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: MCMULLEN
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 7784

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2016 - P/A 09/20/16

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP. 559352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 255307 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250890 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	381	1	1296	2	Y	19	14	1			16
						21	9									
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	304	1	1446	2	Y	19	17	1			18
						21	9									
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	333	1	1356	2	Y	1	11	1			8
						1	9									
12	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	328	1	1319	2	Y	19	10	1			17
						21	9									
01	1767 N	1276	-0-	-491	-0-	249	1	1005	2	Y	20	14	1			23
						22	9									
02	1568 N	1441	-0-	-127	-0-	302	1	1128	2	Y	10	14	1			19
						11	9									

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

09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	233	1	795	2	Y	14	39	1			28
						15	9									
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	327	1	1549	2	Y	105	42	1			91
						116	9									
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	280	1	1138	2	Y	154	154	1			91
						169	9									
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	243	1	975	2	Y	184	173	1			102
						202	9									
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	330	1	1330	2	Y	99	128	1			73
						109	9									
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	344	1	1287	2	Y	149	111	1			111
						164	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	57	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	69	1	329	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	72	1	293	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	77	1	311	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	79	1	316	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	227	1	775	2	Y	24	31	1			27
							26	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	302	1	1433	2	Y	1	16	1			12
							1	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	320	1	1305	2	Y	19	13	1			18
							21	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	363	1	1461	2	Y	52	30	1			40
							57	9									
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	372	1	1503	2	Y	5	37	1			8
							6	9									
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	355	1	1326	2	Y	23	16	1			15
							25	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
09	1080	N	583	-0-	-497	-0-	132	1	450	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	173	1	822	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	194	1	790	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	191	1	770	2	Y	20	12	1			16
							22	9									
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	180	1	727	2	Y	-0-	13	1			3
02	924	N	653	-0-	-271	-0-	136	1	509	2	Y	7	5	1			5
							8	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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	252	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	95	1	451	2	Y	23	13	1			14
							25	9									
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	59	1	242	2	Y	29	14	1			29
							32	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	521	2	Y	16	17	1			28
							18	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	108	1	435	2	Y	25	20	1			33
							28	9									
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	415	2	Y	11	19	1			25
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	750	-0-	-300	-0-	167	1	565	2	Y	16	20	1			16
							18	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	202	1	959	2	Y	2	11	1			7
							2	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	223	1	907	2	Y	22	12	1			17
							24	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	290	1	1170	2	Y	50	29	1			38
							55	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	327	1	1320	2	Y	7	37	1			8
							8	9									
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	187	1	698	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

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

*08	7533	X	5330	-0-	-2203	-0-	5196	3	134	9	N	122	6	8			486
09	6900	X	4877	-0-	-2023	-0-	4747	3	130	9	N	118					604
10	6851	X	4782	-0-	-2069	-0-	4662	3	120	9	N	109	538	1	2	8	173
11	6630	X	4548	-0-	-2082	-0-	4385	3	163	9	N	148	179	1	2	8	140
12	5332	X	4002	-0-	-1330	-0-	3874	3	128	9	N	116	6	8			250
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3602	3	129	9	N	117	180	1	9	8	178
02	4564	X	3997	-0-	-567	-0-	3887	3	110	9	N	100	2	8			276

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

09	7980	X	7170	-0-	-810	-0-	444	1	6475	3	N	225	8	0	179	1	178
							3	4	248	9							
10	8184	X	7327	-0-	-857	-0-	486	1	6577	3	N	238	8	0	180	1	228
							2	4	262	9							
11	7590	X	5727	-0-	-1863	-0-	2	1	5367	3	N	239	8	0	360	1	99
							95	4	263	9							
12	7781	X	6528	-0-	-1253	-0-	6152	3	86	4	N	264	10	0	180	1	173
							290	9									
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6296	3	126	4	N	257	14	0	180	1	236
							283	9									
02	6692	X	5832	-0-	-860	-0-	5447	3	91	4	N	267	8	0	192	1	301
							294	9					2	8			

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

09	9000	X	6063	-0-	-2937	-0-	5880	3	9	4	N	158	12	0			541
							174	9									
10	8277	X	7107	-0-	-1170	-0-	6872	3	5	4	N	209	14	0	536	1	197
							230	9					3	8			
11	7410	X	4468	-0-	-2942	-0-	4322	3	47	4	N	90	10	0	8	8	269
							99	9									
12	7657	X	6410	-0-	-1247	-0-	6117	3	114	4	N	163	14	0	4	8	414
							179	9									
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6275	3	21	4	N	184	19	0	389	1	178
							202	9					12	8			
02	6412	X	3957	-0-	-2455	-0-	3785	3	172	9	N	156	7	0	1	8	326

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 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
09	6930	X	4178	-0-	-2752	-0-	240	1	3935	3	N	3	3	0			242
							3	9									
10	5177	X	4017	-0-	-1160	-0-	234	1	3774	3	N	8	3	0	5	8	242
							9	9									
11	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	224	1	15201	3	N	30	15	0	2	8	255
							33	9									
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	24	1	8817	3	N	20	8	0	3	8	264
							22	9									
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3841	3	12	9	N	11	5	0	7	8	263
02	14028	X	2991	-0-	-11037	-0-	2900	3	91	9	N	83	2	0	4	8	340

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

09	58860	X	43914	-0-	-14946	-0-	321	1	41866	3	N	1363	1294	1	53	8	429
							228	4	1499	9							
10	54374	X	43743	-0-	-10631	-0-	289	1	42035	3	N	1125	1165	1	25	8	364
							181	4	1238	9							
11	49740	X	41149	-0-	-8591	-0-	254	1	39448	3	N	1208	1195	1	1	8	376
							118	4	1329	9							
12	50623	X	39887	-0-	-10736	-0-	251	1	38179	3	N	1200	1192	1	50	8	334
							137	4	1320	9							
01	42470	X	36805	-0-	-5665	-0-	272	1	35304	3	N	1047	1045	1	50	8	286
							77	4	1152	9							
02	38360	X	NO RPT	-0-	-38360	-0-					N	NO RPT					286

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

09	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	111	1	14470	3	N	1374	1304	1	48	8	348
							79	4	1511	9							
10	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	97	1	14073	3	N	1457	1510	1	30	8	265
							60	4	1603	9							
11	16200	X	13725	-0-	-2475	-0-	80	1	12389	3	N	1108	1095	1	1	8	277
							37	4	1219	9							
12	16740	X	13292	-0-	-3448	-0-	80	1	12131	3	N	944	937	1	35	8	249
							43	4	1038	9							
01	13950	X	12185	-0-	-1765	-0-	86	1	11267	3	N	734	733	1	35	8	215
							25	4	807	9							
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					215

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

09	45900	X	34271	-0-	-11629	-0-	252	1	32868	3	N	884	839	1	42	8	155
							179	4	972	9							
10	41168	X	33634	-0-	-7534	-0-	222	1	32282	3	N	901	933	1	22	8	101
							139	4	991	9							
11	39840	X	30541	-0-	-9299	-0-	188	1	29245	3	N	927	916	1	1	8	111
							88	4	1020	9							
12	36580	X	29845	-0-	-6735	-0-	188	1	28629	3	N	841	835	1	31	8	86
							103	4	925	9							
01	32240	X	27739	-0-	-4501	-0-	205	1	26603	3	N	794	793	1	33	8	54
							58	4	873	9							
02	29120	X	NO RPT	-0-	-29120	-0-					N	NO RPT					54

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45030 X	32185	-0-	-12845	-0-	237	1	30953	3	N	751	713	1	36	8	234
						169	4	826	9							
10	40951 X	30885	-0-	-10066	-0-	205	1	29861	3	N	628	651	1	15	8	196
						128	4	691	9							
11	39630 X	27860	-0-	-11770	-0-	173	1	26868	3	N	671	663	1	1	8	203
						81	4	738	9							
12	36301 X	27219	-0-	-9082	-0-	173	1	26292	3	N	600	596	1	21	8	186
						94	4	660	9							
01	29760 X	25229	-0-	-4531	-0-	187	1	24361	3	N	571	570	1	24	8	163
						53	4	628	9							
02	26880 X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					N	NO RPT					163

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
09	31948 X	31948	-0-	-0-	-0-	237	1	30985	3	N	506	481	1	32	8	122
						169	4	557	9							
10	29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	196	1	28555	3	N	440	456	1	11	8	95
						123	4	484	9							
11	24294 X	24294	-0-	-0-	-0-	152	1	23586	3	N	441	435	1	1	8	100
						71	4	485	9							
12	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	146	1	22246	3	N	427	424	1	15	8	88
						80	4	470	9							
01	27900 X	20950	-0-	-6950	-0-	156	1	20308	3	N	402	401	1	16	8	73
						44	4	442	9							
02	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					N	NO RPT					73

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
09	85470 X	62199	-0-	-23271	-0-	464	1	60579	3	N	751	713	1	39	8	165
						330	4	826	9							
10	83917 X	60312	-0-	-23605	-0-	406	1	59197	3	N	413	428	1	11	8	139
						255	4	454	9							
11	81210 X	55151	-0-	-26059	-0-	345	1	53666	3	N	890	880	1	1	8	148
						161	4	979	9							
12	68603 X	52379	-0-	-16224	-0-	335	1	50963	3	N	816	811	1	30	8	123
						183	4	898	9							
01	59210 X	51201	-0-	-8009	-0-	383	1	49856	3	N	775	774	1	32	8	92
						109	4	853	9							
02	53480 X	NO RPT	-0-	-53480	-0-					N	NO RPT					92

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
09	27240 X	22136	-0-	-5104	-0-	147	1	19140	3	N	2495	2368	1	27	8	646
						104	4	2745	9							
10	28148 X	18371	-0-	-9777	-0-	111	1	16173	3	N	1834	1901	1	1	8	578
						70	4	2017	9							
11	27240 X	16589	-0-	-10651	-0-	94	1	14556	3	N	1724	1704	1	9	8	589
						43	4	1896	9							
12	28148 X	13976	-0-	-14172	-0-	81	1	12342	3	N	1372	1363	1	2	8	596
						44	4	1509	9							
01	28148 X	11898	-0-	-16250	-0-	82	1	10625	3	N	1062	1061	1			597
						23	4	1168	9							
02	20664 X	NO RPT	-0-	-20664	-0-					N	NO RPT					597

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		200851	-0-	200851	208592	1448	1	189147	3	N	8387	7962	1	3	8	439
							1030	4	9226	9							
10	0		207734	-0-	207734	416326	1354	1	197216	3	N	7559	7831	1	2	8	165
							849	4	8315	9							
11	600810	X	184484	-0-	-416326	-0-	1128	1	175212	3	N	6925	6845	1	1	8	244
							526	4	7618	9							
12	171642	X	171642	-0-	-0-	-0-	1074	1	163367	3	N	6013	5972	1	2	8	283
							587	4	6614	9							
01	158439	X	158439	-0-	-0-	-0-	1162	1	151176	3	N	5245	5237	1			291
							331	4	5770	9							
02	61208	X	NO RPT	-0-	-61208	-0-					N	NO RPT					291

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
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

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

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1536	3	Y	31	29	1		8
						2	4	34	9						
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	196	1	3187	3	Y	58	48	1		18
						3	4	64	9						
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	29	37	1		10
						32	9								
12	1705 X	230	-0-	-1475	-0-	4	1	213	3	Y	12	18	1		4
						13	9								
01	3441 X	863	-0-	-2578	-0-	79	1	759	3	Y	23	20	1		7
						25	9								
02	3108 X	127	-0-	-2981	-0-	11	1	105	3	Y	10	13	1		4
						11	9								

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	570	-0-	-900	-0-	31	1	521	3	Y	15	17	1			4
							1	4	17	9							
10	1271	X	726	-0-	-545	-0-	40	1	665	3	Y	18	16	1			6
							1	4	20	9							
11	840	X	523	-0-	-317	-0-	30	1	478	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
12	744	X	628	-0-	-116	-0-	12	1	598	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
01	713	X	465	-0-	-248	-0-	43	1	408	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	644	X	346	-0-	-298	-0-	32	1	303	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	660	X	430	-0-	-230	-0-	24	1	396	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	589	X	284	-0-	-305	-0-	16	1	260	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	450	X	324	-0-	-126	-0-	19	1	295	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	6	1	325	3	Y	9	9	1			3
							1	4	10	9							
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	17	1	160	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	20	1	189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

09	3210	X	2376	-0-	-834	-0-	135	1	2239	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	3317	X	2339	-0-	-978	-0-	135	1	2202	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	3210	X	2458	-0-	-752	-0-	144	1	2312	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2449	X	1179	-0-	-1270	-0-	23	1	1156	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	167	1	1610	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2296	X	681	-0-	-1615	-0-	64	1	615	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	524	-0-	-406	-0-	29	1	483	3	Y	10	11	1			3
							1	4	11	9							
10	806	X	442	-0-	-364	-0-	25	1	406	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	600	X	447	-0-	-153	-0-	26	1	412	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	558	X	513	-0-	-45	-0-	10	1	493	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	527	X	227	-0-	-300	-0-	21	1	199	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	32	1	307	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							

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

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	690	X	486	-0-	-204	-0-	27	1	452	3	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
10	713	X	411	-0-	-302	-0-	24	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	570	X	391	-0-	-179	-0-	23	1	361	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	496	X	453	-0-	-43	-0-	9	1	438	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	31	1	295	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	28	1	262	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	817	3	N	13					20
							14	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	3	N	17	30	1			7
							19	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	N	7					14
							8	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	3	N	3	15	1			2
							3	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	3	N	10					12
							11	9									
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	3	N	5	15	1			2
							6	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	59	3	Y	1					5
							1	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	4					9
							4	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	6	1	148	3	Y	2					5
							2	9									
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					5

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	9 3	1 9	153	3	Y	3	3	1			1
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	114	3	Y	2	2	1			1
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	9 2	1 9	138	3	Y	2	2	1			1
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	3 2	1 9	134	3	Y	2	2	1			1
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	9 1	1 9	79	3	Y	1	2	1			-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	7 1	1 9	65	3	Y	1	1	1			-0-

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

09	1740	X	411	-0-	-1329	-0-	16 1	1 9	394	3	Y	1					11
10	899	X	244	-0-	-655	-0-	9 9	1 9	226	3	Y	8					19
11	870	X	282	-0-	-588	-0-	9 6	1 9	267	3	Y	5	10	1			14
12	620	X	80	-0-	-540	-0-	3 6	1 9	71	3	Y	5	12	1			7
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	261	3	Y	4					11
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	1099	3	Y	3					14

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	4	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	808 10	3 9	Y	9	10	1			2
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40 1	1 4	662 8	3 9	Y	7	7	1			2
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50 1	1 4	809 7	3 9	Y	6	6	1			2
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	998 11	3 9	Y	10	9	1			3
01	1085	X	508	-0-	-577	-0-	48 7	1 9	453	3	Y	6	7	1			2
02	812	X	672	-0-	-140	-0-	63 1	1 4	600 8	3 9	Y	7	6	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	1148	-0-	-1642	-0-	64	1	1053	3	Y	27	31	1			7
							1	4	30	9							
10	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	75	1	1218	3	Y	34	30	1			11
							1	4	37	9							
11	1470	X	1461	-0-	-9	-0-	84	1	1339	3	Y	34	33	1			12
							1	4	37	9							
12	1519	X	1080	-0-	-439	-0-	20	1	1029	3	Y	27	30	1			9
							1	4	30	9							
01	1333	X	852	-0-	-481	-0-	78	1	744	3	Y	26	27	1			8
							1	4	29	9							
02	1372	X	1203	-0-	-169	-0-	111	1	1051	3	Y	36	31	1			13
							1	4	40	9							

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

09	240	N	161	-0-	-79	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					1
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	2					3
							2	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	2					5
							2	9									
02	980	N	435	-0-	-545	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					5

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3000	X	1110	-0-	-1890	-0-	61	1	1017	3	Y	28	38	1			7
							1	4	31	9							
10	2418	X	1243	-0-	-1175	-0-	70	1	1133	3	Y	35	31	1			11
							1	4	39	9							
11	1620	X	978	-0-	-642	-0-	56	1	894	3	Y	25	27	1			9
							28	9									
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	41	1	2064	3	Y	45	39	1			15
							1	4	50	9							
01	1612	X	1420	-0-	-192	-0-	128	1	1235	3	Y	51	51	1			15
							1	4	56	9							
02	1120	X	762	-0-	-358	-0-	71	1	671	3	Y	17	26	1			6
							1	4	19	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	2	1	62	3	Y	31					41
							34	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	53	73	1			21
							58	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	63					84
							69	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	50	105	1			29
							55	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	67					96
							74	9									
*02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	45	119	1			22
							50	9									

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

09	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	Y	-0-					-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	Y	-0-					-0-

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

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	1					8
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	3	Y	8					16
							9	9									
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	Y	7					15
							8	9									
02	672	N	456	-0-	-216	-0-	18	1	436	3	Y	2					17
							2	9									

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

09	510	N	232	-0-	-278	-0-	9	1	222	3	Y	1					7
							1	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	2					9
							2	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	2					6
							2	9									
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	480	N	217	-0-	-263	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	7	1	168	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
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					4
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	2					6
							2	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					2

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
09	390	X	199	-0-	-191	-0-	8	1	189	3	Y	2					15
							2	9									
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	13					28
							14	9									
11	630	X	351	-0-	-279	-0-	12	1	329	3	Y	9	16	1			21
							10	9									
12	651	X	141	-0-	-510	-0-	5	1	127	3	Y	8	17	1			12
							9	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	7					19
							8	9									
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	Y	3					22
							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
09	540	X	314	-0-	-226	-0-	12	1	301	3	Y	1					2
							1	9									
10	527	X	342	-0-	-185	-0-	13	1	328	3	Y	1					3
							1	9									
11	840	X	577	-0-	-263	-0-	20	1	556	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	868	X	456	-0-	-412	-0-	17	1	437	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	2					4
							2	9									
02	532	N	287	-0-	-245	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					4

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
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	328	3	Y	-0-					1
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1					2
							1	9									
11	450	N	180	-0-	-270	-0-	6	1	173	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	1	1			1
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	1					2
							1	9									
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

09	1920	X	1609	-0-	-311	-0-	93	1	1516	3	Y	-0-					1
10	1984	X	1854	-0-	-130	-0-	92	1	1760	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1920	X	1879	-0-	-41	-0-	84	1	1795	3	Y	-0-					1
12	1953	X	1829	-0-	-124	-0-	73	1	1756	3	Y	-0-					1
01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	64	1	1298	3	Y	-0-					1
02	1456	N	1184	-0-	-272	-0-	57	1	1127	3	Y	-0-					1

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

09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	54	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	38	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	23	1	451	3	Y	-0-					-0-

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

09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	82	1	894	3	Y	4					19
							4	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	111	1	1215	3	Y	18					37
							20	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	12	21	1			28
							13	9									
12	1023	N	722	-0-	-301	-0-	63	1	649	3	Y	9	23	1			14
							10	9									
01	1333	N	617	-0-	-716	-0-	57	1	552	3	Y	7					21
							8	9									
02	1120	N	531	-0-	-589	-0-	50	1	479	3	Y	2					23
							2	9									

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

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	163	-0-	-240	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	67	-0-	-336	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	213	-0-	-151	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					1
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					1

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

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-

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

09	480	N	289	-0-	-191	-0-	11	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	1					3
							1	9									
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	1	1			2
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	253	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	1					2
							1	9									
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					2

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

09	3300	X	1942	-0-	-1358	-0-	106	1	1753	3	Y	74	84	1			19
							2	4	81	9							
10	3379	X	1248	-0-	-2131	-0-	69	1	1121	3	Y	52	54	1			17
							1	4	57	9							
11	2430	X	983	-0-	-1447	-0-	55	1	882	3	Y	41	43	1			15
							1	4	45	9							
12	2263	X	722	-0-	-1541	-0-	13	1	678	3	Y	27	33	1			9
							1	4	30	9							
01	2077	X	351	-0-	-1726	-0-	31	1	302	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
02	924	N	253	-0-	-671	-0-	23	1	218	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

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

09	240	N	122	-0-	-118	-0-	7	1	112	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	9	1	80	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	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
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					1
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	538	-0-	-332	-0-	21	1	517	3	Y	-0-					2
10	899	X	624	-0-	-275	-0-	23	1	600	3	Y	1					3
							1	9									
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1769	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	60	1	1571	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	682	X	498	-0-	-184	-0-	19	1	478	3	Y	1					2
							1	9									
02	1708	X	681	-0-	-1027	-0-	27	1	653	3	Y	1					3
							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
09	1500	X	774	-0-	-726	-0-	42	1	709	3	Y	20	23	1			5
							1	4	22	9							
10	1426	X	678	-0-	-748	-0-	38	1	618	3	Y	19	18	1			6
							1	4	21	9							
11	1590	X	1008	-0-	-582	-0-	58	1	924	3	Y	24	21	1			9
							26	9									
12	1643	X	696	-0-	-947	-0-	13	1	663	3	Y	17	20	1			6
							1	4	19	9							
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	51	1	493	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							
02	952	N	610	-0-	-342	-0-	56	1	534	3	Y	17	17	1			6
							1	4	19	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
09	1440	X	938	-0-	-502	-0-	52	1	862	3	Y	21	23	1			5
							1	4	23	9							
10	1488	X	765	-0-	-723	-0-	43	1	700	3	Y	19	18	1			6
							1	4	21	9							
11	1020	X	661	-0-	-359	-0-	38	1	605	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	1054	X	700	-0-	-354	-0-	13	1	673	3	Y	12	14	1			4
							1	4	13	9							
01	961	X	438	-0-	-523	-0-	40	1	384	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	868	X	593	-0-	-275	-0-	54	1	519	3	Y	17	15	1			6
							1	4	19	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	1830	X	1020	-0-	-810	-0-	56	1	930	3	Y	30	36	1			8
							1	4	33	9							
10	1333	X	1058	-0-	-275	-0-	59	1	964	3	Y	31	29	1			10
							1	4	34	9							
11	1290	X	1005	-0-	-285	-0-	57	1	913	3	Y	31	30	1			11
							1	4	34	9							
12	1209	X	874	-0-	-335	-0-	16	1	828	3	Y	27	29	1			9
							30	9									
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	3	Y	29	29	1			9
							1	4	32	9							
*02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	3	Y	25	25	1			9
							1	4	28	9							

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

09	1200	X	114	-0-	-1086	-0-	7	1	106	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	248	X	90	-0-	-158	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	840	X	476	-0-	-364	-0-	27	1	439	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	868	X	434	-0-	-434	-0-	25	1	401	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	660	X	549	-0-	-111	-0-	31	1	505	3	Y	11	9	1			4
							1	4	12	9							
12	589	X	430	-0-	-159	-0-	8	1	413	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	25	1	237	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	22	1	210	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					1
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	86	3	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					2
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					2
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	5	1	46	3	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	1439	-0-	-1291	-0-	80	1	1324	3	Y	31	38	1			8
							1	4	34	9							
10	2821	X	1536	-0-	-1285	-0-	87	1	1407	3	Y	37	33	1			12
							1	4	41	9							
11	1980	X	1892	-0-	-88	-0-	109	1	1737	3	Y	41	38	1			15
							1	4	45	9							
12	1829	X	1543	-0-	-286	-0-	29	1	1478	3	Y	32	36	1			11
							1	4	35	9							
01	1829	X	892	-0-	-937	-0-	81	1	785	3	Y	23	27	1			7
							1	4	25	9							
02	1764	X	1179	-0-	-585	-0-	109	1	1036	3	Y	30	26	1			11
							1	4	33	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	802	-0-	-1718	-0-	45	1	756	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	87	1	1414	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1590	X	936	-0-	-654	-0-	55	1	880	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1488	X	564	-0-	-924	-0-	53	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	1344	X	552	-0-	-792	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	128	1	2128	3	Y	36	47	1			9
							2	4	40	9							
10	3131	X	1634	-0-	-1497	-0-	93	1	1506	3	Y	31	30	1			10
							1	4	34	9							
11	3000	X	2034	-0-	-966	-0-	117	1	1874	3	Y	38	34	1			14
							1	4	42	9							
12	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	41	1	2077	3	Y	25	31	1			8
							1	4	28	9							
01	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	83	1	806	3	Y	14	18	1			4
							1	4	15	9							
02	2156	X	1133	-0-	-1023	-0-	106	1	1001	3	Y	23	19	1			8
							1	4	25	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	270	N	63	-0-	-207	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					3
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	2					5
							2	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	1569	-0-	-1251	-0-	84	1	1390	3	Y	85	97	1			22
							1	4	94	9							
10	2914	X	1474	-0-	-1440	-0-	80	1	1306	3	Y	79	76	1			25
							1	4	87	9							
11	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	91	1	1454	3	Y	70	70	1			25
							1	4	77	9							
12	2201	X	1596	-0-	-605	-0-	29	1	1482	3	Y	76	76	1			25
							1	4	84	9							
01	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	90	1	861	3	Y	64	70	1			19
							70	9									
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	90	1	849	3	Y	56	54	1			21
							1	4	62	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	255	-0-	-255	-0-	15	1	237	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	X	232	-0-	-295	-0-	13	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	1800	X	908	-0-	-892	-0-	51	1	843	3	Y	12	15	1			3
							1	4	13	9							
10	1860	X	1099	-0-	-761	-0-	62	1	1018	3	Y	16	14	1			5
							1	4	18	9							
11	1710	X	1036	-0-	-674	-0-	60	1	960	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
12	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	20	1	1024	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
01	1178	X	725	-0-	-453	-0-	68	1	645	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
02	980	X	700	-0-	-280	-0-	65	1	619	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							

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

09	270	X	94	-0-	-176	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	X	73	-0-	-113	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	14	1	338	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	22	21	1			1
							24	9									

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

09	600	X	493	-0-	-107	-0-	19	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	478	-0-	-142	-0-	18	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	378	-0-	-222	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	411	-0-	-178	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	403	-0-	-617	-0-	22	1	366	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
10	961	X	741	-0-	-220	-0-	41	1	676	3	Y	21	18	1			7
							1	4	23	9							
11	720	X	565	-0-	-155	-0-	33	1	517	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
12	744	X	523	-0-	-221	-0-	10	1	496	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	744	X	361	-0-	-383	-0-	33	1	317	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	672	X	422	-0-	-250	-0-	38	1	368	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	924	-0-	-366	-0-	52	1	867	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
10	1333	X	699	-0-	-634	-0-	40	1	656	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
11	960	X	750	-0-	-210	-0-	44	1	704	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	961	X	777	-0-	-184	-0-	15	1	760	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	961	X	436	-0-	-525	-0-	41	1	394	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	868	X	435	-0-	-433	-0-	41	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	7	1	182	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	9	1	269	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	9	1	213	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	9	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	597	-0-	-93	-0-	23	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	X	621	-0-	-92	-0-	23	1	596	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	660	X	655	-0-	-5	-0-	22	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	X	615	-0-	-36	-0-	23	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	22	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	20	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	106	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	184	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	5	1	130	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	367	-0-	-203	-0-	14	1	349	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	13	1	380	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	10	1	252	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	7	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	302	-0-	-1138	-0-	11	1	269	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	16	1	387	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	45	-0-	-825	-0-	2	1	42	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	899	X	851	-0-	-48	-0-	31	1	806	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	870	X	639	-0-	-231	-0-	21	1	605	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	806	X	407	-0-	-399	-0-	15	1	383	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	12	1	283	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	12	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
09	690	X	640	-0-	-50	-0-	25	1	613	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	682	X	561	-0-	-121	-0-	21	1	536	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	780	X	522	-0-	-258	-0-	18	1	500	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	806	X	282	-0-	-524	-0-	10	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	37	1	923	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	588	X	523	-0-	-65	-0-	21	1	499	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	660 N	520	-0-	-140	-0-	18	1	456	3	Y	42	42	1			6
						46	9									
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	40	44	1			2
						44	9									
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	31	26	1			7
						34	9									
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	33	31	1			9
						36	9									
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	21	1	522	3	Y	31	35	1			5
						34	9									
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	20	1	475	3	Y	31	34	1			2
						34	9									

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

09	510 N	435	-0-	-75	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-

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

09	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

09	1290 X	1175	-0-	-115	-0-	45	1	1127	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	1333 X	896	-0-	-437	-0-	33	1	860	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
11	1260 X	521	-0-	-739	-0-	18	1	500	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	1302 X	277	-0-	-1025	-0-	10	1	265	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1023	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	1740	X	1034	-0-	-706	-0-	57	1	943	3	Y	30	34	1			8
							1	4	33	9							
10	1798	X	1215	-0-	-583	-0-	68	1	1109	3	Y	34	31	1			11
							1	4	37	9							
11	1650	X	1192	-0-	-458	-0-	68	1	1087	3	Y	33	32	1			12
							1	4	36	9							
12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	20	1	1022	3	Y	27	30	1			9
							1	4	30	9							
01	1209	X	837	-0-	-372	-0-	77	1	737	3	Y	20	23	1			6
							1	4	22	9							
02	1120	X	675	-0-	-445	-0-	62	1	590	3	Y	20	19	1			7
							1	4	22	9							

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

09	510	N	473	-0-	-37	-0-	18	1	452	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	14	1	394	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	16	1	422	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1323	3	Y	9	101	1			35
							10	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	Y	4					39
							4	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	3	Y	4					43
							4	9									
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	50	1	1295	3	Y	6					49
							7	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	3	Y	7					56
							8	9									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	47	1	1137	3	Y	5					61
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	40	1	440	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	43	1	416	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

09	720	X	688	-0-	-32	-0-	26	1	655	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
10	744	X	721	-0-	-23	-0-	27	1	690	3	Y	4					13
							4	9									
11	870	X	471	-0-	-399	-0-	16	1	454	3	Y	1					14
							1	9									
12	899	X	628	-0-	-271	-0-	23	1	599	3	Y	5					19
							6	9									
01	713	X	98	-0-	-615	-0-	4	1	93	3	Y	1					20
							1	9									
02	644	X	43	-0-	-601	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					20

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

09	1350	X	1072	-0-	-278	-0-	40	1	990	3	Y	38	47	1			51
							42	9									
10	1023	X	883	-0-	-140	-0-	32	1	840	3	Y	10					61
							11	9									
11	960	X	810	-0-	-150	-0-	27	1	774	3	Y	8					69
							9	9									
12	1116	X	942	-0-	-174	-0-	34	1	896	3	Y	11					80
							12	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	3	Y	18					98
							20	9									
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	Y	10					108
							11	9									

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

09	390	X	170	-0-	-220	-0-	7	1	163	3	Y	-0-	16	1			5
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	1					6
							1	9									
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					6
12	186	X	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					6
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					6
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	1050	X	612	-0-	-438	-0-	23	1	572	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	713	X	600	-0-	-113	-0-	22	1	565	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	33	1	936	3	Y	22	18	1			5
							24	9									
12	775	X	629	-0-	-146	-0-	22	1	584	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
01	775	X	720	-0-	-55	-0-	27	1	671	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
02	924	X	618	-0-	-306	-0-	24	1	572	3	Y	20	22	1			1
							22	9									

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

09	660	X	112	-0-	-548	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	120	1	1226	3	Y	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	215	1	2086	3	Y	-0-					-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	140	1	1354	3	Y	-0-					-0-

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

09	1290	X	1056	-0-	-234	-0-	88	1	955	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	1054	X	466	-0-	-588	-0-	38	1	420	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1971	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	227	1	2326	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	1820	N	1526	-0-	-294	-0-	142	1	1373	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

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

09	900	N	740	-0-	-160	-0-	28	1	709	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	870	N	335	-0-	-535	-0-	11	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	775	N	401	-0-	-374	-0-	15	1	383	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	9	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	841	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43	1	1126	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	37	1	919	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	1232	N	809	-0-	-423	-0-	32	1	771	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	960	-0-	-630	-0-	53	1	885	3	Y	19	23	1			5
							1	4	21	9							
10	1395	X	973	-0-	-422	-0-	55	1	892	3	Y	23	21	1			7
							1	4	25	9							
11	1290	X	1024	-0-	-266	-0-	59	1	941	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
12	1147	X	941	-0-	-206	-0-	18	1	902	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
01	1023	X	534	-0-	-489	-0-	49	1	466	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	952	X	551	-0-	-401	-0-	51	1	485	3	Y	13	13	1			5
							1	4	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	20	1	503	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	32	35	1			2
							35	9									
11	900	N	652	-0-	-248	-0-	21	1	605	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	22	1	557	3	Y	21	26	1			3
							23	9									
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	22	1	520	3	Y	23	24	1			2
							25	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
09	2550	X	1555	-0-	-995	-0-	86	1	1427	3	Y	36	40	1			9
							2	4	40	9							
10	2573	X	1434	-0-	-1139	-0-	81	1	1312	3	Y	36	34	1			11
							1	4	40	9							
11	2490	X	1431	-0-	-1059	-0-	81	1	1306	3	Y	39	36	1			14
							1	4	43	9							
12	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	31	1	1610	3	Y	40	41	1			13
							1	4	44	9							
01	1612	X	915	-0-	-697	-0-	83	1	798	3	Y	31	35	1			9
							34	9									
02	1456	X	941	-0-	-515	-0-	86	1	821	3	Y	30	28	1			11
							1	4	33	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	480	X	420	-0-	-60	-0-	16	1	401	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	496	X	383	-0-	-113	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					3
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					4
							1	9									
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	Y	1					5
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	19	1	450	3	Y	2					8
							2	9									

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

09	1110	X	671	-0-	-439	-0-	26	1	639	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
10	1147	X	545	-0-	-602	-0-	20	1	523	3	Y	2					9
							2	9									
11	1110	X	336	-0-	-774	-0-	11	1	324	3	Y	1					10
							1	9									
12	682	X	215	-0-	-467	-0-	8	1	206	3	Y	1					11
							1	9									
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	18	1	450	3	Y	2					13
							2	9									
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	1					14
							1	9									

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

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	496	N	321	-0-	-175	-0-	28	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	349	-0-	-351	-0-	33	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	810	X	555	-0-	-255	-0-	47	1	508	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	38	-0-	-799	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	295	-0-	-335	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	130	-0-	-521	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	78	-0-	-573	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	15	-0-	-517	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1490	3	Y	1					5
							1	9									
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1519	3	Y	-0-					5
12	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	58	1	1510	3	Y	1					6
							1	9									
01	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	59	1	1471	3	Y	2					8
							2	9									
*02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	66	1	1598	3	Y	1					9
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	480	N	476	-0-	-4	-0-	17	1	422	3	Y	34	34	1			23
							37	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	Y	38	51	1			10
							42	9									
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	14	1	391	3	Y	19	14	1			15
							21	9									
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	420	3	Y	32	24	1			23
							35	9									
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	17	1	433	3	Y	28	29	1			22
							31	9									
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	22	38	1			6
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1080	X	686	-0-	-394	-0-	58	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1054	X	215	-0-	-839	-0-	18	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1170	X	237	-0-	-933	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	76	-0-	-1133	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	673	-0-	-536	-0-	63	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	89	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	690	X	105	-0-	-585	-0-	8	1	89	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	713	X	88	-0-	-625	-0-	7	1	79	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	780	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
12	713	X	707	-0-	-6	-0-	60	1	616	3	Y	28	23	1			8
							31	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	10	16	1			2
							11	9									
02	784	N	194	-0-	-590	-0-	17	1	166	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

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

09	1410	X	1125	-0-	-285	-0-	43	1	1079	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1271	X	1179	-0-	-92	-0-	44	1	1132	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1740	X	1290	-0-	-450	-0-	44	1	1243	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1798	X	861	-0-	-937	-0-	32	1	827	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1331	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	480	X	440	-0-	-40	-0-	32	1	344	3	Y	58	57	1			8
							64	9									
10	372	X	258	-0-	-114	-0-	18	1	196	3	Y	40	46	1			2
							44	9									
11	420	X	358	-0-	-62	-0-	29	1	295	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
12	465	X	321	-0-	-144	-0-	26	1	263	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	26	1	249	3	Y	27	31	1			4
							30	9									
02	420	X	310	-0-	-110	-0-	26	1	252	3	Y	29	31	1			2
							32	9									

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

09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	Y	11	4	1			9
							12	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	646	3	Y	28	17	1			20
							31	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	22	25	1			17
							24	9									
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	17	29	1			5
							19	9									

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

09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1350	X	990	-0-	-360	-0-	34	1	955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	40	1	1049	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	40	1	980	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	32	1	779	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	720 X	464	-0-	-256	-0-	39	1	421	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	651 X	236	-0-	-415	-0-	19	1	211	3	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
11	660 X	507	-0-	-153	-0-	45	1	456	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
12	682 X	438	-0-	-244	-0-	38	1	393	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
01	682 X	554	-0-	-128	-0-	51	1	497	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
02	476 X	466	-0-	-10	-0-	43	1	417	3	Y	5	6	1			-0-
						6	9									

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

09	840 N	816	-0-	-24	-0-	31	1	784	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	927	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	27	1	711	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	961 N	751	-0-	-210	-0-	29	1	721	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	27	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

09	1740 X	1511	-0-	-229	-0-	127	1	1384	3	Y	-0-					-0-
10	1581 X	1273	-0-	-308	-0-	106	1	1167	3	Y	-0-					-0-
11	1770 X	1299	-0-	-471	-0-	116	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1509	-0-	-320	-0-	134	1	1375	3	Y	-0-					-0-
01	1829 X	1516	-0-	-313	-0-	142	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1400 X	1017	-0-	-383	-0-	95	1	922	3	Y	-0-					-0-

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

09	420 N	322	-0-	-98	-0-	27	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 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
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	63	1	688	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	775 N	528	-0-	-247	-0-	47	1	478	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	56	1	545	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	53	1	1324	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
10	1612	X	1315	-0-	-297	-0-	48	1	1250	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	1560	X	888	-0-	-672	-0-	30	1	848	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1426	X	1181	-0-	-245	-0-	43	1	1121	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	1426	X	1292	-0-	-134	-0-	50	1	1228	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
*02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1307	3	Y	16	17	1			1
							18	9									

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

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	-0-					-0-

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

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	6	1	179	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	5	1	134	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	780	X	130	-0-	-650	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	134	-0-	-46	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	14	1	355	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	558	X	396	-0-	-162	-0-	15	1	380	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	X	286	-0-	-218	-0-	11	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	366	-0-	-24	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					3
10	403	X	229	-0-	-174	-0-	19	1	209	3	Y	1					4
							1	9									
11	390	X	322	-0-	-68	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					4
12	372	X	289	-0-	-83	-0-	26	1	263	3	Y	-0-	3	1			1
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1
02	308	N	151	-0-	-157	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	431	-0-	-409	-0-	36	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	X	296	-0-	-262	-0-	25	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	X	490	-0-	-68	-0-	46	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	X	428	-0-	-132	-0-	40	1	387	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
09	2520	X	7	-0-	-2513	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1080	X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	26	1	638	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	677	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	3	Y	38	30	1			9
							42	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	52	1	1361	3	Y	41	38	1			12
							45	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1600	3	Y	42	48	1			6
							46	9									
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	3	Y	46	49	1			3
							51	9									

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

09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-

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

09	240	N	235	-0-	-5	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					-0-

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

09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	992	X	441	-0-	-551	-0-	15	1	400	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1143	3	Y	97	84	1			14
							107	9									
*02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	930	3	Y	108	115	1			7
							119	9									

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

09	300	X	95	-0-	-205	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	298	-0-	-12	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	303	-0-	-5	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	2790	X	887	-0-	-1903	-0-	31	1	784	3	Y	65	102	1			44
							72	9									
10	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	40	1	1033	3	Y	75	99	1			20
							83	9									
11	3480	X	1753	-0-	-1727	-0-	58	1	1659	3	Y	33	27	1			26
							36	9									
12	3596	X	1093	-0-	-2503	-0-	39	1	1024	3	Y	27	33	1			20
							30	9									
01	3596	X	755	-0-	-2841	-0-	28	1	702	3	Y	23	25	1			18
							25	9									
02	1624	X	849	-0-	-775	-0-	32	1	785	3	Y	29	39	1			8
							32	9									

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

09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	708	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
11	1290	N	35	-0-	-1255	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

09	1110	X	271	-0-	-839	-0-	10	1	253	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
10	1023	X	217	-0-	-806	-0-	8	1	202	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
11	750	X	229	-0-	-521	-0-	8	1	217	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	713	X	225	-0-	-488	-0-	8	1	210	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	7	1	168	3	Y	4	7	1			1
							4	9									

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

09	1110	X	567	-0-	-543	-0-	46	1	499	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
10	806	X	291	-0-	-515	-0-	24	1	258	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
11	810	X	506	-0-	-304	-0-	44	1	452	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	837	X	326	-0-	-511	-0-	29	1	293	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	806	X	286	-0-	-520	-0-	26	1	248	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	532	X	349	-0-	-183	-0-	32	1	309	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	855	3	Y	116	118	1			16
							128	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	Y	104	116	1			4
							114	9									
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	88	1	900	3	Y	96	78	1			22
							106	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	931	3	Y	94	89	1			27
							103	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	Y	77	93	1			11
							85	9									
02	1008	N	692	-0-	-316	-0-	60	1	575	3	Y	52	60	1			3
							57	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2190	X	1569	-0-	-621	-0-	109	1	1187	3	Y	248	258	1			35
							273	9									
10	2046	X	558	-0-	-1488	-0-	36	1	398	3	Y	113	144	1			4
							124	9									
11	2370	X	509	-0-	-1861	-0-	38	1	393	3	Y	71	59	1			16
							78	9									
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	254	1	2599	3	Y	215	170	1			61
							237	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	147	1	1424	3	Y	167	203	1			25
							184	9									
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1330	3	Y	188	201	1			12
							207	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	3	Y	19	14	1			13
							21	9									
10	1271	X	1144	-0-	-127	-0-	41	1	1072	3	Y	28	34	1			7
							31	9									
11	1470	X	1156	-0-	-314	-0-	38	1	1073	3	Y	41	17	1			31
							45	9									
12	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	63	1	1647	3	Y	43	43	1			31
							47	9									
01	2139	X	985	-0-	-1154	-0-	37	1	915	3	Y	30	37	1			24
							33	9									
02	1932	X	1502	-0-	-430	-0-	57	1	1387	3	Y	53	62	1			15
							58	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	535	-0-	-215	-0-	20	1	505	3	Y	9					23
							10	9									
10	620	X	535	-0-	-85	-0-	20	1	512	3	Y	3	18	1			8
							3	9									
11	600	X	447	-0-	-153	-0-	15	1	423	3	Y	8					16
							9	9									
12	558	X	425	-0-	-133	-0-	15	1	402	3	Y	7					23
							8	9									
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	15	1	365	3	Y	3					26
							3	9									
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	15	1	355	3	Y	3					29
							3	9									

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

09	300	N	244	-0-	-56	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

09	660	X	348	-0-	-312	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	248	-0-	-248	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	313	-0-	-167	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	413	-0-	-83	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-

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

09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	682	3	Y	9					35
							10	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	641	3	Y	4	28	1			11
							4	9									
11	660	N	468	-0-	-192	-0-	16	1	443	3	Y	8					19
							9	9									
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	14	1	359	3	Y	6					25
							7	9									
01	682	N	20	-0-	-662	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					25
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	13	1	319	3	Y	3					28
							3	9									

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

09	1290	X	1124	-0-	-166	-0-	94	1	1028	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1271	X	971	-0-	-300	-0-	81	1	888	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	97	1	990	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1488	X	1401	-0-	-87	-0-	124	1	1275	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	990	X	818	-0-	-172	-0-	69	1	747	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	868	X	278	-0-	-590	-0-	23	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	900	X	719	-0-	-181	-0-	64	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	X	611	-0-	-319	-0-	54	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	N	536	-0-	-136	-0-	50	1	484	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	330	X	233	-0-	-97	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	194	-0-	-85	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-

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

09	1290	X	829	-0-	-461	-0-	69	1	751	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	1209	X	514	-0-	-695	-0-	43	1	468	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	96	1	983	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1209	X	636	-0-	-573	-0-	56	1	576	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	96	1	926	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	77	1	742	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

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

09	750	X	51	-0-	-699	-0-	2	1	42	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
10	93	X	33	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	90	X	84	-0-	-6	-0-	3	1	72	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
12	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	39	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	6	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	9	1	226	3	Y	1					24
							1	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-	18	1			6
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	7	1	198	3	Y	2					8
							2	9									
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	197	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					8
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	5	1	124	3	Y	1					9
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	41	32	1			12
							45	9									
01	T. A.		256	-0-	256	256	21	1	203	3	Y	29	37	1			4
							32	9									
02	T. A.		361	-0-	361	617	29	1	278	3	Y	49	50	1			3
							54	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
09	780	X	532	-0-	-248	-0-	20	1	497	3	Y	14	9	1			10
							15	9									
10	713	X	549	-0-	-164	-0-	20	1	514	3	Y	14	20	1			4
							15	9									
11	630	X	499	-0-	-131	-0-	16	1	459	3	Y	22	9	1			17
							24	9									
12	620	X	479	-0-	-141	-0-	17	1	431	3	Y	28	25	1			20
							31	9									
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	19	1	468	3	Y	28	26	1			22
							31	9									
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	12	1	287	3	Y	20	36	1			6
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	226	-0-	-794	-0-	19	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	X	168	-0-	-669	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	336	-0-	-474	-0-	30	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	X	259	-0-	-299	-0-	23	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	23	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	48	1	525	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	X	374	-0-	-91	-0-	31	1	341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	X	474	-0-	-115	-0-	42	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	41	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	450	N	223	-0-	-227	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					3
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					2
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					2
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					5

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

09	450	N	269	-0-	-181	-0-	10	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	128	20	1			108
							141	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	116	100	1			124
							128	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	190	254	1			60
							209	9									
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	136	80	1			116
							150	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

09	300	X	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	242	-0-	-118	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	301	-0-	-71	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	3					3
						3	9									
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	13	1	364	3	Y	2					4
						2	9									
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	12	1	310	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
01	434 X	432	-0-	-2	-0-	17	1	413	3	Y	2					3
						2	9									
02	392 X	315	-0-	-77	-0-	12	1	302	3	Y	1	3	1			1
						1	9									

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

09	390 X	258	-0-	-132	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-

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

09	930 X	241	-0-	-689	-0-	9	1	222	3	Y	9	4	1			8
						10	9									
10	899 X	619	-0-	-280	-0-	20	1	524	3	Y	68	42	1			34
						75	9									
11	870 X	631	-0-	-239	-0-	20	1	575	3	Y	33	39	1			28
						36	9									
12	651 X	493	-0-	-158	-0-	17	1	444	3	Y	29	26	1			31
						32	9									
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	20	1	491	3	Y	47	63	1			15
						52	9									
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	22	1	522	3	Y	33	20	1			28
						36	9									

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

09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	36	1	1026	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	40	1	1047	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	42	1	1033	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	34	1	844	3	Y	38	30	1			26
							42	9									
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	35	1	906	3	Y	37	53	1			10
							41	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	30	17	1			23
							33	9									
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	30	1	792	3	Y	39	34	1			28
							43	9									
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	35	1	866	3	Y	37	36	1			29
							41	9									
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	30	1	714	3	Y	34	53	1			10
							37	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
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	12	1	322	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	16	1	385	3	Y	3	3	1			1
							3	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
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	4	1	106	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	95	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	95	3	Y	2	5	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
09	960	X	618	-0-	-342	-0-	23	1	577	3	Y	16	6	1			14
							18	9									
10	992	X	833	-0-	-159	-0-	30	1	770	3	Y	30	29	1			15
							33	9									
11	930	X	532	-0-	-398	-0-	18	1	502	3	Y	11	17	1			9
							12	9									
12	961	X	766	-0-	-195	-0-	28	1	731	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	21	1	517	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	16	1	396	3	Y	11	7	1			9
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	115	-0-	-155	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	46	16	1			40
						51	9									
10	403 X	258	-0-	-145	-0-	7	1	194	3	Y	52	66	1			26
						57	9									
11	390 X	286	-0-	-104	-0-	9	1	257	3	Y	18	29	1			15
						20	9									
12	434 X	339	-0-	-95	-0-	12	1	308	3	Y	17	14	1			18
						19	9									
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	26	36	1			8
						29	9									
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	7	1	177	3	Y	17	11	1			14
						19	9									

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

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	104	-0-	-144	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	12	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	X	672	-0-	-708	-0-	50	1	543	3	Y	72	81	1			10
							79	9									
10	1209	X	1053	-0-	-156	-0-	81	1	884	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	1560	X	1050	-0-	-510	-0-	86	1	877	3	Y	79	64	1			18
							87	9									
12	1612	X	548	-0-	-1064	-0-	45	1	463	3	Y	36	44	1			10
							40	9									
01	1054	N	436	-0-	-618	-0-	38	1	369	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	3	Y	34	36	1			2
							37	9									

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
09	1140	X	963	-0-	-177	-0-	80	1	870	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1023	X	784	-0-	-239	-0-	64	1	706	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	1080	X	948	-0-	-132	-0-	83	1	855	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1116	X	991	-0-	-125	-0-	87	1	893	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	64	1	622	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	90	1	873	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					6
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-	5	1			1
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					1
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					1
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					1
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	354	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	10	1	263	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	322	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	9	1	212	3	Y	7	14	1			2
							8	9									

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

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	17	15	1			11
							19	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	19	25	1			5
							21	9									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	16	9	1			13
							18	9									
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	10	20	1			3
							11	9									

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1798	X	165	-0-	-1633	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	83	-0-	-727	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	320	-0-	-517	-0-	12	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	383	-0-	-67	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	720	X	535	-0-	-185	-0-	31	1	504	3	Y	-0-					1
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	750	X	188	-0-	-562	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					1
12	775	X	722	-0-	-53	-0-	29	1	693	3	Y	-0-					1
01	558	X	439	-0-	-119	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					1
02	504	X	341	-0-	-163	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					1

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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1

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

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

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	48	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1023	X	908	-0-	-115	-0-	34	1	874	3	Y	-0-					-0-
11	990	X	825	-0-	-165	-0-	28	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	990	-0-	-281	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	975	-0-	-296	-0-	38	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	872	-0-	-276	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	25	1	635	3	Y	44					95
							48	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	37	75	1			57
							41	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	31					88
							34	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	43	86	1			45
							47	9									
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	29	1	722	3	Y	35					80
							39	9									
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	25	1	603	3	Y	48	94	1			34
							53	9									

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

09	990	X	676	-0-	-314	-0-	25	1	634	3	Y	15	11	1			10
							17	9									
10	1023	X	699	-0-	-324	-0-	25	1	662	3	Y	11	18	1			3
							12	9									
11	990	X	723	-0-	-267	-0-	24	1	686	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
12	837	X	712	-0-	-125	-0-	26	1	671	3	Y	14	13	1			10
							15	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	758	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
02	672	N	517	-0-	-155	-0-	20	1	484	3	Y	12	22	1			3
							13	9									

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

09	390	N	42	-0-	-348	-0-	1	1	37	3	Y	4					40
							4	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	3	31	1			12
							3	9									
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	26	3	Y	2					14
							2	9									
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	67	3	Y	5					7
							6	9									
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	6	9	1			4
							7	9									

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

09	960	N	842	-0-	-118	-0-	31	1	781	3	Y	27	23	1			19
							30	9									
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	929	3	Y	12	27	1			4
							13	9									
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1524	3	Y	31	11	1			24
							34	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	50	1	1313	3	Y	35	34	1			25
							39	9									
01	1085	X	895	-0-	-190	-0-	33	1	820	3	Y	38	34	1			29
							42	9									
02	1512	X	703	-0-	-809	-0-	27	1	652	3	Y	22	45	1			6
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	11	12	1			1
						12	9									
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	40	1	409	3	Y	10	8	1			3
						11	9									
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	37	1	381	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	12	1	116	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
02	420 N	271	-0-	-149	-0-	25	1	240	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	570 X	354	-0-	-216	-0-	30	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	589 X	384	-0-	-205	-0-	32	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	540 X	461	-0-	-79	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	558 X	482	-0-	-76	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	7	1	175	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	6	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	360	X	138	-0-	-222	-0-	5	1	129	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	390	X	290	-0-	-100	-0-	10	1	273	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	418	X	418	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
01	527	N	201	-0-	-326	-0-	8	1	186	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	9	1	220	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

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

09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	55	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	48	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1092	X	940	-0-	-152	-0-	46	1	894	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	X	156	-0-	-144	-0-	6	1	144	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	248	X	174	-0-	-74	-0-	6	1	162	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	240	X	82	-0-	-158	-0-	3	1	76	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	93	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

09	840	X	477	-0-	-363	-0-	17	1	426	3	Y	31	23	1			20
							34	9									
10	682	X	518	-0-	-164	-0-	18	1	481	3	Y	17	33	1			4
							19	9									
11	480	X	477	-0-	-3	-0-	15	1	439	3	Y	21	9	1			16
							23	9									
12	496	X	227	-0-	-269	-0-	8	1	211	3	Y	7	18	1			5
							8	9									
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	19	1	481	3	Y	17	9	1			13
							19	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	16	1	394	3	Y	21	28	1			6
							23	9									

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

09	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	136	1	1480	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1000	-0-	-590	-0-	89	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	986	-0-	-688	-0-	88	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	745	-0-	-929	-0-	70	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	405	-0-	-1107	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		354	-0-	354	769	30	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	T. A.		350	-0-	350	1119	29	1	319	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1376	X	257	-0-	-1119	-0-	23	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	366	-0-	-24	-0-	13	1	327	3	Y	24					47
							26	9									
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	22	37	1			32
							24	9									
11	390	X	376	-0-	-14	-0-	12	1	346	3	Y	16					48
							18	9									
12	372	X	367	-0-	-5	-0-	13	1	331	3	Y	21	46	1			23
							23	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	14	1	338	3	Y	20					43
							22	9									
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	12	1	300	3	Y	24	50	1			17
							26	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	Y	11	9	1			7
							12	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	19	1	550	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	583	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	Y	10	16	1			3
							11	9									

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

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	46	72	1			31
							51	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	Y	71	60	1			42
							78	9									
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	17	1	176	3	Y	57	64	1			35
							63	9									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	46	64	1			17
							51	9									
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	240	3	Y	59	43	1			33
							65	9									
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	17	1	166	3	Y	59	58	1			34
							65	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	570	X	428	-0-	-142	-0-	35	1	386	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	589	X	486	-0-	-103	-0-	40	1	437	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
11	630	X	624	-0-	-6	-0-	54	1	557	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
12	651	X	80	-0-	-571	-0-	7	1	71	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	651	X	528	-0-	-123	-0-	49	1	470	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	588	X	338	-0-	-250	-0-	31	1	299	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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

09	1260	X	867	-0-	-393	-0-	33	1	834	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	378	-0-	-924	-0-	14	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	462	-0-	-708	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	581	-0-	-628	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0-					-0-

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

09	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	41	1	1014	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	55	1	1425	3	Y	26	29	1			1
							29	9									
11	2100	X	515	-0-	-1585	-0-	17	1	494	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2170	X	466	-0-	-1704	-0-	17	1	445	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2170	X	682	-0-	-1488	-0-	26	1	649	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1372	X	662	-0-	-710	-0-	26	1	629	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

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

09	600	X	414	-0-	-186	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-
10	620	X	246	-0-	-374	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	265	-0-	-355	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	372	-0-	-186	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	494	-0-	-94	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	403	-0-	-167	-0-	34	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	10	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	11	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	11	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	27	6	1			23
							30	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	23	34	1			12
							25	9									
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	183	3	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	5	1	136	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	138	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	11	7	1			9
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	712	-0-	-248	-0-	57	1	623	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
10	775	X	530	-0-	-245	-0-	42	1	457	3	Y	28	31	1			2
							31	9									
11	750	X	685	-0-	-65	-0-	59	1	600	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
12	775	X	632	-0-	-143	-0-	54	1	552	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	51	1	493	3	Y	23	24	1			2
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	22	1	538	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	16	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	589	N	170	-0-	-419	-0-	6	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	16	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	212	-0-	-118	-0-	8	1	201	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	6	1	143	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	8	1	210	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	6	1	176	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	225	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	20	1	507	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	25	1	609	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	756	N	528	-0-	-228	-0-	21	1	505	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

09	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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

09	600	X	484	-0-	-116	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					1
10	527	X	477	-0-	-50	-0-	18	1	459	3	Y	-0-					1
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					1
12	527	X	414	-0-	-113	-0-	15	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-

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

09	810	X	547	-0-	-263	-0-	46	1	500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	280	-0-	-216	-0-	23	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	X	278	-0-	-262	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	325	-0-	-233	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	172	-0-	-386	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	241	-0-	-263	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-

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

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-

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

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	420	N	115	-0-	-305	-0-	10	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	733	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	25	1	244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	750	N	542	-0-	-208	-0-	44	1	474	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	Y	18	20	1			1
							20	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	134	1	1367	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	3100	N	3137	-0-	37	37	277	1	2837	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
01	3100	N	3091	-0-	-9	28	287	1	2783	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
*02	2800	N	2789	-0-	-11	17	260	1	2508	3	Y	19	21	1			1
							21	9									

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

09	1650	X	789	-0-	-861	-0-	65	1	702	3	Y	20	47	1			3
							22	9									
10	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	97	1	1060	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
11	1350	X	285	-0-	-1065	-0-	19	1	190	3	Y	69	56	1			16
							76	9									
12	1395	X	203	-0-	-1192	-0-	13	1	138	3	Y	47	49	1			14
							52	9									
01	1302	X	535	-0-	-767	-0-	44	1	425	3	Y	60	65	1			9
							66	9									
02	1120	X	425	-0-	-695	-0-	33	1	323	3	Y	63	68	1			4
							69	9									

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

09	1320	X	1002	-0-	-318	-0-	84	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	775	-0-	-310	-0-	65	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	921	-0-	-129	-0-	82	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	938	-0-	-147	-0-	83	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	86	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	77	1	739	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	4440	X	884	-0-	-3556	-0-	74	1	810	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	4588	X	2461	-0-	-2127	-0-	205	1	2250	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3330	X	1743	-0-	-1587	-0-	155	1	1585	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3162	X	2531	-0-	-631	-0-	225	1	2303	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	217	1	2102	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2212	X	2003	-0-	-209	-0-	188	1	1812	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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

09	330	N	264	-0-	-66	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	47	1	1172	3	Y	19	14	1			13
							21	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	3	Y	18	26	1			5
							20	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	15	8	1			12
							17	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	963	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	38	1	947	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	36	1	862	3	Y	17	24	1			5
							19	9									

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

09	930	X	714	-0-	-216	-0-	60	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	510	-0-	-296	-0-	43	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	655	-0-	-89	-0-	58	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	557	-0-	-187	-0-	52	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	556	-0-	-200	-0-	52	1	504	3	Y	-0-					-0-

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

09	480	X	16	-0-	-464	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	240	X	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1112	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	127	124	1			5
							140	9									
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	8	1	231	3	Y	58	50	1			13
							64	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	98	-0-	-994	-0-	3	1	83	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

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
09	2160	X	999	-0-	-1161	-0-	38	1	939	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
10	1705	X	1291	-0-	-414	-0-	47	1	1223	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	1650	X	1222	-0-	-428	-0-	41	1	1164	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	1550	X	1091	-0-	-459	-0-	40	1	1037	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	42	1	1019	3	Y	14	15	1			1
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	455	-0-	-55	-0-	18	1	437	3	Y	-0-					1
10	527	X	479	-0-	-48	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					1
11	480	X	361	-0-	-119	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					1
12	496	X	353	-0-	-143	-0-	13	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	X	262	-0-	-68	-0-	10	1	248	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	12	1	300	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	330	X	250	-0-	-80	-0-	8	1	239	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	X	198	-0-	-112	-0-	7	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	4	1	110	3	Y	48	52	1			7
							53	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	36	41	1			2
							40	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	56	45	1			13
							62	9									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	100	3	Y	50	49	1			14
							55	9									
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	76	3	Y	29	39	1			4
							32	9									
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	1	1	36	3	Y	21	24	1			1
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	730	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	684	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	622	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	25	1	595	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	375	-0-	-135	-0-	14	1	349	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	590	X	590	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
11	540	X	481	-0-	-59	-0-	16	1	452	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	558	X	382	-0-	-176	-0-	14	1	355	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	589	N	417	-0-	-172	-0-	16	1	389	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	16	1	396	3	Y	14	15	1			1
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	373	-0-	-167	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	38	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	88	-0-	-222	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	8	1	197	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	750	N	246	-0-	-504	-0-	8	1	215	3	Y	21	16	1			5
							23	9									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	36	31	1			10
							40	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	31	36	1			5
							34	9									
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	32	35	1			2
							35	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

09	660	X	288	-0-	-372	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					1
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	630	X	185	-0-	-445	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					1
12	651	X	436	-0-	-215	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					1
01	682	X	597	-0-	-85	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					1
02	616	X	401	-0-	-215	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					1

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

09	1800	N	1082	-0-	-718	-0-	41	1	1030	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	51	1	1314	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1488	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1596	X	1554	-0-	-42	-0-	61	1	1480	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	1770	X	1460	-0-	-310	-0-	56	1	1386	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	1674	X	1546	-0-	-128	-0-	57	1	1471	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
11	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	53	1	1519	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	45	1	1184	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	1550	N	481	-0-	-1069	-0-	18	1	456	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
02	1484	N	66	-0-	-1418	-0-	3	1	61	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	124	119	1			96
							136	9									
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	Y	132	168	1			60
							145	9									
11	570	X	447	-0-	-123	-0-	14	1	409	3	Y	22	64	1			18
							24	9									
12	589	X	578	-0-	-11	-0-	20	1	516	3	Y	38	49	1			7
							42	9									
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	19	1	460	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	10	10	1			7
							11	9									

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

09	450	N	277	-0-	-173	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					7
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-	5	1			2
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	2					4
							2	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	1					5
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	1					6
							1	9									
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	11	1	274	3	Y	1					7
							1	9									

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

09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	6					14
							7	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	Y	2	11	1			5
							2	9									
11	450	N	233	-0-	-217	-0-	8	1	222	3	Y	3					8
							3	9									
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	13	1	349	3	Y	5					13
							6	9									
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	15	1	378	3	Y	3					16
							3	9									
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	2					18
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	151	-0-	-325	-0-	6	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	3	1	89	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	109	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	82	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	71	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	420 X	247	-0-	-173	-0-	21	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	434 X	307	-0-	-127	-0-	26	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	360 X	336	-0-	-24	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	564 X	564	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	54	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-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

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

09	1770 X	673	-0-	-1097	-0-	39	1	634	3	Y	-0-					1
10	1829 X	690	-0-	-1139	-0-	34	1	656	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1230 X	667	-0-	-563	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	837 X	735	-0-	-102	-0-	29	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	682 N	424	-0-	-258	-0-	20	1	403	3	Y	1					1
						1	9									
02	616 N	362	-0-	-254	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					1

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

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	135	-0-	-237	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	21	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	870	X	505	-0-	-365	-0-	19	1	480	3	Y	5					35
							6	9									
10	558	X	546	-0-	-12	-0-	20	1	524	3	Y	2	28	1			9
							2	9									
11	690	X	531	-0-	-159	-0-	18	1	507	3	Y	5					14
							6	9									
12	713	X	601	-0-	-112	-0-	22	1	575	3	Y	4					18
							4	9									
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	510	3	Y	2					20
							2	9									
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	18	1	424	3	Y	2					22
							2	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

09	1800	X	410	-0-	-1390	-0-	33	1	364	3	Y	12	19	1			2
							13	9									
10	1333	X	86	-0-	-1247	-0-	7	1	78	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1200	X	54	-0-	-1146	-0-	5	1	47	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1054	X	150	-0-	-904	-0-	13	1	135	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	11	1	268	3	Y	1					9
							1	9									
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					3
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	9	1	223	3	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					4
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	7	1	167	3	Y	1					5
							1	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	164	3	Y	4					10
							4	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	7	1			3
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					3
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					3
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					3
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					3

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

09	570	N	301	-0-	-269	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					1
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	Y	-0-					1
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					1
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	326	-0-	-263	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	10	1	265	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	15	12	1			12
							17	9									
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	9	1	229	3	Y	11	20	1			3
							12	9									

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

09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	7					20
							8	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	1	15	1			6
							1	9									
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	2					8
							2	9									
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	6					14
							7	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	4					18
							4	9									
02	224	N	35	-0-	-189	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					18

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

09	150	X	129	-0-	-21	-0-	3	1	83	3	Y	39	16	1			30
							43	9									
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	59	62	1			27
							65	9									
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	62	38	1			51
							68	9									
12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	66	104	1			13
							73	9									
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	4	1	111	3	Y	70	50	1			33
							77	9									
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	78	59	1			52
							86	9									

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	30	19	1			23
							33	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	52	52	1			23
							57	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	48	32	1			39
							53	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	79	103	1			15
							87	9									
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	10	1	237	3	Y	39	36	1			18
							43	9									
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	42	32	1			28
							46	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	207	-0-	-393	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-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

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

09	1530	X	1085	-0-	-445	-0-	90	1	984	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	148	1	1623	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	263	1	2691	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	238	1	2433	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	241	1	2334	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	2772	X	2369	-0-	-403	-0-	221	1	2137	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

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

09	390	N	348	-0-	-42	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	14	1	353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	319	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	13	1	307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	89	1	2310	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
11	3000	N	3001	-0-	1	1	101	1	2871	3	Y	26	21	1			6
							29	9									
12	3100	N	3175	-0-	75	76	116	1	3031	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
01	3100	N	3758	-0-	658	734	145	1	3589	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
*02	2800	N	3492	-0-	692	1426	138	1	3328	3	Y	24	26	1			1
							26	9									

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

09	1020	N	818	-0-	-202	-0-	30	1	745	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	Y	36	40	1			2
							40	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	954	3	Y	31	25	1			8
							34	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	856	3	Y	27	32	1			4
							30	9									
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	33	1	801	3	Y	28	30	1			2
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	6	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	6	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	27	32	1			1
							30	9									
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	11	1	312	3	Y	24	20	1			5
							26	9									
12	465	N	287	-0-	-178	-0-	10	1	253	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	6	1	161	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	19	20	1			1
							21	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	5	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	199	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	206	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	300	-0-	-390	-0-	11	1	270	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
10	682	X	129	-0-	-553	-0-	4	1	115	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
11	660	X	208	-0-	-452	-0-	7	1	191	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	558	X	16	-0-	-542	-0-	1	1	14	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

09	750	X	497	-0-	-253	-0-	19	1	476	3	Y	2					6
							2	9									
10	775	X	290	-0-	-485	-0-	10	1	273	3	Y	6					12
							7	9									
11	750	X	409	-0-	-341	-0-	14	1	392	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
12	651	X	354	-0-	-297	-0-	13	1	339	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	3					7
							3	9									
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	13	1	321	3	Y	1					8
							1	9									

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

09	360	N	351	-0-	-9	-0-	13	1	315	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	222	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	7	1	186	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	13	14	1			1
							14	9									

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

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	960	N	89	-0-	-871	-0-	3	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
10	310	X	201	-0-	-109	-0-	7	1	185	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
11	420	X	189	-0-	-231	-0-	6	1	174	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	434	X	156	-0-	-278	-0-	6	1	144	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

09	1050	N	441	-0-	-609	-0-	16	1	411	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	9	1	244	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	12	1	306	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	138	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	5	1	126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	600 X	313	-0-	-287	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	620 X	507	-0-	-113	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	620 X	406	-0-	-214	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	560 X	418	-0-	-142	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

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

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	758	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1103	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1088	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	1092 N	1001	-0-	-91	-0-	94	1	905	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-

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

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	642	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	630	N	178	-0-	-452	-0-	12	1	165	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	713	N	349	-0-	-364	-0-	20	1	325	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	17	1	267	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

09	750	X	277	-0-	-473	-0-	19	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	775	X	329	-0-	-446	-0-	23	1	304	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	450	X	265	-0-	-185	-0-	18	1	246	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	372	X	334	-0-	-38	-0-	19	1	312	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	189	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	14	1	223	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

09	750	N	716	-0-	-34	-0-	49	1	665	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	780	N	722	-0-	-58	-0-	48	1	673	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	721	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	62	1	676	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	651	X	256	-0-	-395	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	132	1	1348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	138	1	1415	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1519	X	835	-0-	-684	-0-	78	1	757	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1372	X	892	-0-	-480	-0-	84	1	807	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

09	570	N	560	-0-	-10	-0-	38	1	520	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	38	1	527	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	31	1	493	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	960	N	259	-0-	-701	-0-	21	1	228	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	840	N	146	-0-	-694	-0-	13	1	129	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	13	1	134	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	113	1	1094	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	864	3	Y	19	20	1			1
							21	9									

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

09	330	N	218	-0-	-112	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		918	-0-	918	918	55	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2147	-0-	2147	3065	127	1	2020	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	784	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	754	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	25	1	714	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	25	1	649	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	27	1	658	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	26	1	623	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	207	1	2007	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	620	3	Y	14	15	1			1
							15	9									

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

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	652	-0-	-1598	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	508	-0-	-422	-0-	19	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	544	-0-	-1781	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	419	-0-	-421	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2					4
							2	9									
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	2					6
							2	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	2					8
							2	9									
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	46	3	Y	1					9
							1	9									

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

09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	79	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1377	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	25	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1643	X	797	-0-	-846	-0-	75	1	721	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1372	X	907	-0-	-465	-0-	86	1	820	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	60	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	43	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	35	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

09	810	X	546	-0-	-264	-0-	32	1	514	3	Y	-0-					1
10	837	X	347	-0-	-490	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-					1
12	651	X	484	-0-	-167	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					1
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	Y	-0-					1
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	6	10	1			4
							7	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

09	120	X	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-

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

09	360	N	318	-0-	-42	-0-	26	1	284	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	262	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	341	N	77	-0-	-264	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	24	1	228	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	Y	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	Y	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	495	-0-	-218	-0-	29	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	587	-0-	-126	-0-	35	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	461	-0-	-183	-0-	27	1	434	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	10	1	261	3	Y	1					28
							1	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	1	22	1			7
							1	9									
11	330	N	66	-0-	-264	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					7
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					7
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					7

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 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
09	360	X	203	-0-	-157	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	152	-0-	-189	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	91	-0-	-179	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	210	-0-	-69	-0-	12	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	1					1
							1	9									
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	62	1	674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	870	N	689	-0-	-181	-0-	61	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	57	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	59	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	39	1	640	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	663	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	19	17	1			7
							1	4	21	9							
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	12	1	616	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	45	1	434	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	616	N	349	-0-	-267	-0-	32	1	305	3	Y	11	12	1			4
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	72	1	979	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	913	-0-	-137	-0-	61	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	124	1	2013	3	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	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
09	870	X	489	-0-	-381	-0-	41	1	447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	X	371	-0-	-218	-0-	31	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	X	556	-0-	-14	-0-	49	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	44	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	31	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	42	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	150	N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	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
09	120	X	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	3750	X	1417	-0-	-2333	-0-	117	1	1278	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	77	1	842	3	Y	25	27	1			2
							28	9									
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	1457	X	155	-0-	-1302	-0-	13	1	138	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
01	961	N	290	-0-	-671	-0-	27	1	257	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	700	N	7	-0-	-693	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	55	1	558	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	41	1	421	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	38	1	366	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1540	X	210	-0-	-1330	-0-	20	1	189	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	6	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	24	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	56	-0-	-196	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-

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
09	1620	X	1033	-0-	-587	-0-	87	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	920	-0-	-754	-0-	77	1	843	3	Y	-0-					-0-
11	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	139	1	1422	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	909	-0-	-362	-0-	81	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	380	-0-	-674	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	35	-0-	-1421	-0-	3	1	32	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
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	519	-0-	-291	-0-	18	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	116	-0-	-938	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	414	-0-	-640	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	450	-0-	-502	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	53	49	1			53
							58	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	54	64	1			43
							59	9									
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	25	1	353	3	Y	35	55	1			23
							39	9									
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	17	1	278	3	Y	51	64	1			10
							56	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	Y	80	31	1			59
							88	9									
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	45	73	1			31
							50	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
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-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
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	27	1	371	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	510	N	78	-0-	-432	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	15	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	1500	X	752	-0-	-748	-0-	63	1	687	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1550	X	226	-0-	-1324	-0-	19	1	206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	X	184	-0-	-1316	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
12	775	X	60	-0-	-715	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	X	37	-0-	-738	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	6	-0-	-694	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

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
09	900	X	464	-0-	-436	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					1
10	775	X	659	-0-	-116	-0-	33	1	626	3	Y	-0-					1
11	690	X	367	-0-	-323	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					1
12	713	X	312	-0-	-401	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					1
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					1
02	588	X	577	-0-	-11	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

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

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	704	-0-	-76	-0-	48	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	361	-0-	-389	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	488	-0-	-287	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	344	-0-	-462	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	247	-0-	-481	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	70	1	956	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	68	1	961	3	Y	-0-					1
12	1054	N	539	-0-	-515	-0-	31	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	952	X	683	-0-	-269	-0-	40	1	641	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	54	1	1544	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1317	-0-	-636	-0-	51	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1038	-0-	-726	-0-	41	1	997	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	410	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

09	150	N	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	1					2
							1	9									
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	1					2
							1	9									

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

09	1050	X	974	-0-	-76	-0-	35	1	866	3	Y	66	67	1			10
							73	9									
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	3	Y	16	25	1			1
							18	9									
11	780	X	696	-0-	-84	-0-	23	1	658	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	992	X	726	-0-	-266	-0-	26	1	687	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1054	X	817	-0-	-237	-0-	31	1	775	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	952	X	688	-0-	-264	-0-	27	1	648	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			1
							3	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
09	1800	X	1080	-0-	-720	-0-	42	1	1034	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	2258	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	91	1	2604	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1457	X	822	-0-	-635	-0-	30	1	784	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2356	X	1122	-0-	-1234	-0-	43	1	1065	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2520	X	1122	-0-	-1398	-0-	44	1	1063	3	Y	14	15	1			1
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	67	-0-	-623	-0-	2	1	62	3	Y	3					6
							3	9									
10	310	X	25	-0-	-285	-0-	1	1	22	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	600	X	132	-0-	-468	-0-	4	1	124	3	Y	4					5
							4	9									
12	620	X	304	-0-	-316	-0-	11	1	285	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	5	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	62	1	1620	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	1612	X	1308	-0-	-304	-0-	48	1	1248	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1705	N	1125	-0-	-580	-0-	43	1	1072	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	1484	N	287	-0-	-1197	-0-	11	1	273	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	740	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	792	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	768	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	837	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	753	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	560	3	Y	40	36	1			27
							44	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	517	3	Y	52	48	1			31
							57	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	445	3	Y	35	44	1			22
							39	9									
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	43	1	438	3	Y	30	41	1			11
							33	9									
01	682	X	631	-0-	-51	-0-	55	1	531	3	Y	41	29	1			23
							45	9									
02	616	X	425	-0-	-191	-0-	36	1	343	3	Y	42	41	1			24
							46	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	342	-0-	-438	-0-	13	1	328	3	Y	1					7
							1	9									
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	4					11
							4	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	602	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	4					9
							4	9									
02	588	N	331	-0-	-257	-0-	13	1	317	3	Y	1					10
							1	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	265	-0-	-245	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	187	-0-	-340	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	149	-0-	-243	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

09	2010	X	217	-0-	-1793	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	2077	X	115	-0-	-1962	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	272	-0-	-148	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

09	990	X	767	-0-	-223	-0-	52	1	712	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1023	X	789	-0-	-234	-0-	55	1	733	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	720	X	285	-0-	-435	-0-	19	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	728	X	604	-0-	-124	-0-	36	1	566	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	Y	31	34	1			21
							34	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	40	37	1			24
							44	9									
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	25	1	252	3	Y	20	31	1			13
							22	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	30	32	1			11
							33	9									
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	36	1	345	3	Y	30	24	1			17
							33	9									
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	15	1	142	3	Y	22	26	1			13
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	330	X	266	-0-	-64	-0-	23	1	240	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	25	1	259	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	31	1	298	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 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
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	53	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	750	X	483	-0-	-267	-0-	32	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	40	1	624	3	Y	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3851	-0-	851	851	324	1	3524	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3100	N	17769	-0-	14669	15520	1485	1	16283	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	12520					Y	-0-					-0-
12	13390	X	870	-0-	-12520	-0-	77	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	17763	X	1255	-0-	-16508	-0-	117	1	1136	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	16044	X	946	-0-	-15098	-0-	89	1	855	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	700	-0-	-260	-0-	27	1	665	3	Y	7					28
							8	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	23					51
							25	9									
11	1200	N	915	-0-	-285	-0-	30	1	868	3	Y	15	29	1			37
							17	9									
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	18	1	464	3	Y	17	29	1			25
							19	9									
01	527	N	136	-0-	-391	-0-	5	1	125	3	Y	5					30
							6	9									
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	11	1	262	3	Y	3					33
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	714	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	69	1	702	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	806	N	144	-0-	-662	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	54	1	520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1410	X	766	-0-	-644	-0-	26	1	739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	51	1	1337	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1302	X	309	-0-	-993	-0-	12	1	296	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	X	337	-0-	-559	-0-	13	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	291	-0-	-639	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	509	-0-	-297	-0-	25	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	3	Y	-0-					-0-
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	32	1	636	3	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
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	33	1	446	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	56	1	752	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	76	1	1191	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
*02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	7	8	1			5
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	103	1	1414	3	Y	12	13	1			12
							13	9									
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	3	Y	16	15	1			13
							18	9									
11	1530	X	1444	-0-	-86	-0-	95	1	1339	3	Y	9	16	1			6
							10	9									
12	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	83	1	1354	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
01	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	70	1	1091	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	3	Y	10	10	1			7
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

09	720	X	155	-0-	-565	-0-	6	1	143	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	29	1	709	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1176	N	715	-0-	-461	-0-	28	1	676	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	401	-0-	-289	-0-	27	1	373	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	651	X	633	-0-	-18	-0-	44	1	588	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	600	X	427	-0-	-173	-0-	28	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	620	X	386	-0-	-234	-0-	22	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	X	460	-0-	-160	-0-	28	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
*02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	X	1314	-0-	-246	-0-	87	1	1184	3	Y	39	42	1			39
							43	9									
10	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	80	1	1070	3	Y	53	49	1			43
							58	9									
11	1440	X	1413	-0-	-27	-0-	92	1	1286	3	Y	32	54	1			21
							35	9									
12	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	72	1	1174	3	Y	64	73	1			12
							70	9									
01	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	79	1	1227	3	Y	52	26	1			38
							57	9									
02	1316	X	1157	-0-	-159	-0-	67	1	1055	3	Y	32	48	1			22
							35	9									

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
09	300	X	237	-0-	-63	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	196	-0-	-114	-0-	14	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	309	-0-	-1	-0-	18	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	16	1	261	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
09	3270	X	1179	-0-	-2091	-0-	99	1	1078	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2914	X	919	-0-	-1995	-0-	77	1	839	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2640	X	1301	-0-	-1339	-0-	116	1	1183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1612	X	870	-0-	-742	-0-	77	1	790	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	114	1	1107	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	X	802	-0-	-402	-0-	75	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	930	N	715	-0-	-215	-0-	48	1	663	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	817	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	849	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	54	1	849	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	812	X	637	-0-	-175	-0-	38	1	595	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

09	1380	X	1212	-0-	-168	-0-	99	1	1080	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
10	1178	X	814	-0-	-364	-0-	66	1	722	3	Y	24	27	1			2
							26	9									
11	1230	X	2	-0-	-1228	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
12	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	4	-0-	-1116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

09	2970	X	2532	-0-	-438	-0-	98	1	2431	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3069	X	116	-0-	-2953	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					1
11	2970	X	735	-0-	-2235	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					1
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	160	1	4172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2604	X	2325	-0-	-279	-0-	90	1	2232	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2352	X	515	-0-	-1837	-0-	20	1	493	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	71	1	968	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	80	1	1067	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	1050	N	342	-0-	-708	-0-	23	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	6537	-0-	3437	3437	378	1	6150	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	3442	X	5	-0-	-3437	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	36	1	770	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	756 N	702	-0-	-54	-0-	34	1	668	3	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
09	690 X	380	-0-	-310	-0-	21	1	348	3	Y	10	13	1			3
						11	9									
10	713 X	320	-0-	-393	-0-	18	1	290	3	Y	11	10	1			4
						12	9									
11	420 X	389	-0-	-31	-0-	22	1	354	3	Y	12	11	1			5
						13	9									
12	434 X	405	-0-	-29	-0-	8	1	385	3	Y	11	12	1			4
						12	9									
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	23	1	219	3	Y	9	10	1			3
						10	9									
02	364 N	222	-0-	-142	-0-	21	1	192	3	Y	8	8	1			3
						9	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 X	412	-0-	-158	-0-	24	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	465 X	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	900 X	520	-0-	-380	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	930 X	246	-0-	-684	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	930 X	589	-0-	-341	-0-	28	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	476 X	426	-0-	-50	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					-0-

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
09	480 X	424	-0-	-56	-0-	14	1	360	3	Y	45	40	1			6
						50	9									
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	50	54	1			2
						55	9									
11	420 X	392	-0-	-28	-0-	12	1	341	3	Y	35	29	1			8
						39	9									
12	434 X	394	-0-	-40	-0-	13	1	328	3	Y	48	42	1			14
						53	9									
01	434 X	377	-0-	-57	-0-	13	1	331	3	Y	30	39	1			5
						33	9									
02	392 X	263	-0-	-129	-0-	9	1	226	3	Y	25	28	1			2
						28	9									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	83	1	1140	3	Y	8	8	1			8
						9	9									
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	3	Y	9	9	1			8
						10	9									
11	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	80	1	1124	3	Y	6	10	1			4
						7	9									
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	3	Y	10	12	1			2
						11	9									
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	Y	9	4	1			7
						10	9									
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	3	Y	5	8	1			4
						6	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	517	-0-	-1043	-0-	20	1	495	3	Y	2					9
						2	9									
10	651 X	545	-0-	-106	-0-	20	1	524	3	Y	1	7	1			3
						1	9									
11	630 X	428	-0-	-202	-0-	14	1	412	3	Y	2					5
						2	9									
12	558 X	431	-0-	-127	-0-	16	1	413	3	Y	2					7
						2	9									
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	16	1	402	3	Y	1					8
						1	9									
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	15	1	358	3	Y	1					9
						1	9									

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
09	1050 X	799	-0-	-251	-0-	54	1	736	3	Y	8	7	1			8
						9	9									
10	930 X	657	-0-	-273	-0-	45	1	605	3	Y	6	9	1			5
						7	9									
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	971	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
12	837 X	725	-0-	-112	-0-	41	1	674	3	Y	9	10	1			2
						10	9									
01	837 X	716	-0-	-121	-0-	43	1	666	3	Y	6	3	1			5
						7	9									
02	980 X	690	-0-	-290	-0-	41	1	646	3	Y	3	6	1			2
						3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	1398	-0-	-102	-0-	53	1	1320	3	Y	23	26	1			4
							25	9									
10	1519	X	450	-0-	-1069	-0-	15	1	385	3	Y	45	47	1			2
							50	9									
11	1590	X	1404	-0-	-186	-0-	47	1	1329	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
12	1643	X	1384	-0-	-259	-0-	49	1	1282	3	Y	48	40	1			14
							53	9									
01	1457	X	1170	-0-	-287	-0-	43	1	1079	3	Y	44	51	1			7
							48	9									
02	1316	X	862	-0-	-454	-0-	33	1	794	3	Y	32	37	1			2
							35	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

09	2250	X	1876	-0-	-374	-0-	72	1	1790	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
10	2232	X	1805	-0-	-427	-0-	66	1	1726	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	91	1	2596	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	95	1	2469	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	95	1	2286	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

09	630	N	554	-0-	-76	-0-	45	1	486	3	Y	21	22	1			14
							23	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	24	24	1			14
							26	9									
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	17	1	179	3	Y	10	18	1			6
							11	9									
12	558	N	151	-0-	-407	-0-	13	1	129	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	28	1	272	3	Y	18	11	1			10
							20	9									
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	31	23	1			18
							34	9									

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	90	1	1226	3	Y	41	53	1			44
							45	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	3	Y	24	45	1			23
							26	9									
11	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	74	1	1033	3	Y	24	28	1			19
							26	9									
12	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	75	1	1223	3	Y	72	76	1			15
							79	9									
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	3	Y	62	30	1			47
							68	9									
02	1260	X	1223	-0-	-37	-0-	71	1	1120	3	Y	29	54	1			22
							32	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

09	9420	X	7832	-0-	-1588	-0-	529	1	7244	3	Y	54	55	1			56
							59	9									
10	8804	X	7431	-0-	-1373	-0-	511	1	6846	3	Y	67	66	1			57
							74	9									
11	8220	X	6833	-0-	-1387	-0-	451	1	6338	3	Y	40	68	1			29
							44	9									
12	8494	X	6247	-0-	-2247	-0-	357	1	5811	3	Y	72	86	1			15
							79	9									
01	8122	X	7428	-0-	-694	-0-	443	1	6915	3	Y	64	30	1			49
							70	9									
02	7308	X	6868	-0-	-440	-0-	405	1	6420	3	Y	39	60	1			28
							43	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

09	1050	X	627	-0-	-423	-0-	33	1	558	3	Y	32	40	1			9
							1	4	35	9							
10	1085	X	712	-0-	-373	-0-	38	1	628	3	Y	41	36	1			14
							1	4	45	9							
11	930	X	607	-0-	-323	-0-	34	1	536	3	Y	34	35	1			13
							37	9									
12	961	X	597	-0-	-364	-0-	11	1	562	3	Y	22	28	1			7
							24	9									
01	806	X	380	-0-	-426	-0-	33	1	321	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
02	644	X	418	-0-	-226	-0-	37	1	348	3	Y	30	26	1			11
							33	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

09	750	X	459	-0-	-291	-0-	27	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	272	-0-	-503	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	94	-0-	-866	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	148	-0-	-844	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	144	-0-	-321	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
*02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1					34
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	14	27	1			21
							15	9									
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	10					31
							11	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5	30	1			6
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	3	14	9	Y	13					19
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	24	1			12

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

09	1770	X	1356	-0-	-414	-0-	79	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1446	-0-	-228	-0-	72	1	1374	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1476	-0-	-144	-0-	66	1	1410	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	65	1	1283	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

09	750	X	571	-0-	-179	-0-	33	1	538	3	Y	-0-					113
10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	Y	115	164	1			64
							127	9									
11	720	X	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					64
12	744	X	646	-0-	-98	-0-	26	1	620	3	Y	-0-					64
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	25	1	503	3	Y	52					116
							57	9									
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	14					130
							15	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

09	1020	X	192	-0-	-828	-0-	7	1	181	3	Y	4					18
							4	9									
10	775	X	531	-0-	-244	-0-	19	1	495	3	Y	15					33
							17	9									
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	12	19	1			26
							13	9									
12	682	X	609	-0-	-73	-0-	22	1	568	3	Y	17	21	1			22
							19	9									
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	17	1	418	3	Y	13					35
							14	9									
02	616	N	388	-0-	-228	-0-	15	1	370	3	Y	3					38
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

09	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	87	1	1196	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	91	1	1214	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
11	1470	X	884	-0-	-586	-0-	59	1	822	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	1519	X	1379	-0-	-140	-0-	79	1	1292	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	86	1	1348	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
*02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	3	Y	5	8	1			4
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	5340	X	4454	-0-	-886	-0-	303	1	4148	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	5239	X	4359	-0-	-880	-0-	303	1	4053	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	4590	X	3926	-0-	-664	-0-	261	1	3663	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	259	1	4213	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	260	1	4066	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	228	1	3611	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	30	34	1			102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	14	1			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	33	1			102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			103

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	423	1	5104	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	425	1	5250	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	405	1	5346	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
12	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	558	1	4974	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	795	1	5034	3	Y	-0-	5	1			-0-
							342	4									
*02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	717	1	4873	3	Y	13	10	1			3
							119	4	14	9							

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

09	6120	X	5558	-0-	-562	-0-	379	1	5179	3	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5362	-0-	-962	-0-	372	1	4990	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	345	1	4849	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5181	-0-	-709	-0-	300	1	4881	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	339	1	5300	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4628	-0-	-552	-0-	274	1	4354	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

09	9000	X	7387	-0-	-1613	-0-	501	1	6856	3	Y	27	50	1			28
							30	9									
10	8215	X	7297	-0-	-918	-0-	504	1	6748	3	Y	41	35	1			34
							45	9									
11	7950	X	7174	-0-	-776	-0-	465	1	6530	3	Y	163	91	1			106
							179	9									
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	412	1	6707	3	Y	51	147	1			10
							56	9									
01	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	436	1	6812	3	Y	41	20	1			31
							45	9									
02	6888	X	6288	-0-	-600	-0-	371	1	5886	3	Y	28	39	1			20
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	9630	X	7390	-0-	-2240	-0-	429	1	6961	3	Y	-0-					16
10	9424	X	7832	-0-	-1592	-0-	390	1	7442	3	Y	-0-	1	1			15
11	9120	X	7875	-0-	-1245	-0-	352	1	7523	3	Y	-0-					15
12	9300	X	7348	-0-	-1952	-0-	294	1	7054	3	Y	-0-	9	1			6
01	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	366	1	7419	3	Y	2					8
							2	9									
02	7364	X	7297	-0-	-67	-0-	354	1	6943	3	Y	-0-					8

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

09	7170	X	7045	-0-	-125	-0-	535	1	6454	3	Y	51	52	1			16
							56	9									
10	7409	X	7250	-0-	-159	-0-	539	1	6668	3	Y	39	42	1			13
							43	9									
11	7320	X	6911	-0-	-409	-0-	484	1	6401	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	769	1	6854	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	1028	1	6513	3	Y	29	27	1			7
							443	4	32	9							
*02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	889	1	6041	3	Y	17	20	1			4
							147	4	19	9							

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

09	4290	X	2989	-0-	-1301	-0-	236	1	2691	3	Y	28	30	1			10
							31	4	31	9							
10	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	215	1	2417	3	Y	15	17	1			8
							22	4	17	9							
11	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	229	1	2294	3	Y	28	29	1			7
							67	4	31	9							
12	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	234	1	2224	3	Y	82	80	1			9
							26	4	90	9							
01	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	236	1	2223	3	Y	72	71	1			10
							39	4	79	9							
02	2800	X	2411	-0-	-389	-0-	224	1	2107	3	Y	65	66	1			9
							8	4	72	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

09	5790	X	5530	-0-	-260	-0-	5530	3			N	-0-					69
10	5983	X	5573	-0-	-410	-0-	5563	3	10	9	N	9					78
11	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	5435	3			N	-0-					78
12	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5267	3	12	9	N	11	4	1			85
01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					85
02	5152	X	4751	-0-	-401	-0-	4751	3			N	-0-					85

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	123	1	1487	3	Y	30	31	1			8
							33	9									
10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	126	1	1555	3	Y	353	264	1			97
							388	9									
11	1710	X	1535	-0-	-175	-0-	107	1	1416	3	Y	11	106	1			2
							12	9									
12	1705	X	1685	-0-	-20	-0-	170	1	1515	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	217	1	1375	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1321	3	Y	145	118	1			27
							33	4	160	9							

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
09	9540	X	7656	-0-	-1884	-0-	520	1	7110	3	Y	24	28	1			27
							26	9									
10	9393	X	7473	-0-	-1920	-0-	519	1	6954	3	Y	-0-	24	1			3
11	8310	X	7082	-0-	-1228	-0-	471	1	6611	3	Y	-0-					3
12	8370	X	7326	-0-	-1044	-0-	424	1	6902	3	Y	-0-	2	1			1
01	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	454	1	7087	3	Y	-0-					1
02	7140	X	6311	-0-	-829	-0-	373	1	5919	3	Y	17	5	1			13
							19	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
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	388	1	4682	3	Y	-0-					2
10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	391	1	4837	3	Y	-0-					2
11	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	335	1	4424	3	Y	-0-					2
12	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	527	1	4702	3	Y	-0-	1	1			1
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	691	1	4374	3	Y	54	42	1			13
							297	4	59	9							
*02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	631	1	4285	3	Y	-0-	12	1			1
							104	4									

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
09	19890	X	16977	-0-	-2913	-0-	1156	1	15821	3	Y	-0-	9	1			5
10	20429	X	17225	-0-	-3204	-0-	1196	1	16029	3	Y	-0-					5
11	18930	X	17140	-0-	-1790	-0-	1139	1	16001	3	Y	-0-					5
12	18693	X	17523	-0-	-1170	-0-	1015	1	16508	3	Y	-0-	3	1			2
01	18476	X	15827	-0-	-2649	-0-	952	1	14871	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
02	15988	X	15284	-0-	-704	-0-	905	1	14355	3	Y	22	10	1			17
							24	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
09	11970	X	11513	-0-	-457	-0-	784	1	10729	3	Y	-0-	13	1			12
10	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	864	1	11578	3	Y	1					13
							1	9									
11	11760	X	11466	-0-	-294	-0-	762	1	10702	3	Y	2	1	1			14
							2	9									
12	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	718	1	11684	3	Y	7	14	1			7
							8	9									
01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	766	1	11961	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
*02	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	684	1	10844	3	Y	-0-	5	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	4020	X	1181	-0-	-2839	-0-	86	1	1036	3	Y	54	138	1			18
							59	9									
10	4154	X	3153	-0-	-1001	-0-	224	1	2774	3	Y	141	117	1			42
							155	9									
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	348	1	4591	3	Y	508	458	1			92
							559	9									
12	5270	X	3373	-0-	-1897	-0-	297	1	2651	3	Y	386	431	1			47
							425	9									
01	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	512	1	3241	3	Y	325	300	1			72
							220	4	358	9							
*02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	3	Y	623	578	1			117
							88	4	685	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

09	11280	X	9923	-0-	-1357	-0-	13	1	9878	3	N	29					75
							32	9									
10	11656	X	10669	-0-	-987	-0-	17	1	10615	3	N	34	71	1			38
							37	9									
11	11280	X	9607	-0-	-1673	-0-	11	1	9559	3	N	34	32	1			40
							37	9									
12	10974	X	10409	-0-	-565	-0-	21	1	10326	3	N	56	55	1			41
							62	9									
01	10664	X	9293	-0-	-1371	-0-	25	1	9231	3	N	34					75
							37	9									
02	9632	X	8839	-0-	-793	-0-	21	1	8781	3	N	34	80	1			29
							37	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

09	5250	X	5179	-0-	-71	-0-	396	1	4783	3	Y	-0-					4
10	5425	X	5401	-0-	-24	-0-	404	1	4997	3	Y	-0-					4
11	5250	X	5150	-0-	-100	-0-	362	1	4788	3	Y	-0-					4
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	583	1	5203	3	Y	-0-	2	1			2
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	729	1	4614	3	Y	38	30	1			10
							313	4	42	9							
*02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	631	1	4286	3	Y	-0-	8	1			2
							104	4									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

09	6060	X	4622	-0-	-1438	-0-	315	1	4307	3	Y	-0-	1	1			5
10	6045	X	2948	-0-	-3097	-0-	205	1	2743	3	Y	-0-					5
11	5490	X	1236	-0-	-4254	-0-	82	1	1154	3	Y	-0-					5
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	3	1			2
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4581	-0-	-879	-0-	325	1	3918	3	Y	307	304	1			86
							338	9									
10	5239	X	3771	-0-	-1468	-0-	264	1	3266	3	Y	219	242	1			63
							241	9									
11	5010	X	2348	-0-	-2662	-0-	151	1	1990	3	Y	188	216	1			35
							207	9									
12	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	398	1	3552	3	Y	328	324	1			39
							361	9									
01	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	498	1	3153	3	Y	377	333	1			83
							214	4	415	9							
02	4284	X	2406	-0-	-1878	-0-	266	1	1811	3	Y	258	292	1			49
							45	4	284	9							

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
09	5970	X	5902	-0-	-68	-0-	450	1	5423	3	Y	26	24	1			12
							29	9									
10	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	427	1	5282	3	Y	-0-	7	1			5
11	5970	X	5648	-0-	-322	-0-	397	1	5247	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	469	1	4185	3	Y	-0-	4	1			2
01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1097	1	6949	3	Y	274	214	1			62
							472	4	301	9							
*02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1073	1	7296	3	Y	140	174	1			28
							178	4	154	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	3	Y	444	376	1			126
							488	9									
10	2759	X	1859	-0-	-900	-0-	120	1	1487	3	Y	229	287	1			68
							252	9									
11	2430	X	2244	-0-	-186	-0-	126	1	1666	3	Y	411	402	1			77
							452	9									
12	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	178	1	1589	3	Y	323	360	1			40
							355	9									
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	374	1	2369	3	Y	130	140	1			30
							161	4	143	9							
02	2660	X	2207	-0-	-453	-0-	256	1	1745	3	Y	148	148	1			30
							43	4	163	9							

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	12	1	9327	3	N	133					233
							146	9									
10	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	17	1	10680	3	N	156	280	1			109
							172	9									
11	10260	X	8117	-0-	-2143	-0-	9	1	7987	3	N	110	136	1			83
							121	9									
12	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	25	1	11906	3	N	183	151	1			115
							201	9									
01	10881	X	8050	-0-	-2831	-0-	21	1	7905	3	N	113					228
							124	9									
*02	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	23	1	9703	3	N	144	277	1			95
							158	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	13674	-0-	-1956	-0-	1069	1	12170	3	Y	271	268	1			77
							137	4	298	9							
10	15934	X	13504	-0-	-2430	-0-	1069	1	12005	3	Y	292	278	1			91
							109	4	321	9							
11	14790	X	12277	-0-	-2513	-0-	1060	1	10613	3	Y	269	311	1			49
							308	4	296	9							
12	14880	X	11701	-0-	-3179	-0-	1072	1	10193	3	Y	286	302	1			33
							121	4	315	9							
01	14136	X	10507	-0-	-3629	-0-	961	1	9058	3	Y	300	289	1			44
							158	4	330	9							
02	12768	X	8649	-0-	-4119	-0-	803	1	7557	3	Y	235	243	1			36
							30	4	259	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	662	-0-	-358	-0-	37	1	618	3	N	5	5	1			1
							1	4	6	9							
10	899	X	495	-0-	-404	-0-	28	1	462	3	N	4	4	1			1
							1	4	4	9							
11	720	X	611	-0-	-109	-0-	36	1	569	3	N	5	4	1			2
							6	9									
12	744	X	518	-0-	-226	-0-	10	1	505	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*01	682	X	308	-0-	-374	-0-	29	1	276	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	616	X	381	-0-	-235	-0-	36	1	342	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
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	693	3	N	27	32	1			4
							1	4	30	9							
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	N	21	20	1			5
							23	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	17	17	1			5
							19	9									
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	12	1	624	3	N	19	17	1			7
							1	4	21	9							
*01	651	N	395	-0-	-256	-0-	35	1	336	3	N	22	25	1			4
							24	9									
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	31	1	298	3	N	15	14	1			5
							1	4	17	9							

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
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	6	1	159	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	224	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	165	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	153	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	7	1	159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	8	1	199	3	N	5	5	1			1
							6	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					17

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 DLQ G-10			3066	-0-	3066	8099	630	1	2388	3	N	44	186	1			37
							48	9									
*10	10017	X	1918	-0-	-8099	-0-	637	1	1261	3	N	18					55
							20	9									
*11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	614	1	944	3	N	10					65
							11	9									
*12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	3	N	-0-					65
*01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	N	5					70
							6	9									
*02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	214	1	1593	3	N	27					97
							30	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 DLQ G-10			1554	-0-	1554	5970	624	1	902	3	N	25					129
							28	9									
*10	9269	X	3299	-0-	-5970	-0-	664	1	2624	3	N	10					139
							11	9									
*11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	628	1	1459	3	N	-0-					139
*12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	555	1	1260	3	N	12					151
							13	9									
*01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	611	1	1257	3	N	7					158
							8	9									
*02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	624	1	1489	3	N	24					182
							26	9									

PEELER WELL #: RRCID -> 281920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: RRCID -> 281926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEELER WELL #: RRCID -> 281948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					11
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					11
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					11
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					11
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					11
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	Y	15					236
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1664	2	30	9	Y	27	177	1			86
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2011	2	40	9	Y	36					122
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1837	2	48	9	Y	44					166
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1847	2	41	9	Y	37					203
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					203

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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	469	3	Y	12	10	1			11
							13	9									
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	30	1	342	3	Y	26	10	1			27
							29	9									
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	338	3	Y	22	43	1			6
							24	9									
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	29	1	302	3	Y	28	23	1			11
							31	9									
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	16	17	1			10
							18	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	3			Y	-0-					5
10	961	N	330	-0-	-631	-0-	329	3	1	9	Y	1					6
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	712	3	2	9	Y	2					8
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					8
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	Y	2					10
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1	9	Y	1					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	14	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	5	8	1			2
							6	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

09	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	3			Y	-0-					4
10	1147	N	865	-0-	-282	-0-	864	3	1	9	Y	1					5
11	960	N	334	-0-	-626	-0-	333	3	1	9	Y	1					6
12	837	N	15	-0-	-822	-0-	15	3			Y	-0-					6
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					8
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	3	7	9	Y	6					14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-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
09	2220 N	1328	-0-	-892	-0-	1299	3	29	9	Y	26	26	1			38
10	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	1293	3	31	9	Y	28	30	1			36
11	1830 N	1165	-0-	-665	-0-	1135	3	30	9	Y	27	32	1			31
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1428	3	30	9	Y	27	31	1			27
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1674	3	30	9	Y	27					54
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	3	26	9	Y	24	35	1			43

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
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	954	3	Y	76	60	1			66
						84	9									
10	775 N	154	-0-	-621	-0-	4	1	44	3	Y	96	76	1			86
						106	9									
11	480 N	97	-0-	-383	-0-	2	1	18	3	Y	70	78	1			78
						77	9									
12	1147 N	216	-0-	-931	-0-	16	1	178	3	Y	20	91	1			7
						22	9									
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	35	32	1			10
						39	9									
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	4	12	1			2

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	3			Y	-0-					8
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	947	3	1	9	Y	1					9
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	Y	2					11
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					11
01	961 N	841	-0-	-120	-0-	839	3	2	9	Y	2					13
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	716	3	2	9	Y	2					15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	3			Y	-0-					3
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	696	3	1	9	Y	1					4
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2					6
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					6
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	Y	1					7
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					9

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

09	600	N	163	-0-	-437	-0-	163	3			Y	-0-					12
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	500	3	6	9	Y	5					17
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5					22
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					22
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					22
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3					25

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

09	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1299	3			Y	-0-					4
10	1860	N	1171	-0-	-689	-0-	1171	3			Y	-0-					4
11	1530	N	1210	-0-	-320	-0-	1207	3	3	9	Y	3					7
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					7
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					9
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1114	3	1	9	Y	1					10

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			Y	-0-					3
10	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1292	3	1	9	Y	1					4
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	Y	1					5
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			Y	-0-					5
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1093	3	3	9	Y	3					8
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	Y	1					9

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

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1595					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1595					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1595					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1595					N	-0-					-0-
01	14B DENY	187	-0-	187 B	1782	180	2	7	9	N	6					6
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	1782					N	NO RPT					6

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1591					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1591					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1591					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1591					N	-0-					-0-
01	14B DENY	165	-0-	165 B	1756	165	2			N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	1756					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6240	4332	-0-	-1908	46851	76	1	3674	3	Y	528	534	0			5
						1	4	581	9							
10	6448	3664	-0-	-2784	44067	66	1	2953	3	Y	585	583	0			7
						1	4	644	9							
11	6240	1376	-0-	-4864	39203	24	1	1074	3	Y	253	256	0			4
						278	9									
12	6448	-0-	-0-	-6448	32755					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
01	4929	-0-	-0-	-4929	27826					Y	-0-					-0-
*02	4452	-0-	-0-	-4452	23374					Y	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	2	N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	-0-			-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16

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

09	210 N	163	-0-	-47	-0-	17	1	143	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	29	1	121	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	172	3	Y	4					6
						4	9									
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	69	1	139	3	Y	4					7
						4	9									
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					7

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

09	660 N	350	-0-	-310	-0-	36	1	300	3	Y	13	18	1			7
						14	9									
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	65	1	276	3	Y	26	18	1	1	8	14
						29	9									
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	356	3	Y	30					44
						33	9									
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	55	1	299	3	Y	12	37	1	1	8	18
						13	9									
01	372 N	274	-0-	-98	-0-	83	1	166	3	Y	23					41
						25	9									
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					41

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					7
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-					7
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	-0-					7
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	131	1	1430	3	Y	-0-					7
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	3	Y	-0-					7
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					7

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

09	1920 X	440	-0-	-1480	-0-	49	1	391	3	Y	-0-					7
10	1271 X	399	-0-	-872	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					7
11	450 X	171	-0-	-279	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					7
12	465 X	233	-0-	-232	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					7
01	403 N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					7
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					7

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					12
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					12
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					12
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					12
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					12
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-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
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	27	1	219	3	N	-0-					24
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	15	1	220	3	N	-0-					24
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	3	N	-0-					24
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-					24
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					24
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					24

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6					7
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	16	16	1	1	8	6
							18	9									
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	9	6	1	1	8	8
							10	9									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	16					24
							18	9									
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	29	3	Y	6	21	1	1	8	8
							7	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					8

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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

09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	3	Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	80	1	1171	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	363	-0-	-657	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	474	-0-	-704	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	36	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-				-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-				-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-				-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT				-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

09	2160	X	1030	-0-	-1130	-0-	110	1	919	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
10	2232	X	1665	-0-	-567	-0-	318	1	1346	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
11	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	503	1	1495	3	Y	1				2
							1	9								
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	281	1	1543	3	Y	1	2	1		1
							1	9								
01	1674	X	1258	-0-	-416	-0-	419	1	838	3	Y	1				2
							1	9								
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT				2

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	N	-0-				17
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	N	-0-				17
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	2	N	-0-				17
12	1023	N	982	-0-	-41	-0-	49	1	933	2	N	-0-				17
01	1023	N	748	-0-	-275	-0-	37	1	711	2	N	-0-				17
02	980	N	393	-0-	-587	-0-	20	1	373	2	N	-0-				17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	1					22
							1	9									
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	54	1	1021	2	Y	2					24
							2	9									
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	43	1	818	2	Y	1					25
							1	9									
12	1085	N	728	-0-	-357	-0-	36	1	691	2	Y	1					26
							1	9									
01	1054	N	841	-0-	-213	-0-	42	1	797	2	Y	2					28
							2	9									
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	1					29
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					12
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	1					13
							1	9									
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	24	1	458	2	Y	1					14
							1	9									
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					14
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	21	1	404	2	Y	1					15
							1	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	21	1	408	2	Y	1					16
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	65	-0-	-595	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					11
10	775	N	219	-0-	-556	-0-	11	1	207	2	Y	1					12
							1	9									
11	420	N	22	-0-	-398	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					12
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	-0-					12
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	3					15
							3	9									
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	1					16
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	1					17
							1	9									
10	744	N	485	-0-	-259	-0-	24	1	460	2	Y	1					18
							1	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1					19
							1	9									
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					19
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	2					21
							2	9									
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	36	1	694	2	Y	1					22
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					14
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	2					16
						2	9									
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	1					17
						1	9									
12	620 N	523	-0-	-97	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					17
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2					19
						2	9									
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					19

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1					18
						1	9									
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1					19
						1	9									
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	39	1	742	2	Y	1					20
						1	9									
12	775 N	628	-0-	-147	-0-	31	1	596	2	Y	1					21
						1	9									
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	2					23
						2	9									
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	1					24
						1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					76
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					76
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					76
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					76
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					76
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	682	2			Y	-0-					76

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					62
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					62
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					62
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					62
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					62
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					62

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	125	1	506	2	Y	-0-					18
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	2					20
						2	9									
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	149	1	389	2	Y	2					22
						2	9									
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	171	1	425	2	Y	2					24
						2	9									
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	168	1	506	2	Y	1					25
						1	9									
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	126	1	359	2	Y	-0-					25

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	120	1	528	2	Y	-0-					17
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	138	1	527	2	Y	3					20
						3	9									
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	150	1	392	2	Y	1					21
						1	9									
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	149	1	370	2	Y	3					24
						3	9									
01	682 N	472	-0-	-210	-0-	117	1	354	2	Y	1					25
						1	9									
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	140	1	400	2	Y	-0-					25

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					56
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					56
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					56
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					56
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					57
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					57

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	1					17
						1	9									
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	1					18
						1	9									
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	1					19
						1	9									
12	682 N	468	-0-	-214	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					19
01	713 N	457	-0-	-256	-0-	23	1	432	2	Y	2					21
						2	9									
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					21

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

09	810 N	640	-0-	-170	-0-	65	1	575	2	N	-0-					1
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	240	1	568	2	N	-0-					1
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	365	1	594	2	N	-0-					1
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	331	1	582	2	N	-0-					1
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	337	1	651	2	N	1	1	8			1
						1	9									
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	334	1	571	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

09	600 N	540	-0-	-60	-0-	55	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	219	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	349	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	297	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	290	1	561	2	Y	-0-					-0-
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	297	1	509	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 N	580	-0-	-140	-0-	59	1	521	2	N	-0-					-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	224	1	530	2	N	-0-					-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	331	1	538	2	N	-0-					-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	303	1	532	2	N	-0-					-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	300	1	579	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	327	1	559	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

09	870 N	725	-0-	-145	-0-	74	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	258	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	389	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	344	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	357	1	690	2	Y	-0-					-0-
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	358	1	614	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

09	720 N	576	-0-	-144	-0-	59	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	202	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	323	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	294	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	300	1	581	2	Y	-0-					-0-
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

09	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	113	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	417	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	621	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	587	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	609	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	583	1	999	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

09	300 N	284	-0-	-16	-0-	29	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	95	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	157	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	171	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	125	1	243	2	Y	-0-					-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	167	1	285	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

09	360 N	298	-0-	-62	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	135	1	321	2	Y	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	191	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	148	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	151	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	109	1	187	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
09	600 N	342	-0-	-258	-0-	35	1	307	2	N	-0-					-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	124	1	294	2	N	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	180	1	293	2	N	-0-					-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	175	1	309	2	N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	2	N	-0-					-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	217	1	371	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

09	840 N	537	-0-	-303	-0-	55	1	482	2	N	-0-					112
10	899 N	846	-0-	-53	-0-	249	1	588	2	N	8					120
						9	9									
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	338	1	549	2	N	6					126
						7	9									
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	281	1	493	2	N	-0-					126
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	292	1	565	2	N	-0-					126
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	318	1	544	2	N	19					145
						21	9									

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	213	1	504	2	N	-0-					-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	66	1	106	2	N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	N	-0-					-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	66	1	128	2	N	-0-					-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	87	1	148	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

09	750 N	572	-0-	-178	-0-	58	1	514	2	N	-0-					3
10	744 N	171	-0-	-573	-0-	51	1	120	2	N	-0-					3
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	306	1	498	2	N	-0-	3	5			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	272	1	478	2	N	-0-					-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	279	1	541	2	N	-0-					-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	279	1	477	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

09	540 N	461	-0-	-79	-0-	47	1	414	2	N	-0-					-0-
10	713 N	639	-0-	-74	-0-	190	1	449	2	N	-0-					-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	279	1	454	2	N	-0-					-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	277	1	487	2	N	-0-					-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	286	1	553	2	N	-0-					-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	297	1	508	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

09	1080 N	839	-0-	-241	-0-	85	1	754	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	313	1	741	2	N	-0-					-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	506	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	512	1	901	2	N	-0-					-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	504	1	975	2	N	-0-					-0-
*02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	459	1	787	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
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			2
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	27	1	65	2	Y	-0-			2
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	101	1	163	2	Y	-0-			2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	85	1	149	2	Y	-0-			2
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	342	1	662	2	Y	-0-			2
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	154	1	263	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

09	690 N	579	-0-	-111	-0-	59	1	520	2	Y	-0-			8
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	211	1	499	2	Y	-0-			8
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	312	1	506	2	Y	-0-			8
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	310	1	546	2	Y	-0-			8
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	275	1	532	2	Y	-0-			8
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

09	660 N	587	-0-	-73	-0-	60	1	527	2	Y	-0-			1
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	195	1	460	2	Y	-0-			1
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	300	1	488	2	Y	-0-			1
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	300	1	528	2	Y	-0-			1
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	280	1	542	2	Y	-0-			1
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

09	630 N	508	-0-	-122	-0-	52	1	456	2	Y	-0-			2
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	189	1	448	2	Y	-0-			2
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	288	1	468	2	Y	-0-			2
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	272	1	479	2	Y	-0-			2
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	252	1	486	2	Y	-0-			2
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	277	1	475	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

09	330 N	204	-0-	-126	-0-	21	1	183	2	Y	-0-			1
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	62	1	147	2	Y	-0-			1
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	126	1	206	2	Y	-0-			1
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	136	1	239	2	Y	-0-			1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-			1
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	136	1	232	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740 #	1497	-0-	-243	-0-	1497	2			N	-0-					85
10	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	527	1	1343	2	N	-0-					85
11	1740 #	1363	-0-	-377	-0-	1363	2			N	-0-					85
12	1550 #	1093	-0-	-457	-0-	1093	2			N	-0-					85
01	1550 #	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					85
02	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2190 X	2081	-0-	-109	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	20	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	4022	-0-	1022	1022	4022	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4498	-0-	1398	2420	4498	2			N	-0-					-0-
*01	2565 N	145	-0-	-2420	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2016 - P/A 12/08/2016

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

09	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	133	-0-	-147	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
*01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	961	-0-	961	961	59	1	902	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	852	-0-	852	1813	59	1	793	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	948	-0-	948	2761	68	1	880	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	796	-0-	796	3557	54	1	742	2	N	-0-			-0-
*02	4357 X	800	-0-	-3557	-0-	54	1	746	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	118	1	1653	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3259	-0-	159	159	201	1	3058	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3205	-0-	205	364	223	1	2982	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3351	-0-	251	615	239	1	3112	2	N	-0-			-0-
01	3812 X	3197	-0-	-615	-0-	215	1	2982	2	N	-0-			-0-
*02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	211	1	2913	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	3213	-0-	3213	3213	198	1	3015	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	4096	-0-	4096	7309	285	1	3811	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	2881	-0-	2881	10190	206	1	2675	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	3886	-0-	3886	14076	262	1	3624	2	N	-0-			-0-
*02	17439 X	3363	-0-	-14076	-0-	227	1	3136	2	N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	1470 X	1051	-0-	-419	-0-	70	1	981	2	N	-0-					-0-
10	1364 X	977	-0-	-387	-0-	60	1	917	2	N	-0-					-0-
11	990 X	649	-0-	-341	-0-	45	1	604	2	N	-0-					-0-
12	1085 X	583	-0-	-502	-0-	42	1	541	2	N	-0-					-0-
01	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	128	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	980 X	517	-0-	-463	-0-	35	1	482	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	4600	-0-	4600	4600	284	1	4316	2	N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	3382	-0-	3382	7982	235	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	1718	-0-	1718	9700	123	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	3317	-0-	3317	13017	223	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	13017					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	4270	-0-	4270	4270	264	1	4006	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	4357	-0-	4357	8627	303	1	4054	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	4668	-0-	4668	13295	334	1	4334	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	4570	-0-	4570	17865	308	1	4262	2	N	-0-					-0-
*02	21689 X	3824	-0-	-17865	-0-	258	1	3566	2	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	3390	-0-	-2670	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	6262	4488	-0-	-1774	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
11	4327 R	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	5016 R	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
01	5648 R	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*02	5594 R	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	420 N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

09	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

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
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	527	N	89	-0-	-438	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			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
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	840	N	247	-0-	-593	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 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
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1353	X	96	-0-	-1257	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1651	X	209	-0-	-1442	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	226	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1069	-0-	-760	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	690	N	441	-0-	-249	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	392	N	180	-0-	-212	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	589 N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 N	80	-0-	-250	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 N	209	-0-	-391	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	620 N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

09	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-					-0-
11	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
*02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11/17/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

09	2370	R	2370	-0-	-0-	-0-	254	1	2116	3	Y	-0-					-0-
10	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	261	1	2174	3	Y	-0-					-0-
11	2384	R	2384	-0-	-0-	-0-	255	1	2129	3	Y	-0-					-0-
12	2170	#	2075	-0-	-95	-0-	222	1	1853	3	Y	-0-					-0-
01	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	1960	#	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

09	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	122	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1178 #	1136	-0-	-42	-0-	122	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1140 #	1108	-0-	-32	-0-	119	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	107	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	124	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

09	996 R	996	-0-	-0-	-0-	107	1	889	3	Y	-0-					-0-
10	998 R	998	-0-	-0-	-0-	107	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	110	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	880 R	880	-0-	-0-	-0-	94	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	784 #	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

09	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1278	3	Y	-0-					-0-
10	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	154	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11	1470 #	1143	-0-	-327	-0-	122	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344 #	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

09	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	260	1	2167	3	Y	-0-					-0-
10	2759 #	2432	-0-	-327	-0-	261	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	2670 #	1726	-0-	-944	-0-	185	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988 #	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 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
09	906 R	906	-0-	-0-	-0-	97	1	809	3	Y	-0-			-0-
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	102	1	853	3	Y	-0-			-0-
11	911 R	911	-0-	-0-	-0-	98	1	813	3	Y	-0-			-0-
12	839 R	839	-0-	-0-	-0-	90	1	749	3	Y	-0-			-0-
01	836 R	836	-0-	-0-	-0-	90	1	746	3	Y	-0-			-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

09	420 #	395	-0-	-25	-0-	42	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	434 #	402	-0-	-32	-0-	43	1	359	3	Y	-0-			-0-
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	3	Y	-0-			-0-
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	Y	-0-			-0-
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-			-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

09	1800 #	281	-0-	-1519	-0-	30	1	251	3	N	-0-			-0-
10	1891 #	280	-0-	-1611	-0-	30	1	250	3	N	-0-			-0-
11	1830 #	273	-0-	-1557	-0-	29	1	244	3	N	-0-			-0-
12	651 #	247	-0-	-404	-0-	26	1	221	3	N	-0-			-0-
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLAKEWAY (DIXON SAND) //CONT.// 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC //CONT.// 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	1830 #	1825	-0-	-5	-0-	110 1	1715 2	N	-0-			-0-
10	1922 #	1719	-0-	-103	-0-	103 1	1616 2	N	-0-			-0-
11	1860 #	1538	-0-	-322	-0-	92 1	1446 2	N	-0-			-0-
12	1922 #	1491	-0-	-431	-0-	89 1	1402 2	N	-0-			-0-
01	1891 #	1537	-0-	-354	-0-	92 1	1445 2	N	-0-			-0-
02	1708 #	1401	-0-	-307	-0-	84 1	1317 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	41	1	1227	3	N	-0-			68
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	3	N	-0-			68
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	971	3	N	-0-			68
12	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	10	1	1131	3	N	-0-			68
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			68
02	924 N	735	-0-	-189	-0-	735	3			N	-0-			68

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

09	2340 X	1582	-0-	-758	-0-	51	1	1518	3	N	12			132
						13	9							
10	2418 X	1726	-0-	-692	-0-	36	1	1690	3	N	-0-			132
11	2340 X	1147	-0-	-1193	-0-	22	1	1118	3	N	6			138
						7	9							
12	1984 X	248	-0-	-1736	-0-	2	1	246	3	N	-0-			138
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			138
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-			138

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

09	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	55	1	1631	3	N	-0-					32
10	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	35	1	1631	3	N	-0-					32
11	1530 N	1262	-0-	-268	-0-	24	1	1238	3	N	-0-					32
12	1736 N	898	-0-	-838	-0-	8	1	890	3	N	-0-					32
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					32
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					32

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZIL (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-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

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRAZIL, SW (SLICK) //CONT.// 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	603 N	603	-0-	-0-	-0-	227	1	376	2	N	-0-					7
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	298	1	448	2	N	-0-					7
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	279	1	675	2	N	-0-					7
12	620 N	372	-0-	-248	-0-	123	1	249	2	N	-0-					7
01	744 N	624	-0-	-120	-0-	275	1	349	2	N	-0-					7
02	896 N	357	-0-	-539	-0-	220	1	137	2	N	-0-					7

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

09	3720 X	1817	-0-	-1903	-0-	21	1	1611	3	Y	168	174	0			17
						185	9									
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	17	1	1270	3	Y	213	213	0			22
							234	9									
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	211	209	0	2	8	22
							232	9									
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	210	209	0			23
12	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	25	1	2062	3	Y	279	271	0	2	8	29
							307	9									
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	44	1	3146	3	Y	218	228	0	1	8	18
							240	9									
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	195	194	0			19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	125	1	5884	3	Y	152	149	0	4	1	7
							20	4	167	9			1	8			
10	6355	X	4952	-0-	-1403	-0-	91	1	4676	3	Y	163	160	0	3	8	7
							6	4	179	9							
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	121	1	6010	3	Y	184	180	0	4	8	7
							13	4	202	9							
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	6	8	0	5	8	-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	10	10	8			-0-
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	2	2	8			-0-

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	371	3	144	9	N	131	171	1			113
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	295	3	43	9	N	39					152
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	359	3	32	9	N	29					181
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	394	3	45	9	N	41					222
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	255	3	41	9	N	37					259
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	422	3	40	9	N	36	170	1			125

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

09	7440	X	6277	-0-	-1163	-0-	120	1	5651	3	Y	443	435	0	12	1	21
							19	4	487	9							
10	7533	X	6328	-0-	-1205	-0-	112	1	5784	3	Y	385	389	0			17
							8	4	424	9							
11	7200	X	6199	-0-	-1001	-0-	113	1	5648	3	Y	386	388	0			15
							13	4	425	9							
12	7347	X	6183	-0-	-1164	-0-	137	1	5674	3	Y	333	331	0	2	8	15
							6	4	366	9							
01	6572	X	5723	-0-	-849	-0-	125	1	5357	3	Y	217	224	0			8
							2	4	239	9							
02	5852	X	4812	-0-	-1040	-0-	102	1	4418	3	Y	253	246	0			15
							14	4	278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	540	X	418	-0-	-122	-0-	379	3	39	9	N	35					184
10	558	X	191	-0-	-367	-0-	151	3	40	9	N	36					220
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	80	174	1			126
12	434	X	255	-0-	-179	-0-	207	3	48	9	N	44					170
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	13					183
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	49					232

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

*03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	80	1	4244	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	21	1	9793	3	Y	415	435	0			36
							457	9									
10	9827	X	8542	-0-	-1285	-0-	26	1	7981	3	Y	486	445	0	4	8	73
							535	9									
11	9510	X	8709	-0-	-801	-0-	23	1	8209	3	Y	434	453	0	6	8	48
							477	9									
12	9827	X	8512	-0-	-1315	-0-	25	1	7956	3	Y	483	481	0			50
							531	9									
01	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	20	1	8441	3	Y	564	525	0	12	8	77
							620	9									
02	9576	X	7384	-0-	-2192	-0-	19	1	6923	3	Y	402	430	0	10	8	39
							442	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	32	1	2461	3	Y	443	447	0			45
							487	9									
10	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	24	1	1741	3	Y	447	446	0			46
							492	9									
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	475	469	0			52
12	3813	X	1601	-0-	-2212	-0-	13	1	1067	3	Y	474	477	0			49
							521	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	49	1	3487	3	Y	501	509	0			41
							1	4	551	9							
02	2772	X	2038	-0-	-734	-0-	21	1	1544	3	Y	430	429	0			42
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	118	1	14026	3	Y	471	460	0	6	8	20
							3	4	518	9							
10	14601	X	13843	-0-	-758	-0-	112	1	13158	3	Y	518	492	0	27	8	19
							3	4	570	9							
11	14130	X	13117	-0-	-1013	-0-	116	1	12481	3	Y	470	452	0	14	8	23
							3	4	517	9							
12	15035	X	13753	-0-	-1282	-0-	124	1	12890	3	Y	666	646	0	16	8	27
							6	4	733	9							
01	15128	X	14963	-0-	-165	-0-	136	1	14025	3	Y	717	679	0	36	8	29
							13	4	789	9							
02	13664	X	11943	-0-	-1721	-0-	108	1	11319	3	Y	455	454	0	5	8	25
							15	4	501	9							

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
09	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	253	1	11929	3	Y	1272	1244	0	31	1	60
							40	4	1399	9							
10	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	238	1	12254	3	Y	1365	1364	0			61
							17	4	1502	9							
11	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	249	1	12464	3	Y	1374	1380	0			55
							28	4	1511	9							
12	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	312	1	12889	3	Y	1427	1416	0			66
							13	4	1570	9							
01	13795	X	13281	-0-	-514	-0-	271	1	11545	3	Y	1327	1341	0			52
							5	4	1460	9							
02	12460	X	12022	-0-	-438	-0-	238	1	10321	3	Y	1301	1275	0			78
							32	4	1431	9							

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
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	56	1	4207	3	Y	636	636	0			64
							700	9									
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	66	1	4701	3	Y	633	632	0			65
							696	9									
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	59	1	4238	3	Y	643	638	0			70
							707	9									
12	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	43	1	3507	3	Y	678	678	0			70
							1	4	746	9							
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	54	1	3878	3	Y	701	714	0			57
							1	4	771	9							
*02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	60	1	4358	3	Y	605	603	0			59
							1	4	666	9							

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
09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	47	1	3539	3	Y	389	395	0			39
							428	9									
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	46	1	3214	3	Y	379	379	0			39
							417	9									
11	5460	X	1806	-0-	-3654	-0-	19	1	1354	3	Y	394	390	0			43
							433	9									
12	5642	X	545	-0-	-5097	-0-	1	1	90	3	Y	413	413	0			43
							454	9									
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	459	464	0			38
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	402	401	0			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	3071	-0-	-1099	-0-	35	1	2636	3	Y	364	362	0			37
						400	9									
10	2945 X	481	-0-	-2464	-0-	30	3	451	9	Y	410	405	0			42
11	2850 X	2066	-0-	-784	-0-	22	1	1591	3	Y	412	409	0			45
						453	9									
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	37	1	3047	3	Y	388	393	0			40
						1	4	427	9							
01	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	33	1	2368	3	Y	404	411	0			33
						444	9									
*02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	39	1	2869	3	Y	331	332	0			32
						364	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	9	-0-	9	9	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	T. A.	16	-0-	16	25	1	1	14	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	T. A.	14	-0-	14	39	1	1	12	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

09	6270 X	6037	-0-	-233	-0-	47	1	5651	3	Y	307	304	0			13
						1	4	338	9							
10	7099 X	6788	-0-	-311	-0-	54	1	6366	3	Y	333	333	0			13
						2	4	366	9							
11	6870 X	6294	-0-	-576	-0-	55	1	5887	3	Y	319	316	0			16
						1	4	351	9							
12	7099 X	5514	-0-	-1585	-0-	49	1	5115	3	Y	316	319	0			13
						2	4	348	9							
01	6975 X	5517	-0-	-1458	-0-	50	1	5142	3	Y	291	291	0			13
						5	4	320	9							
02	6132 X	5580	-0-	-552	-0-	50	1	5266	3	Y	234	234	0			13
						7	4	257	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1175	3	136	9	N	124					253
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1701	3	134	9	N	122	174	1			201
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1453	3	133	9	N	121	175	1			147
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1307	3	143	9	N	130	180	1			97
01	1829 N	1428	-0-	-401	-0-	1321	3	107	9	N	97					194
02	1484 N	1218	-0-	-266	-0-	1109	3	109	9	N	99	169	1			124

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

09	7500 X	7404	-0-	-96	-0-	11	1	7114	3	Y	254	248	0			43
						279	9									
10	7440 X	6632	-0-	-808	-0-	10	1	6305	3	Y	288	278	0			53
						317	9									
11	7320 X	6345	-0-	-975	-0-	8	1	5984	3	Y	313	319	0			47
						9	4	344	9							
12	7657 X	6916	-0-	-741	-0-	9	1	6580	3	Y	297	301	0			43
						327	9									
01	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	14	1	7121	3	Y	216	215	0	1	8	43
						238	9									
02	6916 X	6381	-0-	-535	-0-	8	1	6092	3	Y	255	244	0			54
						281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	293	1	13809	3	Y	1169	1142	0	27	1	55
							46	4	1286	9							
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	228	1	11704	3	Y	1210	1211	0			54
							16	4	1331	9							
11	12960	X	10538	-0-	-2422	-0-	181	1	9042	3	Y	1177	1184	0			47
							20	4	1295	9							
12	13392	X	12304	-0-	-1088	-0-	259	1	10710	3	Y	1204	1196	0			55
							11	4	1324	9							
01	15934	X	14334	-0-	-1600	-0-	298	1	12747	3	Y	1166	1176	0			45
							6	4	1283	9							
02	14392	X	13105	-0-	-1287	-0-	265	1	11542	3	Y	1147	1124	0			68
							36	4	1262	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	189	1	1605	3	Y	415	409	0			112
							457	9									
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	276	1	2318	3	Y	373	387	0	1	8	97
							4	4	410	9							
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	256	1	2446	3	Y	384	408	0	1	8	72
							422	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	398	1	2885	3	Y	379	361	0			90
							417	9									
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	265	1	2070	3	Y	419	420	0	1	8	88
							461	9									
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	247	1	1816	3	Y	299	295	0	6	8	86
							329	9									

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
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	286	282	0			15
							315	9									
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	731	3	Y	328	326	0			17
							361	9									
11	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	2	1	709	3	Y	280	276	0			21
							308	9									
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1	1	692	3	Y	408	414	0			15
							449	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	284	287	0			12
							312	9									
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	239	241	0			10
							263	9									

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
09	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	5	1	1944	3	Y	938	924	0	4	8	47
							1032	9									
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	7	1	2271	3	Y	1192	1068	0	116	8	55
							1311	9									
11	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	7	1	2241	3	Y	950	903	0	33	8	69
							1045	9									
12	3503	X	1041	-0-	-2462	-0-	1	1	543	3	Y	452	402	0	106	8	13
							497	9									
01	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	3	1	1142	3	Y	451	333	0	117	8	14
							496	9									
*02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	804	764	0	20	8	34
							1	4	884	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8040	X	7574	-0-	-466	-0-	7	1	7217	3	Y	316	319	0			11
							2	4	348	9							
10	8308	X	6498	-0-	-1810	-0-	7	1	6092	3	Y	363	356	0	4	1	14
							399	9									
11	8040	X	5461	-0-	-2579	-0-	6	1	5073	3	Y	347	348	0			13
							382	9									
12	8308	X	5577	-0-	-2731	-0-	7	1	5135	3	Y	394	400	0			7
							2	4	433	9							
01	7812	X	5473	-0-	-2339	-0-	6	1	5039	3	Y	388	382	0			13
							1	4	427	9							
02	7056	X	4946	-0-	-2110	-0-	7	1	4532	3	Y	369	372	0			10
							1	4	406	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	10709	-0-	-1621	-0-	53	1	9624	3	Y	938	928	0	2	8	39
							1032	9									
10	13392	X	11793	-0-	-1599	-0-	56	1	10675	3	Y	965	934	0	9	8	61
							1062	9									
11	12960	X	10954	-0-	-2006	-0-	48	1	9946	3	Y	873	888	0	4	8	42
							960	9									
12	13392	X	11502	-0-	-1890	-0-	64	1	10207	3	Y	1119	1097	0	5	8	59
							1231	9									
01	12028	X	10534	-0-	-1494	-0-	47	1	9263	3	Y	1112	1052	0	80	8	39
							1	4	1223	9							
02	10640	X	7699	-0-	-2941	-0-	35	1	6604	3	Y	963	955	0	3	8	44
							1	4	1059	9							

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
09	14970	X	12683	-0-	-2287	-0-	55	1	12302	3	Y	296	288	0			24
							326	9									
10	15469	X	12755	-0-	-2714	-0-	44	1	12477	3	Y	213	217	0	6	8	14
							234	9									
11	14010	X	13174	-0-	-836	-0-	26	1	12805	3	Y	312	299	0	12	8	15
							343	9									
12	14198	X	13865	-0-	-333	-0-	29	1	13583	3	Y	230	232	0			13
							253	9									
01	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	41	1	14169	3	Y	379	353	0	24	8	15
							417	9									
02	12292	X	12071	-0-	-221	-0-	31	1	11721	3	Y	290	280	0	15	8	10
							319	9									

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
09	0	W	3419	-0-	3419	3479	7	1	3186	3	Y	205	196	0			9
							226	9									
10	3679	X	200	-0-	-3479	-0-	180	3	20	9	Y	18	26	0			1
11	60	X	54	-0-	-6	-0-	46	3	8	9	Y	7	1	0	7	8	-0-
12	3534	X	100	-0-	-3434	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	136	1	6448	3	Y	2373	2321	0	58	1	112
							22	4	2610	9							
10	9548	X	9424	-0-	-124	-0-	131	1	6740	3	Y	2313	2321	0			104
							9	4	2544	9							
11	9240	X	8652	-0-	-588	-0-	124	1	6208	3	Y	2096	2116	0			84
							14	4	2306	9							
12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	185	1	7638	3	Y	2312	2289	0			107
							8	4	2543	9							
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	178	1	7607	3	Y	2117	2141	0			83
							4	4	2329	9							
02	8596	X	8407	-0-	-189	-0-	142	1	6156	3	Y	1900	1870	0			113
							19	4	2090	9							

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
09	10440	X	9470	-0-	-970	-0-	72	1	8488	3	Y	825	826	0			35
							2	4	908	9							
10	10788	X	9766	-0-	-1022	-0-	75	1	8744	3	Y	859	861	0			33
							2	4	945	9							
11	10440	X	9302	-0-	-1138	-0-	77	1	8287	3	Y	851	842	0			42
							2	4	936	9							
12	10788	X	8779	-0-	-2009	-0-	75	1	7704	3	Y	906	910	0			38
							3	4	997	9							
01	9858	X	8060	-0-	-1798	-0-	68	1	6984	3	Y	910	909	0			39
							7	4	1001	9							
02	8848	X	7682	-0-	-1166	-0-	65	1	6720	3	Y	807	801	0			45
							9	4	888	9							

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
09	11550	X	8435	-0-	-3115	-0-	28	1	7811	3	Y	541	542	0			4
							1	4	595	9							
10	11935	X	8513	-0-	-3422	-0-	31	1	7789	3	Y	620	612	0	4	8	8
							11	4	682	9							
11	11220	X	8591	-0-	-2629	-0-	33	1	7966	3	Y	533	532	0			9
							6	4	586	9							
12	8711	X	8459	-0-	-252	-0-	47	1	7758	3	Y	593	595	0			7
							2	4	652	9							
01	8711	X	8478	-0-	-233	-0-	54	1	7839	3	Y	531	528	0			10
							1	4	584	9							
02	8008	X	7642	-0-	-366	-0-	47	1	7045	3	Y	496	493	0			13
							4	4	546	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6368	-0-	-1912	-0-	20	1	5848	3	Y	454	454	0			4
							1	4	499	9							
10	8556	X	6681	-0-	-1875	-0-	24	1	6001	3	Y	589	585	0			8
							8	4	648	9							
11	8280	X	6445	-0-	-1835	-0-	24	1	5882	3	Y	486	486	0			8
							4	4	535	9							
12	7130	X	6193	-0-	-937	-0-	35	1	5654	3	Y	457	460	0			5
							1	4	503	9							
01	6696	X	5889	-0-	-807	-0-	39	1	5530	3	Y	291	290	0			6
							320	9									
*02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	39	1	5830	3	Y	399	394	0			11
							3	4	439	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10800	X	7598	-0-	-3202	-0-	24	1	6719	3	Y	776	777	0			6
							1	4	854	9							
10	11160	X	8223	-0-	-2937	-0-	29	1	7152	3	Y	938	932	0			12
							10	4	1032	9							
11	10650	X	7430	-0-	-3220	-0-	27	1	6713	3	Y	623	625	0			10
							5	4	685	9							
12	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	42	1	6802	3	Y	657	659	0			8
							2	4	723	9							
01	8215	X	7216	-0-	-999	-0-	45	1	6441	3	Y	664	659	0			13
							730	9									
02	7420	X	6793	-0-	-627	-0-	41	1	5960	3	Y	716	710	0			19
							4	4	788	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	179	1	8425	3	Y	1098	1073	0	25	1	52
							28	4	1208	9							
10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	164	1	8476	3	Y	1117	1119	0			50
							12	4	1229	9							
11	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	158	1	7901	3	Y	1105	1110	0	1	8	44
							17	4	1216	9							
12	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	213	1	8813	3	Y	1075	1069	0			50
							9	4	1183	9							
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	210	1	8958	3	Y	1001	1012	0			39
							4	4	1101	9							
02	9184	X	8354	-0-	-830	-0-	163	1	7085	3	Y	985	965	0			59
							22	4	1084	9							

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
09	9810	X	9214	-0-	-596	-0-	141	1	6646	3	Y	2186	2137	0	51	1	103
							22	4	2405	9							
10	9982	X	9815	-0-	-167	-0-	141	1	7297	3	Y	2152	2158	0			97
							10	4	2367	9							
11	9660	X	9490	-0-	-170	-0-	143	1	7158	3	Y	1975	1993	0			79
							16	4	2173	9							
12	9920	X	7601	-0-	-2319	-0-	130	1	5389	3	Y	1887	1878	0	1	8	87
							6	4	2076	9							
01	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	218	1	9320	3	Y	3261	3221	0			127
							4	4	3587	9							
*02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	162	1	7026	3	Y	2364	2350	0			141
							22	4	2600	9							

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
09	6600	X	4433	-0-	-2167	-0-	75	1	3552	3	Y	722	708	0	19	1	34
							12	4	794	9							
10	6758	X	5252	-0-	-1506	-0-	85	1	4395	3	Y	696	699	0			31
							6	4	766	9							
11	6510	X	5533	-0-	-977	-0-	94	1	4692	3	Y	670	674	0			27
							10	4	737	9							
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	138	1	5734	3	Y	672	668	0			31
							6	4	739	9							
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	122	1	5206	3	Y	619	626	0			24
							2	4	681	9							
*02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	116	1	5040	3	Y	579	568	0			35
							16	4	637	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9480	X	6518	-0-	-2962	-0-	90	1	6164	3	Y	239	232	0	1	8	27
							1	4	263	9							
10	8556	X	6559	-0-	-1997	-0-	84	1	6174	3	Y	270	254	0	20	8	23
							4	4	297	9							
11	6450	X	6285	-0-	-165	-0-	84	1	5891	3	Y	277	261	0	4	8	35
							5	4	305	9							
12	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	95	1	5520	3	Y	254	264	0	4	8	21
							11	4	279	9							
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	91	1	5432	3	Y	294	277	0	13	8	25
							17	4	323	9							
02	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	76	1	5095	3	Y	272	270	0	2	8	25
							11	4	299	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

09	9060	X	7565	-0-	-1495	-0-	195	1	5776	3	Y	1448	1445	0	1	8	41
							1	4	1593	9							
10	9362	X	7472	-0-	-1890	-0-	218	1	5561	3	Y	1539	1515	0	3	8	62
							1693	9									
11	8610	X	7154	-0-	-1456	-0-	182	1	5321	3	Y	1500	1513	0	2	8	47
							1	4	1650	9							
12	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	200	1	5370	3	Y	1495	1480	0	2	8	60
							1	4	1645	9							
01	7471	X	7418	-0-	-53	-0-	235	1	5478	3	Y	1548	1540	0	9	8	59
							2	4	1703	9							
02	6748	X	6705	-0-	-43	-0-	214	1	4952	3	Y	1398	1393	0	3	8	61
							1	4	1538	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

09	8520	X	6979	-0-	-1541	-0-	187	1	5523	3	Y	1154	1152	0			33
							1269	9									
10	8804	X	7120	-0-	-1684	-0-	216	1	5511	3	Y	1266	1248	0			51
							1393	9									
11	7830	X	6425	-0-	-1405	-0-	171	1	4999	3	Y	1140	1155	0			36
							1	4	1254	9							
12	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	198	1	5295	3	Y	1239	1226	0			49
							1	4	1363	9							
01	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	229	1	5344	3	Y	1178	1182	0			45
							2	4	1296	9							
02	6384	X	6241	-0-	-143	-0-	210	1	4872	3	Y	1053	1052	0			46
							1	4	1158	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

09	5610	X	4906	-0-	-704	-0-	132	1	3925	3	Y	772	771	0			22
							849	9									
10	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	240	1	6120	3	Y	910	895	0			37
							1001	9									
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	198	1	5810	3	Y	873	883	0			27
							1	4	960	9							
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	221	1	5918	3	Y	824	818	0			33
							1	4	906	9							
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	259	1	6033	3	Y	892	891	0			34
							2	4	981	9							
*02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	220	1	5091	3	Y	792	791	0			35
							1	4	871	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	28	1	27352	3	Y	1109	1120	0			37
						9	4	1220	9							
10	28768 X	27978	-0-	-790	-0-	32	1	26814	3	Y	1028	1001	0	11	1	40
						1	4	1131	9			13	8			
11	27840 X	26059	-0-	-1781	-0-	31	1	24934	3	Y	994	977	0	21	8	36
						1	4	1093	9							
12	29109 X	25775	-0-	-3334	-0-	32	1	24750	3	Y	892	911	0			17
						12	4	981	9							
01	29574 X	25663	-0-	-3911	-0-	30	1	24392	3	Y	1122	1062	0	41	8	36
						7	4	1234	9							
02	26712 X	22772	-0-	-3940	-0-	34	1	21606	3	Y	1026	1008	0	26	8	28
						3	4	1129	9							

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
09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	104	1	7870	3	Y	1286	1295	0			130
						1415	9									
10	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	161	1	11484	3	Y	1287	1284	0			133
						1	4	1416	9							
11	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	166	1	11876	3	Y	1296	1288	0			141
						1	4	1426	9							
12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	156	1	12816	3	Y	1399	1395	0			145
						2	4	1539	9							
01	10726 X	10604	-0-	-122	-0-	124	1	8866	3	Y	1466	1487	0	4	8	120
						1	4	1613	9							
*02	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	132	1	9661	3	Y	1155	1162	0			113
						1	4	1271	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	127	1	15037	3	Y	694	690	0			30
						3	4	763	9							
10	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	127	1	14889	3	Y	792	792	0			30
						4	4	871	9							
11	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	135	1	14569	3	Y	869	856	0			43
						3	4	956	9							
12	16461 X	14964	-0-	-1497	-0-	135	1	13887	3	Y	851	858	0			36
						6	4	936	9							
01	16461 X	10966	-0-	-5495	-0-	95	1	9884	3	Y	889	887	0			38
						9	4	978	9							
02	14868 X	8924	-0-	-5944	-0-	76	1	7952	3	Y	805	798	0			45
						10	4	886	9							

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
09	30480 X	28760	-0-	-1720	-0-	42	1	28282	3	Y	396	394	0			67
						436	9									
10	31341 X	29035	-0-	-2306	-0-	46	1	28582	3	Y	370	369	0			68
						407	9									
11	36523 X	36523	-0-	-0-	-0-	49	1	35866	3	Y	503	496	0			75
						55	4	553	9							
12	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	45	1	31703	3	Y	530	528	0			77
						583	9									
01	31868 X	1920	-0-	-29948	-0-	4	1	1855	3	Y	55	121	0			11
						61	9									
02	34076 X	8715	-0-	-25361	-0-	12	1	8509	3	Y	175	149	0			37
						1	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	34980	X	34311	-0-	-669	-0-	50	1	33803	3	Y	416	405	0			71
							458	9									
10	36146	X	32473	-0-	-3673	-0-	51	1	32037	3	Y	350	356	0			65
							385	9									
11	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	58	1	42139	3	Y	499	489	0			75
							65	4	549	9							
12	37064	X	37064	-0-	-0-	-0-	51	1	36398	3	Y	559	553	0			81
							615	9									
01	35464	X	10374	-0-	-25090	-0-	20	1	10186	3	Y	153	203	0			31
							168	9									
02	39956	X	27091	-0-	-12865	-0-	36	1	26572	3	Y	437	375	0			93
							2	4	481	9							

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
09	11820	X	7488	-0-	-4332	-0-	18	1	6784	3	Y	621	626	0			14
							3	4	683	9							
10	11160	X	8839	-0-	-2321	-0-	23	1	8288	3	Y	478	464	0	16	8	12
							2	4	526	9							
11	8430	X	7718	-0-	-712	-0-	20	1	7365	3	Y	300	302	0			10
							3	4	330	9							
12	7750	X	4094	-0-	-3656	-0-	11	1	3713	3	Y	333	334	0			9
							4	4	366	9							
01	8835	X	2706	-0-	-6129	-0-	6	1	2335	3	Y	329	330	0			8
							3	4	362	9							
02	7980	X	2194	-0-	-5786	-0-	6	1	1870	3	Y	288	283	0			13
							1	4	317	9							

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
09	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	32	1	11784	3	Y	862	873	0			19
							5	4	948	9							
10	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	34	1	11879	3	Y	837	834	0			22
							3	4	921	9							
11	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	32	1	11649	3	Y	768	764	0			26
							4	4	845	9							
12	13206	X	11314	-0-	-1892	-0-	31	1	10447	3	Y	749	755	0			20
							12	4	824	9							
01	13206	X	10854	-0-	-2352	-0-	27	1	9972	3	Y	767	768	0			19
							11	4	844	9							
02	11928	X	9480	-0-	-2448	-0-	26	1	8712	3	Y	670	660	0			29
							5	4	737	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	8991	-0-	-2019	-0-	22	1	8168	3	Y	725	730	0			16
							3	4	798	9							
10	11129	X	8562	-0-	-2567	-0-	21	1	7548	3	Y	901	893	0			24
							2	4	991	9							
11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	25	1	8922	3	Y	825	821	0			28
							3	4	908	9							
12	9610	X	7076	-0-	-2534	-0-	18	1	6049	3	Y	911	914	0			25
							7	4	1002	9							
01	9300	X	5927	-0-	-3373	-0-	13	1	4951	3	Y	870	873	0			22
							6	4	957	9							
02	9212	X	8466	-0-	-746	-0-	23	1	7772	3	Y	606	601	0			27
							4	4	667	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	30090 X	25932	-0-	-4158	-0-	114	1	25375	3	Y	403	390	0			33
						443	9									
10	30380 X	21514	-0-	-8866	-0-	75	1	21167	3	Y	247	254	0	10	8	16
						272	9									
11	38764 X	38764	-0-	-0-	-0-	79	1	38204	3	Y	437	431	0			22
						481	9									
12	30380 X	21151	-0-	-9229	-0-	44	1	20454	3	Y	594	580	0	2	8	34
						653	9									
01	28241 X	16023	-0-	-12218	-0-	45	1	15459	3	Y	472	484	0	2	8	20
						519	9									
*02	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	74	1	27509	3	Y	468	471	0			17
						515	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

09	27840 X	24373	-0-	-3467	-0-	108	1	23939	3	Y	296	288	0			24
						326	9									
10	28396 X	20918	-0-	-7478	-0-	73	1	20636	3	Y	190	202	0			12
						209	9									
11	26970 X	19166	-0-	-7804	-0-	39	1	18787	3	Y	309	305	0			16
						340	9									
12	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	73	1	33630	3	Y	535	520	0			31
						589	9									
01	32636 X	32636	-0-	-0-	-0-	93	1	32066	3	Y	433	445	0			19
						1	4	476	9							
*02	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	71	1	26404	3	Y	380	385	0			14
						418	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	26	1	10363	3	Y	969	956	0			25
						1	4	1066	9							
10	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	26	1	10405	3	Y	776	781	0			20
						1	4	854	9							
11	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	25	1	9845	3	Y	683	682	0			21
						4	4	751	9							
12	10509 X	10040	-0-	-469	-0-	23	1	9208	3	Y	733	732	0			22
						3	4	806	9							
01	11842 X	9314	-0-	-2528	-0-	21	1	8503	3	Y	715	720	0			17
						3	4	787	9							
02	10696 X	8566	-0-	-2130	-0-	21	1	7731	3	Y	739	736	0			20
						1	4	813	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

09	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	40	1	16078	3	Y	1603	1584	0			41
						1	4	1763	9							
10	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	41	1	16296	3	Y	1418	1422	0			37
						1	4	1560	9							
11	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	38	1	15315	3	Y	1222	1222	0			37
						6	4	1344	9							
12	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	42	1	16786	3	Y	1354	1350	0			41
						6	4	1489	9							
01	18476 X	16882	-0-	-1594	-0-	38	1	15471	3	Y	1243	1254	0			30
						6	4	1367	9							
02	16688 X	14161	-0-	-2527	-0-	35	1	12871	3	Y	1139	1138	0			31
						2	4	1253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8820 X	7056	-0-	-1764	-0-	15	1	6207	3	Y	758	753	0			19
						834	9									
10	9114 X	7998	-0-	-1116	-0-	18	1	7256	3	Y	658	660	0			17
						724	9									
11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	19	1	7526	3	Y	630	628	0			19
						3	4	693	9							
12	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	19	1	7567	3	Y	666	665	0			20
						3	4	733	9							
01	7998 X	7993	-0-	-5	-0-	18	1	7234	3	Y	671	675	0			16
						3	4	738	9							
*02	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	19	1	6855	3	Y	718	715	0			19
						1	4	790	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

09	8640 X	5037	-0-	-3603	-0-	16	1	4733	3	Y	261	261	0			2
						1	4	287	9							
10	8928 X	5434	-0-	-3494	-0-	21	1	5083	3	Y	294	292	0			4
						7	4	323	9							
11	8640 X	4338	-0-	-4302	-0-	17	1	4064	3	Y	231	231	0			4
						3	4	254	9							
12	5983 X	4526	-0-	-1457	-0-	26	1	4228	3	Y	246	247	0			3
						1	4	271	9							
01	5425 X	4418	-0-	-1007	-0-	28	1	4140	3	Y	227	226	0			4
						250	9									
02	4900 X	3935	-0-	-965	-0-	25	1	3667	3	Y	219	217	0			6
						2	4	241	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

09	7200 X	7026	-0-	-174	-0-	58	1	6827	3	Y	127	127	0			5
						1	4	140	9							
10	7440 X	4578	-0-	-2862	-0-	37	1	4354	3	Y	169	168	0			6
						1	4	186	9							
11	9450 X	6074	-0-	-3376	-0-	54	1	5767	3	Y	229	224	0			11
						1	4	252	9							
12	9765 X	6156	-0-	-3609	-0-	56	1	5808	3	Y	264	264	0			11
						2	4	290	9							
01	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	173	1	17839	3	Y	221	222	0			10
						17	4	243	9							
*02	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	130	1	13677	3	Y	142	144	0			8
						17	4	156	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

09	15300 X	13460	-0-	-1840	-0-	41	1	11572	3	Y	1674	1675	0			30
						6	4	1841	9							
10	14911 X	13750	-0-	-1161	-0-	42	1	11876	3	Y	1665	1648	0	16	8	31
						1832	9									
11	14160 X	13020	-0-	-1140	-0-	41	1	11367	3	Y	1465	1469	0			27
						1612	9									
12	14632 X	13972	-0-	-660	-0-	51	1	12322	3	Y	1452	1449	0			30
						2	4	1597	9							
01	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	47	1	11695	3	Y	1729	1725	0			34
						1	4	1902	9							
*02	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	52	1	11404	3	Y	1872	1852	0			54
						2059	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14880 X	12163	-0-	-2717	-0-	39	1	11016	3	Y	1002	1003	0			18
						6	4	1102	9							
10	14105 X	12354	-0-	-1751	-0-	39	1	11251	3	Y	967	967	0			18
						1064	9									
11	13650 X	12590	-0-	-1060	-0-	42	1	11585	3	Y	875	877	0			16
						963	9									
12	13981 X	11104	-0-	-2877	-0-	41	1	9971	3	Y	991	986	0			21
						2	4	1090	9							
01	12648 X	11741	-0-	-907	-0-	44	1	10688	3	Y	916	919	0			18
						1	4	1008	9							
02	11424 X	11390	-0-	-34	-0-	47	1	10361	3	Y	893	885	0			26
						982	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160 X	9491	-0-	-1669	-0-	30	1	8477	3	Y	890	892	0			16
						5	4	979	9							
10	10571 X	9756	-0-	-815	-0-	31	1	8748	3	Y	888	887	0			17
						977	9									
11	10260 X	9358	-0-	-902	-0-	30	1	8343	3	Y	895	896	0			16
						985	9									
12	10602 X	9693	-0-	-909	-0-	35	1	8772	3	Y	804	803	0			17
						2	4	884	9							
01	10602 X	10326	-0-	-276	-0-	37	1	9221	3	Y	970	968	0			19
						1	4	1067	9							
*02	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	43	1	9412	3	Y	821	816	0			24
						903	9									

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
09	4770 X	4382	-0-	-388	-0-	10	1	3702	3	Y	608	609	0			18
						1	4	669	9							
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	11	1	4284	3	Y	746	745	0			19
						821	9									
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	18	1	5687	3	Y	738	727	0			30
						1	4	812	9							
12	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	15	1	3932	3	Y	656	673	0			13
						722	9									
01	5115 X	4483	-0-	-632	-0-	15	1	3673	3	Y	723	725	0			11
						795	9									
02	5768 X	4473	-0-	-1295	-0-	14	1	3724	3	Y	667	660	0			18
						1	4	734	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440 X	4822	-0-	-2618	-0-	11	1	4147	3	Y	603	605	0			17
						1	4	663	9							
10	5425 X	3629	-0-	-1796	-0-	8	1	2842	3	Y	708	707	0			18
						779	9									
11	5310 X	3936	-0-	-1374	-0-	10	1	3126	3	Y	727	716	0			29
						800	9									
12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	21	1	5482	3	Y	1326	1329	0			26
						1	4	1459	9							
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	24	1	5798	3	Y	1170	1179	0			17
						1	4	1287	9							
*02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	20	1	5505	3	Y	791	786	0			22
						1	4	870	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5310	X	4505	-0-	-805	-0-	10	1	3861	3	Y	575	577	0			17
							1	4	633	9							
10	5487	X	4973	-0-	-514	-0-	11	1	4131	3	Y	755	753	0			19
							831	9									
11	5310	X	4637	-0-	-673	-0-	12	1	3793	3	Y	756	745	0			30
							832	9									
12	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	17	1	4420	3	Y	666	683	0			13
							1	4	733	9							
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	20	1	5002	3	Y	712	715	0			10
							1	4	783	9							
*02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	14	1	3732	3	Y	626	619	0			17
							1	4	689	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	11	1	4012	3	Y	767	769	0			22
							1	4	844	9							
10	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	11	1	4013	3	Y	653	639	0	20	8	16
							718	9									
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	14	1	4612	3	Y	961	931	0	8	8	38
							1057	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	23	1	5900	3	Y	1095	1098	0	14	8	21
							1	4	1205	9							
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	19	1	4660	3	Y	946	924	0	30	8	13
							1	4	1041	9							
*02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	14	1	3702	3	Y	824	810	0	4	8	23
							1	4	906	9							

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
09	8250	X	6823	-0-	-1427	-0-	15	1	5789	3	Y	925	924	0			27
							1	4	1018	9							
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	17	1	6471	3	Y	984	987	0			24
							1082	9									
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	19	1	5991	3	Y	1021	1004	0			41
							1	4	1123	9							
12	7037	X	5116	-0-	-1921	-0-	14	1	3668	3	Y	1304	1319	0			26
							1434	9									
01	7564	X	7555	-0-	-9	-0-	27	1	6472	3	Y	959	971	0			14
							1	4	1055	9							
02	6832	X	6577	-0-	-255	-0-	21	1	5651	3	Y	822	813	0			23
							1	4	904	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6617	-0-	-313	-0-	15	1	5563	3	Y	944	945	0			27
							1	4	1038	9							
10	7192	X	6263	-0-	-929	-0-	14	1	5161	3	Y	989	991	0			25
							1088	9									
11	7050	X	4693	-0-	-2357	-0-	11	1	3581	3	Y	1001	985	0	1	8	40
							1101	9									
12	7285	X	4683	-0-	-2602	-0-	14	1	3688	3	Y	892	914	0			18
							981	9									
01	6076	X	5201	-0-	-875	-0-	17	1	4070	3	Y	1012	1015	0			15
							1	4	1113	9							
*02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	17	1	4697	3	Y	890	880	0			25
							1	4	979	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	41220	X	35613	-0-	-5607	-0-	157	1	34856	3	Y	545	528	0			44
							600	9									
10	41819	X	35332	-0-	-6487	-0-	124	1	34751	3	Y	415	432	0			27
							457	9									
11	38940	X	31997	-0-	-6943	-0-	65	1	31474	3	Y	416	422	0			21
							458	9									
12	39959	X	26050	-0-	-13909	-0-	55	1	25467	3	Y	480	473	0			28
							528	9									
01	36797	X	27001	-0-	-9796	-0-	77	1	26428	3	Y	450	459	0			19
							1	4	495	9							
02	33236	X	25408	-0-	-7828	-0-	66	1	24827	3	Y	468	470	0			17
							515	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	9578	-0-	-1582	-0-	384	1	6985	3	Y	2007	1961	0			132
							1	4	2208	9							
10	11532	X	9624	-0-	-1908	-0-	363	1	7048	3	Y	2010	2035	0			107
							2	4	2211	9							
11	10380	X	8861	-0-	-1519	-0-	300	1	6579	3	Y	1799	1795	0			111
							3	4	1979	9							
12	10726	X	10294	-0-	-432	-0-	352	1	7817	3	Y	1930	1965	0			76
							2	4	2123	9							
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	320	1	6135	3	Y	2058	1895	0	110	1	129
							4	4	2264	9							
02	7812	X	7684	-0-	-128	-0-	297	1	5318	3	Y	1880	1901	0			108
							1	4	2068	9							

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
09	12180	X	8837	-0-	-3343	-0-	9	1	8305	3	Y	473	478	0			16
							3	4	520	9							
10	11873	X	9836	-0-	-2037	-0-	11	1	9266	3	Y	508	498	0	6	1	20
							559	9									
11	11370	X	9582	-0-	-1788	-0-	11	1	9048	3	Y	475	477	0			18
							523	9									
12	11687	X	9435	-0-	-2252	-0-	11	1	8850	3	Y	518	526	0			10
							4	4	570	9							
01	9827	X	9434	-0-	-393	-0-	11	1	8841	3	Y	527	520	0			17
							2	4	580	9							
02	8932	X	8566	-0-	-366	-0-	13	1	8037	3	Y	468	472	0			13
							1	4	515	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18960	X	18205	-0-	-755	-0-	18	1	17303	3	Y	799	805	0			27
							5	4	879	9							
10	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	23	1	19061	3	Y	910	891	0	10	1	36
							1001	9									
11	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	27	1	21285	3	Y	880	883	0			33
							968	9									
12	19561	X	18741	-0-	-820	-0-	23	1	17699	3	Y	919	935	0			17
							8	4	1011	9							
01	20088	X	18615	-0-	-1473	-0-	22	1	17662	3	Y	842	831	0			28
							5	4	926	9							
02	20804	X	16512	-0-	-4292	-0-	24	1	15699	3	Y	715	723	0			20
							2	4	787	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	8640	X	7580	-0-	-1060	-0-	23	1	6316	3	Y	1125	1128	0			20
							3	4	1238	9							
10	8928	X	8177	-0-	-751	-0-	24	1	6831	3	Y	1202	1200	0			22
							1322	9									
11	8640	X	7340	-0-	-1300	-0-	22	1	6099	3	Y	1108	1110	0			20
							1219	9									
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	35	1	8732	3	Y	1037	1036	0			21
							2	4	1141	9							
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	30	1	7505	3	Y	1195	1149	0	44	8	23
							1315	9									
02	7000	X	6516	-0-	-484	-0-	24	1	5324	3	Y	1062	1054	0			31
							1168	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	708	709	0			13
							1	4	779	9							
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	Y	683	683	0			13
							751	9									
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	615	617	0			11
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	8	1	2089	3	Y	616	614	0			13
							678	9									
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	3	Y	677	677	0			13
							745	9									
*02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1145	3	Y	631	626	0			18
							694	9									

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
09	5370	X	4156	-0-	-1214	-0-	12	1	3436	3	Y	642	642	0			12
							2	4	706	9							
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	13	1	3644	3	Y	801	798	0			15
							881	9									
11	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	12	1	3181	3	Y	612	600	0	16	8	11
							673	9									
12	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	14	1	3371	3	Y	552	552	0			11
							1	4	607	9							
01	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	13	1	3381	3	Y	686	683	0			14
							755	9									
02	3976	X	3892	-0-	-84	-0-	15	1	3195	3	Y	620	616	0			18
							682	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15840	X	7071	-0-	-8769	-0-	15	1	6134	3	Y	838	826	0	4	8	21
							922	9									
10	15903	X	6678	-0-	-9225	-0-	15	1	6029	3	Y	576	571	0	11	8	15
							634	9									
11	14850	X	6162	-0-	-8688	-0-	14	1	5527	3	Y	563	555	0	6	8	17
							2	4	619	9							
12	15128	X	6286	-0-	-8842	-0-	14	1	5524	3	Y	678	656	0	19	8	20
							2	4	746	9							
01	7316	X	6049	-0-	-1267	-0-	13	1	5268	3	Y	696	675	0	25	8	16
							2	4	766	9							
02	6608	X	5747	-0-	-861	-0-	13	1	4937	3	Y	724	717	0	3	8	20
							1	4	796	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1267	-0-	1267	1274	21	1	836	3	Y	373	333	1			40
						410	9									
11	1920 X	646	-0-	-1274	-0-	7	1	577	3	Y	56	89	1			7
						62	9									
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	3	Y	217	198	1			26
						239	9									
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

09	6420 X	6327	-0-	-93	-0-	269	1	4884	3	Y	1067	1042	0			70
						1174	9									
10	7099 X	6330	-0-	-769	-0-	250	1	4877	3	Y	1092	1104	0			58
						2	4	1201	9							
11	6870 X	6175	-0-	-695	-0-	215	1	4716	3	Y	1129	1117	0			70
						2	4	1242	9							
12	7099 X	5882	-0-	-1217	-0-	201	1	4459	3	Y	1110	1136	0			44
						1	4	1221	9							
01	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	254	1	4861	3	Y	1212	1116	0	64	1	76
						3	4	1333	9							
*02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	224	1	4012	3	Y	1099	1112	0			63
						1	4	1209	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

09	10440 X	9870	-0-	-570	-0-	134	1	9110	3	Y	568	559	0			65
						1	4	625	9							
10	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	155	1	11434	3	Y	800	790	0			75
						7	4	880	9							
11	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	148	1	10432	3	Y	792	765	0			102
						9	4	871	9							
12	11036 X	10877	-0-	-159	-0-	168	1	9790	3	Y	818	852	0			68
						19	4	900	9							
01	12462 X	11642	-0-	-820	-0-	178	1	10669	3	Y	693	698	0			63
						33	4	762	9							
02	11256 X	10344	-0-	-912	-0-	143	1	9476	3	Y	641	645	0			59
						20	4	705	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

09	11040 X	9319	-0-	-1721	-0-	126	1	8647	3	Y	495	501	0			56
						1	4	545	9							
10	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	182	1	13323	3	Y	1069	1025	0			100
						8	4	1176	9							
11	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	167	1	11749	3	Y	896	881	0			115
						10	4	986	9							
12	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	206	1	12049	3	Y	849	894	0			70
						23	4	934	9							
01	14694 X	12500	-0-	-2194	-0-	190	1	11386	3	Y	808	805	0			73
						35	4	889	9							
02	13272 X	11377	-0-	-1895	-0-	156	1	10343	3	Y	778	779	0			72
						22	4	856	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					98
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2012	3	977	9	N	888	704	1			282
11	2520	X	2438	-0-	-82	-0-	1683	3	755	9	N	686	705	1			263
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1755	3	702	9	N	638	716	1			185
01	2976	X	1368	-0-	-1608	-0-	487	3	881	9	N	801	700	1	1	8	285
02	2688	X	269	-0-	-2419	-0-	137	3	132	9	N	120	179	1			226

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

09	9930	X	8529	-0-	-1401	-0-	39	1	7072	3	Y	1289	1276	0			54
							1418	9									
10	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	45	1	8639	3	Y	1239	1214	0			79
							1363	9									
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	43	1	8759	3	Y	1497	1504	0			72
							1647	9									
12	9610	X	8943	-0-	-667	-0-	45	1	7256	3	Y	1493	1485	0			80
							1642	9									
01	10044	X	9805	-0-	-239	-0-	42	1	8288	3	Y	1340	1370	0			50
							1	4	1474	9							
02	9744	X	8942	-0-	-802	-0-	40	1	7614	3	Y	1170	1166	0			54
							1	4	1287	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

09	14670	X	13043	-0-	-1627	-0-	63	1	11601	3	Y	1254	1243	0			53
							1379	9									
10	14880	X	12463	-0-	-2417	-0-	58	1	11042	3	Y	1239	1213	0			79
							1363	9									
11	14400	X	13133	-0-	-1267	-0-	59	1	12011	3	Y	966	998	0			47
							1063	9									
12	14880	X	12687	-0-	-2193	-0-	69	1	10988	3	Y	1482	1450	0			79
							1630	9									
01	13268	X	12238	-0-	-1030	-0-	54	1	10690	3	Y	1357	1385	0			51
							1	4	1493	9							
*02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	60	1	11433	3	Y	1430	1415	0			66
							2	4	1573	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

09	32820	X	31536	-0-	-1284	-0-	47	1	31086	3	Y	366	351	0			62
							403	9									
10	30473	X	23709	-0-	-6764	-0-	38	1	23438	3	Y	212	235	0			39
							233	9									
11	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	57	1	41940	3	Y	473	441	0			71
							64	4	520	9							
12	46437	X	46437	-0-	-0-	-0-	64	1	45663	3	Y	645	623	0			93
							710	9									
01	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	82	1	42109	3	Y	587	562	0			118
							646	9									
02	39732	X	31504	-0-	-8228	-0-	43	1	31001	3	Y	416	445	0			89
							2	4	458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5250 X	4009	-0-	-1241	-0-	3879	3	130	9	N	118					260
10	5425 X	3719	-0-	-1706	-0-	3614	3	105	9	N	95	168	1			187
11	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	3603	3	111	9	N	101					288
12	4836 X	4267	-0-	-569	-0-	4131	3	136	9	N	124	172	1			240
01	4309 X	4170	-0-	-139	-0-	4035	3	135	9	N	123	171	1			192
*02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4092	3	140	9	N	127	179	1			140

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

09	7140 X	5892	-0-	-1248	-0-	44	1	5150	3	Y	634	630	0			27
						1	4	697	9							
10	7378 X	5884	-0-	-1494	-0-	44	1	5125	3	Y	649	651	0			25
						1	4	714	9							
11	7140 X	5230	-0-	-1910	-0-	42	1	4495	3	Y	629	623	0			31
						1	4	692	9							
12	6355 X	5667	-0-	-688	-0-	47	1	4927	3	Y	628	633	0			26
						2	4	691	9							
01	6014 X	5794	-0-	-220	-0-	48	1	5045	3	Y	633	632	0			27
						5	4	696	9							
02	5432 X	5276	-0-	-156	-0-	44	1	4546	3	Y	618	610	0			35
						6	4	680	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

09	6900 X	5904	-0-	-996	-0-	28	1	5185	3	Y	628	622	0			26
						691	9									
10	7130 X	5679	-0-	-1451	-0-	26	1	4930	3	Y	657	641	0			42
						723	9									
11	6060 X	4999	-0-	-1061	-0-	21	1	4414	3	Y	513	530	0			25
						564	9									
12	6262 X	3534	-0-	-2728	-0-	17	1	2789	3	Y	662	652	0			35
						728	9									
01	6107 X	2578	-0-	-3529	-0-	9	1	1861	3	Y	644	655	0			24
						708	9									
02	5516 X	3411	-0-	-2105	-0-	15	1	2773	3	Y	566	564	0			26
						623	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

09	9180 X	7650	-0-	-1530	-0-	227	1	5995	3	Y	1296	1330	0			63
						2	4	1426	9							
10	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	346	1	7839	3	Y	1311	1287	0			87
						5	4	1442	9							
11	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	412	1	8599	3	Y	1231	1205	0	32	1	81
						38	4	1354	9							
12	8122 X	7229	-0-	-893	-0-	255	1	5420	3	Y	1358	1361	0			78
						60	4	1494	9							
01	9641 X	6669	-0-	-2972	-0-	245	1	4894	3	Y	1391	1338	0	54	1	77
						1530	9									
02	9716 X	5416	-0-	-4300	-0-	234	1	4464	3	Y	653	685	0			45
						718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	29	1	8210	3	N	571	572	0			5
						1	4	628	9							
10	9672 X	8836	-0-	-836	-0-	33	1	8079	3	N	647	643	0			9
						12	4	712	9							
11	9360 X	8426	-0-	-934	-0-	31	1	7747	3	N	584	583	0			10
						6	4	642	9							
12	9672 X	8559	-0-	-1113	-0-	49	1	7837	3	N	610	613	0			7
						2	4	671	9							
01	9176 X	8459	-0-	-717	-0-	53	1	7763	3	N	584	580	0			11
						1	4	642	9							
02	8288 X	6943	-0-	-1345	-0-	44	1	6320	3	N	523	520	0			14
						4	4	575	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

09	7110 X	6907	-0-	-203	-0-	76	1	5736	3	Y	995	995	0			101
						1095	9									
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	91	1	6542	3	Y	912	919	0			94
						1	4	1003	9							
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	Y	1083	1059	0			118
						1	4	1191	9							
12	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	82	1	6676	3	Y	1152	1150	0			120
						1	4	1267	9							
01	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	85	1	6041	3	Y	982	1022	0			80
						1	4	1080	9							
*02	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	94	1	6894	3	Y	1018	999	0			99
						1	4	1120	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

09	3930 X	1699	-0-	-2231	-0-	7	1	1250	3	Y	402	398	0			17
						442	9									
10	4061 X	3477	-0-	-584	-0-	16	1	3106	3	Y	323	319	0			21
						355	9									
11	3930 X	3404	-0-	-526	-0-	15	1	3172	3	Y	197	208	0			10
						217	9									
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	23	1	3670	3	Y	115	119	0			6
						127	9									
01	3472 X	2916	-0-	-556	-0-	13	1	2610	3	Y	266	262	0			10
						293	9									
*02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	15	1	2921	3	Y	372	365	0			17
						409	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

09	18210 X	11519	-0-	-6691	-0-	58	1	10623	3	Y	762	764	0			32
						838	9									
10	18817 X	9237	-0-	-9580	-0-	41	1	7866	3	Y	1209	1164	0			77
						1330	9									
11	11850 X	6675	-0-	-5175	-0-	29	1	5916	3	Y	664	709	0			32
						730	9									
12	12245 X	9907	-0-	-2338	-0-	56	1	8841	3	Y	918	901	0			49
						1010	9									
01	11904 X	7718	-0-	-4186	-0-	33	1	6549	3	Y	1033	1043	0			39
						1136	9									
02	10752 X	8257	-0-	-2495	-0-	38	1	7165	3	Y	957	952	0			44
						1	4	1053	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15330	X	7913	-0-	-7417	-0-	20	1	7439	3	Y	410	419	0			9
							3	4	451	9							
10	12431	X	8453	-0-	-3978	-0-	22	1	7884	3	Y	495	491	0			13
							2	4	545	9							
11	10410	X	7308	-0-	-3102	-0-	19	1	6843	3	Y	403	402	0			14
							3	4	443	9							
12	8184	X	6728	-0-	-1456	-0-	19	1	6375	3	Y	297	303	0			8
							7	4	327	9							
01	8463	X	8069	-0-	-394	-0-	21	1	7709	3	Y	300	301	0			7
							9	4	330	9							
*02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	29	1	9697	3	Y	236	233	0			10
							6	4	260	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	9368	-0-	-1432	-0-	24	1	8739	3	Y	546	548	0			12
							4	4	601	9							
10	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	26	1	9018	3	Y	687	681	0			18
							2	4	756	9							
11	8970	X	8839	-0-	-131	-0-	23	1	8095	3	Y	653	649	0			22
							3	4	718	9							
12	9672	X	9275	-0-	-397	-0-	25	1	8514	3	Y	660	664	0			18
							10	4	726	9							
01	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	27	1	10098	3	Y	589	592	0			15
							11	4	648	9							
*02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	28	1	9311	3	Y	537	528	0			24
							5	4	591	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	6324	-0-	-606	-0-	16	1	5738	3	Y	516	536	0			11
							2	4	568	9							
10	7161	X	4741	-0-	-2420	-0-	12	1	4164	3	Y	513	510	0			14
							1	4	564	9							
11	6930	X	4282	-0-	-2648	-0-	10	1	3635	3	Y	578	572	0			20
							1	4	636	9							
12	6758	X	3028	-0-	-3730	-0-	7	1	2274	3	Y	676	678	0			18
							3	4	744	9							
01	6541	X	3205	-0-	-3336	-0-	6	1	2120	3	Y	979	973	0			24
							2	4	1077	9							
02	5908	X	2538	-0-	-3370	-0-	4	1	1246	3	Y	1170	1143	0			51
							1	4	1287	9							

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
09	10950	X	7084	-0-	-3866	-0-	52	1	6142	3	Y	808	800	0			35
							1	4	889	9							
10	11315	X	7801	-0-	-3514	-0-	59	1	6837	3	Y	821	825	0			31
							2	4	903	9							
11	10200	X	8593	-0-	-1607	-0-	71	1	7615	3	Y	823	813	0			41
							2	4	905	9							
12	9889	X	8739	-0-	-1150	-0-	75	1	7746	3	Y	832	838	0			35
							3	4	915	9							
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	70	1	7171	3	Y	900	896	0			39
							7	4	990	9							
*02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	65	1	6858	3	Y	820	813	0			46
							9	4	902	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5130 X	4158	-0-	-972	-0-	182	1	2811	3	Y	1059	1157	0			97
						1165	9									
10	5301 X	4632	-0-	-669	-0-	231	1	2739	3	Y	1511	1480	0			128
						1662	9									
11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	324	1	3674	3	Y	1638	1569	0			197
						1802	9									
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	316	1	3402	3	Y	1615	1645	0			167
						1777	9									
01	4619 X	4347	-0-	-272	-0-	280	1	2766	3	Y	1183	1223	0			127
						1301	9									
02	5404 X	3998	-0-	-1406	-0-	225	1	2325	3	Y	1316	1326	0			117
						1448	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

09	T. A.	6760	-0-	6760	20602	311	1	4654	3	Y	1632	1565	1			215
						1795	9									
10	T. A.	5740	-0-	5740	26342	103	1	4130	3	Y	1370	1437	1			148
						1507	9									
11	30725 X	4383	-0-	-26342	-0-	36	1	3100	3	Y	1133	1131	1			150
						1	4	1246	9							
12	7285 X	5462	-0-	-1823	-0-	43	1	3732	3	Y	1534	1503	1			181
						1687	9									
01	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	332	1	4702	3	Y	1744	1730	1			195
						1918	9									
*02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	416	1	4427	3	Y	1473	1429	1	1	8	238
						1620	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3203	3	1016	9	N	924	898	1			241
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	2973	3	1027	9	N	934	884	1	5	8	286
11	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	2469	3	539	9	N	490	357	1			419
12	4123 X	3557	-0-	-566	-0-	2786	3	771	9	N	701	902	1	2	8	216
01	4216 X	2678	-0-	-1538	-0-	2122	3	556	9	N	505	358	1	4	8	359
02	3808 X	3451	-0-	-357	-0-	2465	3	986	9	N	896	891	1	6	8	358

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	1136	1171	0			104
						1250	9									
10	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	57	1	670	3	Y	1336	1327	0			113
						1470	9									
11	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	73	1	824	3	Y	852	862	0			103
						937	9									
12	2108 N	1924	-0-	-184	-0-	64	1	692	3	Y	1062	1055	0			110
						1168	9									
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	943	952	0			101
						1037	9									
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	55	1	561	3	Y	900	921	0			80
						990	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7298	-0-	-1762	-0-	68	1	6612	3	Y	562	537	0	14	8	67
							618	9									
10	9362	X	7281	-0-	-2081	-0-	69	1	6660	3	Y	502	504	0			65
							552	9									
11	8040	X	6870	-0-	-1170	-0-	64	1	6310	3	Y	451	429	0			87
							496	9									
12	8308	X	6605	-0-	-1703	-0-	67	1	6014	3	Y	476	516	0	1	8	46
							524	9									
01	6696	X	6129	-0-	-567	-0-	70	1	5567	3	Y	447	421	0	3	8	69
							492	9									
*02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	66	1	5841	3	Y	372	376	0	5	8	60
							409	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

09	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	145	1	1247	3	Y	502	487	0			76
							552	9									
10	2387	N	2110	-0-	-277	-0-	149	1	1244	3	Y	652	616	0			112
							717	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	3	Y	620	611	0			121
							682	9									
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	156	1	1150	3	Y	620	633	0			108
							2	4	682	9							
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	169	1	1482	3	Y	722	719	0			111
							794	9									
02	1960	N	1917	-0-	-43	-0-	136	1	1059	3	Y	656	647	0			120
							722	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	347	1	5344	3	Y	807	818	0			74
							888	9									
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	552	1	6555	3	Y	791	798	0			67
							870	9									
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	702	1	7932	3	Y	550	551	0			66
							605	9									
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	541	1	5817	3	Y	770	756	0			80
							847	9									
01	7967	X	6997	-0-	-970	-0-	573	1	5662	3	Y	693	699	0			74
							762	9									
02	8148	X	6613	-0-	-1535	-0-	518	1	5374	3	Y	655	671	0			58
							721	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	720	1	6197	3	Y	500	482	0			76
							550	9									
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	751	1	6245	3	Y	554	535	0			95
							609	9									
11	8400	X	7407	-0-	-993	-0-	708	1	6115	3	Y	531	522	0			104
							584	9									
12	8680	X	7470	-0-	-1210	-0-	822	1	6054	3	Y	528	540	0			92
							13	4	581	9							
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	821	1	7203	3	Y	643	636	0			99
							707	9									
*02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	761	1	5903	3	Y	515	520	0			94
							567	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	309	1	8124	3	Y	1002	1016	0			48
							2	4	1102	9							
10	9672	X	9096	-0-	-576	-0-	338	1	7661	3	Y	993	975	0			66
							5	4	1092	9							
11	9570	X	8505	-0-	-1065	-0-	335	1	6989	3	Y	1045	1018	0	24	1	69
							31	4	1150	9							
12	9889	X	8775	-0-	-1114	-0-	345	1	7312	3	Y	943	958	0			54
							81	4	1037	9							
01	9889	X	8776	-0-	-1113	-0-	375	1	7501	3	Y	817	789	0	37	1	45
							1	4	899	9							
02	8904	X	7156	-0-	-1748	-0-	318	1	6044	3	Y	722	718	0			49
							794	9									

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	9660	-0-	-7350	-0-	107	1	8924	3	Y	572	572	0			29
							629	9									
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	120	1	9278	3	Y	502	499	0	10	8	22
							552	9									
11	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	128	1	9941	3	Y	627	613	0	16	8	20
							690	9									
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	126	1	10643	3	Y	559	551	0			28
							615	9									
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	114	1	10101	3	Y	520	506	0	26	8	16
							572	9									
02	10052	X	9726	-0-	-326	-0-	109	1	9098	3	Y	472	442	0	19	8	27
							519	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4806	-0-	-1374	-0-	15	1	4200	3	Y	537	535	0			4
							591	9									
10	6386	X	5087	-0-	-1299	-0-	17	1	4195	3	Y	790	784	0			10
							6	4	869	9							
11	5460	X	5253	-0-	-207	-0-	19	1	4549	3	Y	619	618	0	1	8	10
							4	4	681	9							
12	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	24	1	3910	3	Y	651	653	0			8
							1	4	716	9							
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	29	1	4220	3	Y	965	954	0			19
							1062	9									
02	4900	X	4445	-0-	-455	-0-	25	1	3652	3	Y	696	696	0			19
							2	4	766	9							

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
09	8610	X	7678	-0-	-932	-0-	233	1	6136	3	Y	1189	1210	0			57
							1	4	1308	9							
10	8246	X	7612	-0-	-634	-0-	269	1	6084	3	Y	1141	1122	0			76
							4	4	1255	9							
11	7860	X	5808	-0-	-2052	-0-	212	1	4409	3	Y	1061	1039	0	28	1	70
							20	4	1167	9							
12	7936	X	6025	-0-	-1911	-0-	214	1	4533	3	Y	1116	1122	0			64
							50	4	1228	9							
01	7719	X	5936	-0-	-1783	-0-	223	1	4460	3	Y	1139	1096	0	44	1	63
							1253	9									
02	6972	X	5524	-0-	-1448	-0-	220	1	4197	3	Y	1006	1000	0			69
							1107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10980	X	9864	-0-	-1116	-0-	42	1	9213	3	Y	554	563	1			69
							609	9									
10	11346	X	9602	-0-	-1744	-0-	33	1	8789	3	Y	709	653	1	7	8	118
							780	9									
11	10980	X	8851	-0-	-2129	-0-	37	1	8194	3	Y	564	572	1			110
							620	9									
12	11067	X	8036	-0-	-3031	-0-	43	1	7340	3	Y	594	636	1			68
							653	9									
01	10199	X	7840	-0-	-2359	-0-	53	1	7202	3	Y	532	517	1			83
							585	9									
02	9212	X	8224	-0-	-988	-0-	35	1	7483	3	Y	640	593	1			130
							2	4	704	9							

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
09	9450	X	6130	-0-	-3320	-0-	26	1	5601	3	Y	457	474	1			57
							503	9									
10	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	27	1	7120	3	Y	621	574	1			104
							683	9									
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	29	1	6574	3	Y	452	468	1			88
							497	9									
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	40	1	6886	3	Y	556	581	1			63
							612	9									
01	7843	X	7709	-0-	-134	-0-	52	1	6983	3	Y	613	580	1			96
							674	9									
02	7084	X	6454	-0-	-630	-0-	27	1	5850	3	Y	523	512	1			107
							2	4	575	9							

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
09	8160	X	7169	-0-	-991	-0-	37	1	5844	3	Y	1170	1091	0	13	8	146
							1	4	1287	9							
10	8432	X	7934	-0-	-498	-0-	45	1	6497	3	Y	1265	1304	0	10	8	97
							1392	9									
11	10590	X	8229	-0-	-2361	-0-	35	1	6835	3	Y	1234	1172	0			159
							2	4	1357	9							
12	10943	X	9466	-0-	-1477	-0-	52	1	8006	3	Y	1277	1308	0	7	8	121
							3	4	1405	9							
01	9455	X	7440	-0-	-2015	-0-	42	1	6253	3	Y	1040	1095	0			66
							1	4	1144	9							
02	7672	X	7625	-0-	-47	-0-	39	1	6665	3	Y	836	852	0			50
							1	4	920	9							

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
09	17730	X	12324	-0-	-5406	-0-	68	1	10873	3	Y	1255	1200	0			158
							2	4	1381	9							
10	14012	X	11683	-0-	-2329	-0-	71	1	10376	3	Y	1124	1195	0			87
							1236	9									
11	12990	X	11970	-0-	-1020	-0-	54	1	10425	3	Y	1353	1266	0			174
							3	4	1488	9							
12	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	85	1	12874	3	Y	1166	1229	0			111
							4	4	1283	9							
01	12617	X	10475	-0-	-2142	-0-	61	1	9075	3	Y	1215	1249	0			77
							2	4	1337	9							
02	11396	X	9874	-0-	-1522	-0-	50	1	8539	3	Y	1167	1175	0			69
							1	4	1284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3600	X	2991	-0-	-609	-0-	277	1	2355	3	Y	326	280	0			88
							359	9									
10	3720	X	2200	-0-	-1520	-0-	167	1	1400	3	Y	574	512	0			150
							2	4	631	9							
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	674	1	6438	3	Y	1185	1112	0			223
							1304	9									
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	626	1	4529	3	Y	823	850	0			196
							905	9									
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	441	1	3434	3	Y	808	834	0			170
							889	9									
02	7868	X	4218	-0-	-3650	-0-	415	1	3051	3	Y	684	653	0			201
							752	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28590	X	27187	-0-	-1403	-0-	40	1	26715	3	Y	393	372	0			67
							432	9									
10	30225	X	27010	-0-	-3215	-0-	42	1	26548	3	Y	382	365	0	16	8	68
							420	9									
11	29250	X	25616	-0-	-3634	-0-	34	1	25091	3	Y	412	411	0	9	8	60
							38	4	453	9							
12	30225	X	25576	-0-	-4649	-0-	36	1	25114	3	Y	387	391	0			56
							426	9									
01	28086	X	24136	-0-	-3950	-0-	46	1	23604	3	Y	442	398	0	14	8	86
							486	9									
02	25368	X	23162	-0-	-2206	-0-	31	1	22701	3	Y	389	377	0	19	8	79
							2	4	428	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34830	X	28328	-0-	-6502	-0-	41	1	27744	3	Y	494	480	0			84
							543	9									
10	36270	X	34045	-0-	-2225	-0-	54	1	33479	3	Y	465	463	0			86
							512	9									
11	35100	X	30974	-0-	-4126	-0-	42	1	30357	3	Y	480	494	0			72
							47	4	528	9							
12	36270	X	31662	-0-	-4608	-0-	44	1	31070	3	Y	498	498	0			72
							548	9									
01	34038	X	30858	-0-	-3180	-0-	59	1	30223	3	Y	524	491	0			105
							576	9									
02	30744	X	28451	-0-	-2293	-0-	38	1	27915	3	Y	451	460	0			96
							2	4	496	9							

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
09	24690	X	24643	-0-	-47	-0-	24	1	23563	3	Y	953	966	0			32
							8	4	1048	9							
10	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	26	1	22267	3	Y	996	978	0	11	1	39
							1	4	1096	9							
11	21990	X	18261	-0-	-3729	-0-	22	1	17158	3	Y	983	986	0			36
							1081	9									
12	25451	X	22679	-0-	-2772	-0-	28	1	21474	3	Y	1061	1077	0			20
							10	4	1167	9							
01	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	30	1	24590	3	Y	1000	987	0			33
							7	4	1100	9							
02	22988	X	20158	-0-	-2830	-0-	30	1	19266	3	Y	781	792	0			22
							3	4	859	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	16140	X	4881	-0-	-11259	-0-	37	1	3419	3	Y	1295	1293	0			34
							1425	9									
10	16678	X	5105	-0-	-11573	-0-	44	1	3420	3	Y	1491	1444	0	23	8	58
							1	4	1640	9							
11	11730	X	3564	-0-	-8166	-0-	32	1	2252	3	Y	1164	1175	0			47
							1280	9									
12	5735	X	4062	-0-	-1673	-0-	37	1	2791	3	Y	1122	1102	0	33	8	34
							1234	9									
01	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	40	1	3023	3	Y	1054	1004	0	46	8	38
							1159	9									
02	4620	X	3637	-0-	-983	-0-	31	1	2412	3	Y	1085	1062	0	8	8	53
							1194	9									

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
09	10770	X	4602	-0-	-6168	-0-	37	1	3356	3	Y	1099	1107	0			29
							1209	9									
10	11129	X	4070	-0-	-7059	-0-	37	1	2798	3	Y	1123	1108	0			44
							1235	9									
11	9210	X	3016	-0-	-6194	-0-	28	1	1979	3	Y	917	924	0			37
							1009	9									
12	4929	X	3404	-0-	-1525	-0-	30	1	2231	3	Y	1039	1044	0			32
							1143	9									
01	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	36	1	2746	3	Y	1489	1465	0			56
							1638	9									
02	4284	X	4272	-0-	-12	-0-	36	1	2754	3	Y	1347	1337	0			66
							1482	9									

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
09	12660	X	4362	-0-	-8298	-0-	40	1	3681	3	Y	583	587	0			15
							641	9									
10	13082	X	3807	-0-	-9275	-0-	40	1	3095	3	Y	610	601	0			24
							1	4	671	9							
11	9450	X	3091	-0-	-6359	-0-	36	1	2485	3	Y	518	521	0			21
							570	9									
12	4898	X	3812	-0-	-1086	-0-	44	1	3231	3	Y	488	494	0			15
							537	9									
01	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	37	1	2792	3	Y	481	478	0			18
							529	9									
02	4060	X	2873	-0-	-1187	-0-	30	1	2379	3	Y	422	419	0			21
							464	9									

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
09	6030	X	3859	-0-	-2171	-0-	22	1	2638	3	Y	1090	1100	1			87
							1199	9									
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	199	1	5745	3	Y	1184	1173	1	3	8	95
							1302	9									
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	291	1	5498	3	Y	1252	1198	1			149
							1377	9									
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	347	1	7612	3	Y	1119	1124	1			144
							1231	9									
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	297	1	6068	3	Y	1064	1111	1	1	8	96
							1170	9									
02	6692	X	6136	-0-	-556	-0-	271	1	4736	3	Y	1026	1023	1	5	8	94
							1129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	31050	X	29722	-0-	-1328	-0-	44	1	29251	3	Y	388	384	0			66
							427	9									
10	32054	X	30038	-0-	-2016	-0-	47	1	29560	3	Y	392	386	0			72
							431	9									
11	31020	X	27933	-0-	-3087	-0-	37	1	27411	3	Y	403	415	0			60
							42	4	443	9							
12	32054	X	28961	-0-	-3093	-0-	40	1	28431	3	Y	445	441	0			64
							490	9									
01	30721	X	28640	-0-	-2081	-0-	55	1	28100	3	Y	441	417	0			88
							485	9									
02	27748	X	24443	-0-	-3305	-0-	33	1	23989	3	Y	382	389	0			81
							1	4	420	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6210	X	5887	-0-	-323	-0-	497	1	4223	3	Y	1061	1046	0			286
							1167	9									
10	6603	X	6508	-0-	-95	-0-	578	1	4857	3	Y	969	1002	0			253
							7	4	1066	9							
11	6390	X	4836	-0-	-1554	-0-	346	1	3309	3	Y	1073	1124	0			202
							1	4	1180	9							
12	6603	X	4642	-0-	-1961	-0-	434	1	3148	3	Y	964	936	0			230
							1060	9									
01	6510	X	6278	-0-	-232	-0-	566	1	4404	3	Y	1189	1169	0			250
							1308	9									
02	5880	X	2808	-0-	-3072	-0-	271	1	1991	3	Y	496	600	0			146
							546	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	16	1	3133	3	Y	549	544	1			28
							604	9									
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	18	1	3424	3	Y	632	635	1			25
							695	9									
11	3930	X	3695	-0-	-235	-0-	14	1	2960	3	Y	655	651	1			29
							721	9									
12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	19	1	3717	3	Y	550	555	1			24
							605	9									
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	20	1	4253	3	Y	903	890	1			37
							993	9									
02	3724	X	3419	-0-	-305	-0-	17	1	2809	3	Y	539	554	1			22
							593	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29100	X	22494	-0-	-6606	-0-	258	1	21636	3	Y	545	547	0			28
							600	9									
10	32784	X	32784	-0-	-0-	-0-	405	1	31495	3	Y	804	796	0			36
							884	9									
11	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	389	1	30200	3	Y	919	924	0			31
							1011	9									
12	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	310	1	26069	3	Y	900	886	0			45
							990	9									
01	32798	X	27106	-0-	-5692	-0-	292	1	25915	3	Y	817	836	0			26
							899	9									
02	29624	X	27301	-0-	-2323	-0-	313	1	26197	3	Y	719	702	0			43
							791	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10080	X	8270	-0-	-1810	-0-	79	1	7731	3	Y	418	407	0			51
							460	9									
10	10416	X	8322	-0-	-2094	-0-	81	1	7740	3	Y	455	447	0			59
							501	9									
11	8880	X	7717	-0-	-1163	-0-	73	1	7200	3	Y	404	385	0			78
							444	9									
12	9176	X	6663	-0-	-2513	-0-	69	1	6111	3	Y	439	474	0			43
							483	9									
01	7812	X	6349	-0-	-1463	-0-	72	1	5741	3	Y	487	454	0			76
							536	9									
02	7056	X	6456	-0-	-600	-0-	68	1	6044	3	Y	313	338	0			51
							344	9									

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
09	8100	X	8049	-0-	-51	-0-	200	1	7576	3	Y	219	212	0			21
							32	4	241	9							
10	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	78	1	8315	3	Y	299	296	0	2	8	22
							329	9									
11	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	100	1	8966	3	Y	301	302	0	3	8	18
							331	9									
12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	332	1	10181	3	Y	261	253	0	2	8	24
							287	9									
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	331	1	9397	3	Y	253	248	0	10	8	19
							278	9									
02	8764	X	7884	-0-	-880	-0-	333	1	7299	3	Y	229	222	0	7	8	19
							252	9									

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
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	126	1	2279	3	Y	439	429	0			29
							483	9									
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	134	1	2601	3	Y	544	544	0			29
							1	4	598	9							
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	3	Y	411	415	0			25
							1	4	452	9							
12	3162	X	1884	-0-	-1278	-0-	69	1	1528	3	Y	261	276	0			10
							287	9									
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	3	Y	394	362	0	17	1	25
							2	4	433	9							
*02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	185	1	3305	3	Y	547	541	0			31
							602	9									

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
09	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	281	1	5122	3	Y	1494	1454	0			99
							1	4	1643	9							
10	6882	X	6679	-0-	-203	-0-	254	1	4945	3	Y	1344	1371	0			72
							2	4	1478	9							
11	6780	X	6195	-0-	-585	-0-	208	1	4574	3	Y	1283	1276	0			79
							2	4	1411	9							
12	7285	X	6197	-0-	-1088	-0-	214	1	4725	3	Y	1143	1177	0			45
							1	4	1257	9							
01	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	224	1	4289	3	Y	1194	1099	0	65	1	75
							3	4	1313	9							
02	5432	X	5406	-0-	-26	-0-	231	1	4128	3	Y	951	971	0			55
							1	4	1046	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	35	1	14213	3	Y	1491	1473	0			38
						1	4	1640	9							
10	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	37	1	14655	3	Y	1350	1353	0			35
						1	4	1485	9							
11	16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	37	1	14759	3	Y	1367	1360	0			42
						6	4	1504	9							
12	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	35	1	14020	3	Y	1384	1384	0			42
						5	4	1522	9							
01	16430 X	15277	-0-	-1153	-0-	34	1	13689	3	Y	1408	1416	0			34
						5	4	1549	9							
02	15008 X	14215	-0-	-793	-0-	34	1	12587	3	Y	1447	1442	0			39
						2	4	1592	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

09	18870 X	15170	-0-	-3700	-0-	15	1	14354	3	Y	724	735	0			24
						5	4	796	9							
10	19499 X	15655	-0-	-3844	-0-	18	1	14923	3	Y	649	641	0	7	1	25
						714	9									
11	18870 X	9779	-0-	-9091	-0-	11	1	9024	3	Y	676	676	0			25
						744	9									
12	19220 X	10908	-0-	-8312	-0-	13	1	10032	3	Y	780	790	0			15
						5	4	858	9							
01	15686 X	10005	-0-	-5681	-0-	11	1	9214	3	Y	707	699	0			23
						2	4	778	9							
02	14168 X	13100	-0-	-1068	-0-	19	1	12357	3	Y	656	661	0			18
						2	4	722	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

09	8850 X	8549	-0-	-301	-0-	352	1	6412	3	Y	1623	1581	0			107
						1785	9									
10	9145 X	8838	-0-	-307	-0-	350	1	6810	3	Y	1524	1550	0			81
						2	4	1676	9							
11	8850 X	8187	-0-	-663	-0-	283	1	6192	3	Y	1554	1539	0			96
						3	4	1709	9							
12	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	314	1	6965	3	Y	1471	1509	0			58
						1	4	1618	9							
01	7967 X	7820	-0-	-147	-0-	292	1	5607	3	Y	1744	1606	0	87	1	109
						3	4	1918	9							
02	7196 X	6606	-0-	-590	-0-	268	1	4797	3	Y	1400	1429	0			80
						1	4	1540	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

09	12270 X	9647	-0-	-2623	-0-	108	1	9024	3	Y	468	478	0			24
						515	9									
10	12679 X	8667	-0-	-4012	-0-	105	1	8107	3	Y	414	420	0			18
						455	9									
11	11130 X	9033	-0-	-2097	-0-	109	1	8432	3	Y	447	450	0			15
						492	9									
12	11501 X	10355	-0-	-1146	-0-	115	1	9705	3	Y	486	477	0			24
						535	9									
01	11377 X	9662	-0-	-1715	-0-	102	1	9101	3	Y	417	428	0			13
						459	9									
02	9016 X	7798	-0-	-1218	-0-	88	1	7311	3	Y	363	354	0			22
						399	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	3	Y	840	868	0			41
						1	4	924	9							
10	7192 X	6240	-0-	-952	-0-	223	1	5032	3	Y	892	872	0	2	8	59
						4	4	981	9							
11	6960 X	5435	-0-	-1525	-0-	206	1	4293	3	Y	834	815	0	22	1	55
						19	4	917	9			1	8			
12	7192 X	6498	-0-	-694	-0-	236	1	5001	3	Y	1096	1088	0			63
						55	4	1206	9							
01	7130 X	6160	-0-	-970	-0-	236	1	4708	3	Y	1105	1063	0	43	1	61
						1216	9					1	8			
02	6440 X	5636	-0-	-804	-0-	236	1	4489	3	Y	828	827	0	6	8	56
						911	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

09	9210 X	5216	-0-	-3994	-0-	144	1	3802	3	Y	1154	1185	0			56
						1	4	1269	9							
10	10075 X	6017	-0-	-4058	-0-	195	1	4416	3	Y	1275	1246	0			85
						3	4	1403	9							
11	9750 X	5920	-0-	-3830	-0-	220	1	4576	3	Y	1004	992	0	31	1	66
						20	4	1104	9							
12	10075 X	8064	-0-	-2011	-0-	320	1	6769	3	Y	818	837	0			47
						75	4	900	9							
01	8990 X	7526	-0-	-1464	-0-	321	1	6387	3	Y	743	717	0	32	1	41
						1	4	817	9							
*02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	284	1	5404	3	Y	665	660	0			46
						732	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

09	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	237	1	6247	3	Y	658	672	0			32
						1	4	724	9							
10	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	280	1	6349	3	Y	809	787	0			54
						4	4	890	9							
11	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	277	1	5793	3	Y	797	778	0	20	1	53
						26	4	877	9							
12	7440 X	6649	-0-	-791	-0-	249	1	5271	3	Y	974	971	0			56
						58	4	1071	9							
01	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	330	1	6580	3	Y	988	950	0	39	1	55
						1	4	1087	9							
*02	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	327	1	6222	3	Y	877	872	0			60
						965	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

09	6720 X	6570	-0-	-150	-0-	15	1	5606	3	Y	862	862	0			25
						1	4	948	9							
10	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	24	1	8906	3	Y	888	891	0			22
						977	9									
11	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	36	1	11717	3	Y	918	903	0			37
						1	4	1010	9							
12	7037 X	6955	-0-	-82	-0-	23	1	5973	3	Y	871	891	0			17
						1	4	958	9							
01	9920 X	8608	-0-	-1312	-0-	31	1	7567	3	Y	917	921	0			13
						1	4	1009	9							
02	11900 X	6424	-0-	-5476	-0-	20	1	5493	3	Y	827	817	0			23
						1	4	910	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8310	X	7869	-0-	-441	-0-	193	1	7338	3	Y	279	275	0			26
							31	4	307	9							
10	8587	X	7600	-0-	-987	-0-	68	1	7217	3	Y	286	291	0			21
							315	9									
11	8310	X	7231	-0-	-1079	-0-	77	1	6893	3	Y	237	244	0			14
							261	9									
12	8587	X	7849	-0-	-738	-0-	237	1	7292	3	Y	291	278	0			27
							320	9									
01	8587	X	6461	-0-	-2126	-0-	209	1	5934	3	Y	289	293	0			23
							318	9									
02	7336	X	5586	-0-	-1750	-0-	232	1	5098	3	Y	233	236	0			20
							256	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

09	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	2132	3	266	9	N	242	356	1			137
10	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2333	3	305	9	N	277	172	1			242
11	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	2124	3	293	9	N	266	349	1			159
12	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	2230	3	290	9	N	264	179	1			244
01	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2261	3	303	9	N	275	355	1			164
02	2268	N	2216	-0-	-52	-0-	1965	3	251	9	N	228	175	1			217

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

09	7170	X	6589	-0-	-581	-0-	203	1	5343	3	Y	947	970	0			46
							1	4	1042	9							
10	7409	X	7207	-0-	-202	-0-	262	1	5937	3	Y	913	898	0			61
							4	4	1004	9							
11	7170	X	6500	-0-	-670	-0-	253	1	5281	3	Y	856	838	0	22	1	57
							24	4	942	9							
12	6975	X	6094	-0-	-881	-0-	232	1	4930	3	Y	797	808	0			46
							55	4	877	9							
01	7192	X	6353	-0-	-839	-0-	253	1	5058	3	Y	947	909	0	32	1	52
							1042	9									
02	6496	X	5602	-0-	-894	-0-	232	1	4423	3	Y	861	854	0			59
							947	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

09	4530	X	3576	-0-	-954	-0-	143	1	2598	3	Y	759	741	0			50
							835	9									
10	4681	X	4320	-0-	-361	-0-	170	1	3296	3	Y	775	779	0	5	8	41
							1	4	853	9							
11	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	155	1	3401	3	Y	794	786	0			49
							1	4	873	9							
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	167	1	3703	3	Y	825	842	0			32
							1	4	908	9							
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	175	1	3344	3	Y	845	777	0	47	1	53
							2	4	930	9							
*02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	182	1	3248	3	Y	781	789	0			45
							859	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12330	X	9418	-0-	-2912	-0-	51	1	8081	3	Y	1168	1124	0			147
							1	4	1285	9							
10	12741	X	9818	-0-	-2923	-0-	59	1	8572	3	Y	1079	1142	0			84
							1187	9									
11	12330	X	9794	-0-	-2536	-0-	43	1	8346	3	Y	1275	1195	0			164
							2	4	1403	9							
12	12028	X	8378	-0-	-3650	-0-	46	1	7051	3	Y	1162	1216	0			110
							3	4	1278	9							
01	9827	X	8848	-0-	-979	-0-	51	1	7640	3	Y	1051	1094	0			67
							1	4	1156	9							
*02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	55	1	9483	3	Y	1047	1052	0			62
							1	4	1152	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

09	3900	X	3355	-0-	-545	-0-	274	1	2333	3	Y	680	667	0			183
							748	9									
10	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	285	1	2392	3	Y	651	664	0			170
							4	4	716	9							
11	3600	X	3454	-0-	-146	-0-	249	1	2381	3	Y	749	778	0			141
							824	9									
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	360	1	2609	3	Y	679	658	0			162
							747	9									
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	353	1	2758	3	Y	714	726	0			150
							785	9									
02	3220	X	2866	-0-	-354	-0-	271	1	2000	3	Y	541	532	0			159
							595	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

09	7950	X	6533	-0-	-1417	-0-	181	1	4765	3	Y	1442	1460	0			70
							1	4	1586	9							
10	8215	X	5294	-0-	-2921	-0-	162	1	3666	3	Y	1330	1312	0			88
							3	4	1463	9							
11	7920	X	4958	-0-	-2962	-0-	156	1	3251	3	Y	1396	1359	0	33	1	92
							15	4	1536	9							
12	7223	X	5992	-0-	-1231	-0-	209	1	4421	3	Y	1194	1218	0			68
							49	4	1313	9							
01	6665	X	4908	-0-	-1757	-0-	174	1	3465	3	Y	1154	1111	0	47	1	64
							1269	9									
02	6020	X	4585	-0-	-1435	-0-	173	1	3284	3	Y	1025	1019	0			70
							1128	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	271	1	7154	3	Y	999	1024	0			48
							2	4	1099	9							
10	8494	X	8435	-0-	-59	-0-	311	1	7055	3	Y	967	951	0			64
							5	4	1064	9							
11	8220	X	7269	-0-	-951	-0-	285	1	5947	3	Y	918	897	0	24	1	61
							27	4	1010	9							
12	8494	X	8462	-0-	-32	-0-	326	1	6921	3	Y	1035	1037	0			59
							76	4	1139	9							
01	8959	X	7552	-0-	-1407	-0-	309	1	6165	3	Y	980	944	0	41	1	54
							1078	9									
02	7952	X	6889	-0-	-1063	-0-	294	1	5607	3	Y	898	891	0			61
							988	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	284	1	7456	3	Y	1230	1259	0			59
							2	4	1353	9							
10	8401	X	7812	-0-	-589	-0-	275	1	6239	3	Y	1176	1157	0			78
							4	4	1294	9							
11	8130	X	6649	-0-	-1481	-0-	252	1	5242	3	Y	1029	1010	0	29	1	68
							23	4	1132	9							
12	9393	X	9021	-0-	-372	-0-	345	1	7309	3	Y	1169	1170	0			67
							81	4	1286	9							
01	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	371	1	7418	3	Y	1170	1126	0	46	1	65
							1	4	1287	9							
02	8484	X	6017	-0-	-2467	-0-	245	1	4661	3	Y	1010	1006	0			69
							1111	9									

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
09	9330	X	8746	-0-	-584	-0-	156	1	7472	3	Y	984	978	1			52
							36	4	1082	9							
10	9145	X	8470	-0-	-675	-0-	154	1	7220	3	Y	988	971	1			69
							9	4	1087	9							
11	8430	X	7685	-0-	-745	-0-	145	1	6530	3	Y	908	928	1			49
							11	4	999	9							
12	9052	X	8458	-0-	-594	-0-	168	1	7258	3	Y	930	912	1			67
							9	4	1023	9							
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	169	1	7340	3	Y	980	977	1			70
							16	4	1078	9							
02	7476	X	7450	-0-	-26	-0-	157	1	6419	3	Y	781	786	1			65
							15	4	859	9							

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
09	8280	X	7949	-0-	-331	-0-	147	1	6973	3	Y	724	718	1			38
							33	4	796	9							
10	8122	X	7813	-0-	-309	-0-	144	1	6773	3	Y	806	787	1			57
							9	4	887	9							
11	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	144	1	6487	3	Y	733	750	1			40
							10	4	806	9							
12	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	144	1	6234	3	Y	675	667	1			48
							8	4	743	9							
01	7688	X	7624	-0-	-64	-0-	154	1	6689	3	Y	696	694	1			50
							15	4	766	9							
02	6944	X	6177	-0-	-767	-0-	134	1	5438	3	Y	538	543	1			45
							13	4	592	9							

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
09	12600	X	9901	-0-	-2699	-0-	188	1	8985	3	Y	623	616	1			33
							43	4	685	9							
10	12462	X	9780	-0-	-2682	-0-	189	1	8863	3	Y	652	639	1			46
							11	4	717	9							
11	10980	X	9521	-0-	-1459	-0-	193	1	8675	3	Y	581	596	1			31
							14	4	639	9							
12	10385	X	8503	-0-	-1882	-0-	177	1	7656	3	Y	600	588	1			43
							10	4	660	9							
01	10230	X	8618	-0-	-1612	-0-	180	1	7835	3	Y	533	538	1			38
							17	4	586	9							
02	9240	X	9121	-0-	-119	-0-	205	1	8326	3	Y	518	513	1			43
							20	4	570	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	17	1	6321	3	Y	755	755	0			22
							1	4	831	9							
10	8184	X	7212	-0-	-972	-0-	17	1	6342	3	Y	775	778	0			19
							853	9									
11	7440	X	6287	-0-	-1153	-0-	17	1	5391	3	Y	798	785	0			32
							1	4	878	9							
12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	21	1	5396	3	Y	717	735	0			14
							1	4	789	9							
01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	27	1	6708	3	Y	763	766	0			11
							1	4	839	9							
*02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	22	1	6012	3	Y	695	687	0			19
							1	4	765	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

09	10230	X	9557	-0-	-673	-0-	22	1	8215	3	Y	1199	1198	0			35
							1	4	1319	9							
10	9982	X	9062	-0-	-920	-0-	20	1	7660	3	Y	1256	1260	0			31
							1382	9									
11	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	24	1	7579	3	Y	1273	1253	0			51
							1	4	1400	9							
12	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	53	1	13818	3	Y	1136	1165	0			22
							1	4	1250	9							
01	9889	X	5841	-0-	-4048	-0-	18	1	4509	3	Y	1194	1199	0			17
							1	4	1313	9							
02	8932	X	6946	-0-	-1986	-0-	21	1	5699	3	Y	1114	1100	0			31
							1	4	1225	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

09	3600	X	280	-0-	-3320	-0-	1	1	150	3	Y	117	97	1			207
							129	9									
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1	105	1			103
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	47	1			56
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	50	1			6
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	3	1			3

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

09	1530	N	1064	-0-	-466	-0-	909	3	155	9	N	141	173	1			144
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1073	3	150	9	N	136					280
11	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1004	3	147	9	N	134	180	1			234
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1067	3	160	9	N	145	171	1			208
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1318	3	213	9	N	194	182	1			220
*02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1026	3	156	9	N	142	180	1			182

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

09	8010	X	7396	-0-	-614	-0-	31	1	6256	3	Y	1008	996	1	2	8	51
							1109	9									
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	37	1	6838	3	Y	1193	1192	1	5	8	47
							1312	9									
11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	29	1	6148	3	Y	1362	1342	1	6	8	61
							1498	9									
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	35	1	6712	3	Y	1258	1254	1	9	8	56
							1384	9									
01	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	29	1	6155	3	Y	1173	1165	1	17	8	47
							1290	9									
02	7392	X	6549	-0-	-843	-0-	31	1	5189	3	Y	1208	1203	1	3	8	49
							1329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6930	X	5962	-0-	-968	-0-	25 857	1 9	5080	3	Y	779	772	1			40
10	7161	X	5969	-0-	-1192	-0-	27 860	1 9	5082	3	Y	782	789	1	2	8	31
11	6930	X	5268	-0-	-1662	-0-	22 594	1 9	4652	3	Y	540	547	1			24
12	6975	X	5761	-0-	-1214	-0-	25 844	1 9	4892	3	Y	767	757	1			34
01	6169	X	4944	-0-	-1225	-0-	18 1037	1 9	3889	3	Y	943	939	1			38
*02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	26 1332	1 9	4330	3	Y	1211	1199	1			50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

09	18810	X	12910	-0-	-5900	-0-	55 1712	1 9	11143	3	Y	1556	1543	1			79
10	16058	X	13716	-0-	-2342	-0-	63 1879	1 9	11774	3	Y	1708	1720	1			67
11	14640	X	14480	-0-	-160	-0-	56 2676	1 9	11748	3	Y	2433	2391	1			109
12	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	62 2374	1 9	11944	3	Y	2158	2171	1			96
01	13485	X	10945	-0-	-2540	-0-	43 1870	1 9	9032	3	Y	1700	1727	1			69
02	12180	X	10009	-0-	-2171	-0-	51 1494	1 9	8464	3	Y	1358	1371	1			56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

09	7320	X	6795	-0-	-525	-0-	30 806	1 9	5959	3	Y	733	728	1			37
10	7657	X	7375	-0-	-282	-0-	35 869	1 9	6471	3	Y	790	796	1			31
11	7410	X	6915	-0-	-495	-0-	30 636	1 9	6249	3	Y	578	583	1			26
12	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	34 615	1 9	6490	3	Y	559	560	1			25
01	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	29 965	1 9	6087	3	Y	877	866	1			36
*02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	44 680	1 9	7419	3	Y	618	629	1			25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

09	10860	X	9893	-0-	-967	-0-	45 706	1 9	9142	3	Y	642	641	1			33
10	10540	X	8627	-0-	-1913	-0-	42 715	1 9	7870	3	Y	650	657	1			26
11	10200	X	8291	-0-	-1909	-0-	38 371	1 9	7882	3	Y	337	348	1			15
12	10230	X	9486	-0-	-744	-0-	45 645	1 9	8796	3	Y	586	575	1			26
01	10230	X	9389	-0-	-841	-0-	42 508	1 9	8839	3	Y	462	469	1			19
02	9240	X	8401	-0-	-839	-0-	48 278	1 9	8075	3	Y	253	262	1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15210	X	5649	-0-	-9561	-0-	45	1	4107	3	Y	1361	1360	0			36
							1497	9									
10	15717	X	5112	-0-	-10605	-0-	46	1	3541	3	Y	1386	1367	0			55
							1525	9									
11	11460	X	3879	-0-	-7581	-0-	36	1	2520	3	Y	1203	1189	0	21	8	48
							1323	9									
12	6138	X	4448	-0-	-1690	-0-	42	1	3113	3	Y	1175	1186	0			37
							1293	9									
01	5828	X	4035	-0-	-1793	-0-	38	1	2899	3	Y	998	997	0			38
							1098	9									
02	5264	X	3954	-0-	-1310	-0-	37	1	2847	3	Y	973	963	0			48
							1070	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

09	12120	X	11504	-0-	-616	-0-	212	1	10166	3	Y	979	970	1			52
							49	4	1077	9							
10	11687	X	10890	-0-	-797	-0-	209	1	9835	3	Y	758	757	1			53
							12	4	834	9							
11	11190	X	10701	-0-	-489	-0-	210	1	9420	3	Y	960	961	1			52
							15	4	1056	9							
12	11873	X	10788	-0-	-1085	-0-	220	1	9524	3	Y	938	923	1			67
							12	4	1032	9							
01	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	198	1	8579	3	Y	822	830	1			59
							19	4	904	9							
02	10136	X	9264	-0-	-872	-0-	203	1	8279	3	Y	694	695	1			58
							19	4	763	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

09	7920	X	7580	-0-	-340	-0-	31	1	6761	3	Y	716	776	1			89
							788	9									
10	9672	X	7881	-0-	-1791	-0-	26	1	6890	3	Y	877	819	1			147
							965	9									
11	9360	X	6102	-0-	-3258	-0-	24	1	5319	3	Y	690	703	1			134
							759	9									
12	9672	X	6210	-0-	-3462	-0-	31	1	5273	3	Y	824	864	1			94
							906	9									
01	7595	X	6247	-0-	-1348	-0-	39	1	5347	3	Y	783	754	1			123
							861	9									
02	6860	X	5586	-0-	-1274	-0-	22	1	4604	3	Y	872	817	1			178
							1	4	959	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

09	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	24	1	1668	3	Y	707	642	1			341
							778	9									
10	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	69	1	1695	3	Y	777	815	1			303
							855	9									
11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	55	1	1556	3	Y	749	517	1			535
							824	9									
12	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	58	1	1276	3	Y	687	888	1			334
							756	9									
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	142	1	1713	3	Y	1015	899	1			450
							1117	9									
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	98	1	1556	3	Y	541	708	1			283
							595	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	43	1	17433	3	Y	1691	1670	0			43
						1	4	1860	9							
10	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	39	1	15522	3	Y	1394	1400	0			37
						1	4	1533	9							
11	17113 X	17113	-0-	-0-	-0-	39	1	15502	3	Y	1423	1417	0			43
						7	4	1565	9							
12	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	41	1	16252	3	Y	1489	1487	0			45
						6	4	1638	9							
01	19995 X	17572	-0-	-2423	-0-	39	1	15944	3	Y	1439	1449	0			35
						6	4	1583	9							
02	18060 X	15713	-0-	-2347	-0-	38	1	13986	3	Y	1534	1527	0			42
						2	4	1687	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

09	13500 X	12027	-0-	-1473	-0-	59	1	10855	3	Y	1012	1012	0			42
						1113	9									
10	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	66	1	12591	3	Y	1310	1269	0			83
						1441	9									
11	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	61	1	12471	3	Y	1254	1276	0			61
						1379	9									
12	13702 X	12320	-0-	-1382	-0-	67	1	10778	3	Y	1341	1330	0			72
						1475	9									
01	13361 X	13044	-0-	-317	-0-	59	1	11531	3	Y	1321	1343	0			50
						1	4	1453	9							
02	12068 X	11431	-0-	-637	-0-	54	1	10129	3	Y	1134	1132	0			52
						1	4	1247	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

09	7020 X	5774	-0-	-1246	-0-	23	1	5065	3	Y	624	654	1			77
						686	9									
10	7254 X	5216	-0-	-2038	-0-	17	1	4465	3	Y	667	632	1			112
						734	9									
11	7020 X	5132	-0-	-1888	-0-	20	1	4446	3	Y	605	599	1			118
						666	9									
12	6541 X	5451	-0-	-1090	-0-	28	1	4786	3	Y	579	631	1			66
						637	9									
01	6541 X	5934	-0-	-607	-0-	38	1	5130	3	Y	696	653	1			109
						766	9									
02	5376 X	5167	-0-	-209	-0-	21	1	4471	3	Y	613	597	1			125
						1	4	674	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

09	1470 N	1073	-0-	-397	-0-	205	1	858	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
10	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	226	1	1143	3	Y	13	10	1	4	8	2
						14	9									
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	267	1	1825	3	Y	4	3	1	2	8	1
						4	9									
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	235	1	1721	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	233	1	1991	3	Y	1	1	8			-0-
						13	4	1	9							
*02	2800 N	3611	-0-	811	811	242	1	3369	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6960	X	5579	-0-	-1381	-0-	54	1	5088	3	Y	397	392	1			75
							437	9									
10	7192	X	5449	-0-	-1743	-0-	54	1	5014	3	Y	346	332	1			89
							381	9									
11	6750	X	4801	-0-	-1949	-0-	49	1	4342	3	Y	373	347	1			115
							410	9									
12	5766	X	4344	-0-	-1422	-0-	35	1	3882	3	Y	388	405	1			98
							427	9									
01	5766	X	4543	-0-	-1223	-0-	48	1	4121	3	Y	340	355	1			83
							374	9									
02	5208	X	3288	-0-	-1920	-0-	36	1	2944	3	Y	280	287	1			76
							308	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

09	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	2826	3	138	9	N	125	180	1			144
10	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	2988	3	180	9	N	164	183	1			125
11	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2769	3	155	9	N	141	169	1			97
12	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	2846	3	188	9	N	171	161	1			107
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2737	3	155	9	N	141					248
02	2856	X	2367	-0-	-489	-0-	2228	3	139	9	N	126	180	1			194

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

09	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2611	3	152	9	N	138	172	1			159
10	3472	X	2925	-0-	-547	-0-	2752	3	173	9	N	157	178	1			138
11	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	2635	3	209	9	N	190	171	1			157
12	3286	X	2739	-0-	-547	-0-	2511	3	228	9	N	207	176	1			188
01	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	2642	3	196	9	N	178	179	1			187
*02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2714	3	190	9	N	173	179	1			181

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

09	8820	X	8430	-0-	-390	-0-	200	1	7603	3	Y	541	523	0			51
							32	4	595	9							
10	8835	X	8106	-0-	-729	-0-	70	1	7487	3	Y	499	513	0			37
							549	9									
11	8490	X	5541	-0-	-2949	-0-	55	1	4961	3	Y	477	486	0			28
							525	9									
12	8711	X	5705	-0-	-3006	-0-	164	1	5022	3	Y	472	456	0			44
							519	9									
01	8711	X	6860	-0-	-1851	-0-	216	1	6139	3	Y	459	467	0			36
							505	9									
02	7868	X	6838	-0-	-1030	-0-	267	1	5881	3	Y	627	610	0			53
							690	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

09	4560	X	4417	-0-	-143	-0-	91	1	3558	3	Y	693	723	0			59
							6	4	762	9							
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	108	1	3839	3	Y	798	802	0			55
							3	4	878	9							
11	4560	X	4278	-0-	-282	-0-	94	1	3318	3	Y	785	765	0			75
							2	4	864	9							
12	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	102	1	3609	3	Y	655	658	0			72
							2	4	721	9							
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	129	1	5922	3	Y	708	715	0			65
							4	4	779	9							
02	4368	X	4032	-0-	-336	-0-	113	1	3241	3	Y	614	610	0			69
							3	4	675	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5340	X	4669	-0-	-671	-0-	99	1	3864	3	Y	636	648	0			54
							6	4	700	9							
10	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	109	1	3880	3	Y	704	709	0			49
							4	4	774	9							
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	115	1	4045	3	Y	564	559	0			54
							2	4	620	9							
12	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	86	1	3039	3	Y	684	663	0			75
							2	4	752	9							
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	120	1	5519	3	Y	702	713	0			64
							4	4	772	9							
*02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	141	1	4034	3	Y	558	559	0			63
							4	4	614	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

09	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	89	1	3491	3	Y	920	943	0			78
							5	4	1012	9							
10	5704	X	5020	-0-	-684	-0-	106	1	3741	3	Y	1064	1068	0			74
							3	4	1170	9							
11	5520	X	4330	-0-	-1190	-0-	85	1	3005	3	Y	1126	1093	0			107
							1	4	1239	9							
12	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	114	1	4041	3	Y	1092	1079	0			120
							2	4	1201	9							
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	4628	3	Y	1034	1059	0			95
							4	4	1137	9							
02	4172	X	3671	-0-	-501	-0-	92	1	2651	3	Y	841	841	0			95
							3	4	925	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	190	1	7216	3	Y	450	428	0			42
							30	4	495	9							
10	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	107	1	11370	3	Y	413	425	0			30
							454	9									
11	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	212	1	18946	3	Y	358	367	0			21
							394	9									
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	341	1	10474	3	Y	419	401	0			39
							461	9									
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	400	1	11357	3	Y	434	439	0			34
							477	9									
02	18256	X	10651	-0-	-7605	-0-	444	1	9766	3	Y	401	401	0			34
							441	9									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

09	13380	X	12362	-0-	-1018	-0-	139	1	11601	3	Y	565	560	0			29
							622	9									
10	13826	X	12276	-0-	-1550	-0-	151	1	11734	3	Y	355	368	0			16
							391	9									
11	12840	X	11816	-0-	-1024	-0-	145	1	11264	3	Y	370	374	0			12
							407	9									
12	13268	X	12705	-0-	-563	-0-	143	1	12077	3	Y	441	431	0			22
							485	9									
01	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	141	1	12524	3	Y	378	388	0			12
							416	9									
02	11536	X	10524	-0-	-1012	-0-	121	1	10174	3	Y	208	207	0			13
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14970	X	11765	-0-	-3205	-0-	134	1	11213	3	Y	380	381	0			19
							418	9									
10	15469	X	12398	-0-	-3071	-0-	153	1	11876	3	Y	335	339	0			15
							369	9									
11	14280	X	12793	-0-	-1487	-0-	157	1	12151	3	Y	441	441	0			15
							485	9									
12	13237	X	13229	-0-	-8	-0-	145	1	12202	3	Y	802	777	0			40
							882	9									
01	12493	X	12018	-0-	-475	-0-	127	1	11282	3	Y	554	576	0			18
							609	9									
02	11928	X	9457	-0-	-2471	-0-	107	1	8967	3	Y	348	345	0			21
							383	9									

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
09	13230	X	12318	-0-	-912	-0-	140	1	11714	3	Y	422	422	0			21
							464	9									
10	13857	X	13371	-0-	-486	-0-	165	1	12787	3	Y	381	385	0			17
							419	9									
11	13410	X	13136	-0-	-274	-0-	161	1	12498	3	Y	434	437	0			14
							477	9									
12	13857	X	12456	-0-	-1401	-0-	141	1	11850	3	Y	423	416	0			21
							465	9									
01	13361	X	12297	-0-	-1064	-0-	132	1	11728	3	Y	397	405	0			13
							437	9									
02	12208	X	11080	-0-	-1128	-0-	127	1	10566	3	Y	352	344	0			21
							387	9									

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
09	7080	X	4349	-0-	-2731	-0-	111	1	2946	3	Y	1174	1161	0			57
							1	4	1291	9							
10	7316	X	3445	-0-	-3871	-0-	92	1	2083	3	Y	1154	1134	0			77
							1	4	1269	9							
11	6180	X	5421	-0-	-759	-0-	200	1	4151	3	Y	956	942	0	28	1	63
							18	4	1052	9							
12	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	207	1	4384	3	Y	1023	1027	0			59
							48	4	1125	9							
01	5859	X	4848	-0-	-1011	-0-	204	1	4074	3	Y	518	507	0	41	1	29
							570	9									
02	5068	X	4245	-0-	-823	-0-	187	1	3551	3	Y	461	458	0			32
							507	9									

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
09	6690	X	5551	-0-	-1139	-0-	196	1	5145	3	Y	190	202	0			9
							1	4	209	9							
10	6913	X	5756	-0-	-1157	-0-	225	1	5119	3	Y	372	356	0			25
							3	4	409	9							
11	6360	X	6234	-0-	-126	-0-	245	1	5107	3	Y	781	745	0	9	1	52
							23	4	859	9							
12	6107	X	5286	-0-	-821	-0-	191	1	4048	3	Y	911	911	0			52
							45	4	1002	9							
01	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	215	1	4282	3	Y	1039	997	0	36	1	58
							1143	9									
*02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	274	1	5205	3	Y	756	762	0			52
							832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	151	1	5756	3	Y	505	486	0			48
							24	4	556	9							
10	6820	X	6622	-0-	-198	-0-	57	1	6089	3	Y	433	449	0			32
							476	9									
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	67	1	6003	3	Y	383	392	0			23
							421	9									
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	233	1	7157	3	Y	326	319	0			30
							359	9									
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	283	1	8033	3	Y	327	331	0			26
							360	9									
*02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	356	1	7815	3	Y	309	309	0			26
							340	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

09	17970	X	15119	-0-	-2851	-0-	31	1	14360	3	Y	629	616	0			39
							36	4	692	9							
10	18569	X	15399	-0-	-3170	-0-	34	1	14621	3	Y	676	696	0			19
							744	9									
11	16770	X	14726	-0-	-2044	-0-	50	1	13842	3	Y	758	752	0			25
							834	9									
12	17050	X	15413	-0-	-1637	-0-	39	1	14494	3	Y	800	782	0			43
							880	9									
01	15934	X	15347	-0-	-587	-0-	39	1	14418	3	Y	808	812	0			39
							1	4	889	9							
02	14112	X	14010	-0-	-102	-0-	39	1	13181	3	Y	718	717	0			40
							790	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

09	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	24	1	10890	3	Y	570	548	0			35
							27	4	627	9							
10	10850	X	10054	-0-	-796	-0-	22	1	9552	3	Y	436	459	0			12
							480	9									
11	10500	X	9639	-0-	-861	-0-	33	1	9176	3	Y	391	378	0	12	8	13
							430	9									
12	11966	X	7990	-0-	-3976	-0-	20	1	7603	3	Y	334	329	0			18
							367	9									
01	11966	X	9855	-0-	-2111	-0-	25	1	9403	3	Y	387	368	0	19	8	18
							1	4	426	9							
02	10808	X	8342	-0-	-2466	-0-	23	1	7926	3	Y	357	342	0	14	8	19
							393	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

09	9450	X	8415	-0-	-1035	-0-	246	1	6459	3	Y	1553	1559	0			75
							2	4	1708	9							
10	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	284	1	6425	3	Y	1552	1524	0			103
							4	4	1707	9							
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	298	1	6230	3	Y	1535	1498	0	38	1	102
							28	4	1689	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	325	1	6870	3	Y	1402	1424	0			80
							76	4	1542	9							
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	343	1	6851	3	Y	1455	1398	0	56	1	81
							1	4	1601	9							
*02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	319	1	6060	3	Y	1291	1284	0			88
							1420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3840	X	2689	-0-	-1151	-0-	214	1	1835	3	Y	582	572	0			88
							640	9									
10	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	270	1	2243	3	Y	758	716	0			130
							834	9									
11	3600	X	2571	-0-	-1029	-0-	197	1	1700	3	Y	613	623	0			120
							674	9									
12	3720	X	2203	-0-	-1517	-0-	188	1	1386	3	Y	569	590	0			99
							3	4	626	9							
01	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	228	1	2004	3	Y	661	658	0			102
							727	9									
02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	240	1	1857	3	Y	471	487	0			86
							518	9									

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
09	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	229	1	10950	3	Y	1182	1171	1	2	8	63
							52	4	1300	9							
10	13330	X	11854	-0-	-1476	-0-	221	1	10353	3	Y	1152	1120	1	15	8	80
							13	4	1267	9							
11	12900	X	11704	-0-	-1196	-0-	226	1	10171	3	Y	1174	1187	1	4	8	63
							16	4	1291	9							
12	13330	X	11854	-0-	-1476	-0-	241	1	10436	3	Y	1058	1040	1	6	8	75
							13	4	1164	9							
01	12958	X	11554	-0-	-1404	-0-	233	1	10164	3	Y	1032	1024	1	10	8	73
							22	4	1135	9							
02	11704	X	10473	-0-	-1231	-0-	226	1	9199	3	Y	934	928	1	1	8	78
							21	4	1027	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15960	X	14786	-0-	-1174	-0-	14	1	13998	3	Y	700	713	0			24
							4	4	770	9							
10	16089	X	13083	-0-	-3006	-0-	14	1	12177	3	Y	811	794	0	9	1	32
							892	9									
11	15570	X	14633	-0-	-937	-0-	17	1	13774	3	Y	765	769	0			28
							842	9									
12	16058	X	11918	-0-	-4140	-0-	14	1	11072	3	Y	752	766	0			14
							5	4	827	9							
01	15283	X	10385	-0-	-4898	-0-	12	1	9594	3	Y	705	696	0			23
							3	4	776	9							
02	13804	X	9932	-0-	-3872	-0-	14	1	9192	3	Y	659	664	0			18
							1	4	725	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	330	1	5090	3	Y	502	502	0			46
							552	9									
10	6789	X	5020	-0-	-1769	-0-	344	1	4086	3	Y	536	532	0	5	8	45
							590	9									
11	6510	X	4916	-0-	-1594	-0-	358	1	4055	3	Y	457	447	0			55
							503	9									
12	6324	X	4065	-0-	-2259	-0-	305	1	3284	3	Y	433	439	0	5	8	44
							476	9									
01	6169	X	4650	-0-	-1519	-0-	380	1	3747	3	Y	475	454	0	16	8	49
							523	9									
02	5572	X	3238	-0-	-2334	-0-	246	1	2560	3	Y	393	402	0	6	8	34
							432	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	5328	-0-	-12762	-0-	42	1	3779	3	Y	1370	1373	0			36
							1507	9									
10	18693	X	6464	-0-	-12229	-0-	63	1	4854	3	Y	1405	1385	0			56
							1	4	1546	9							
11	13590	X	5183	-0-	-8407	-0-	54	1	3817	3	Y	1193	1201	0			48
							1312	9									
12	6231	X	5021	-0-	-1210	-0-	47	1	3523	3	Y	1319	1326	0			41
							1451	9									
01	6479	X	4403	-0-	-2076	-0-	41	1	3064	3	Y	1180	1176	0			45
							1298	9									
02	5852	X	4016	-0-	-1836	-0-	37	1	2922	3	Y	961	959	0			47
							1057	9									

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
09	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	236	1	2028	3	Y	474	476	0			72
							521	9									
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	279	1	2323	3	Y	670	626	0	1	8	115
							737	9									
11	3480	X	3172	-0-	-308	-0-	268	1	2318	3	Y	533	542	0	3	8	103
							586	9									
12	3596	X	2553	-0-	-1043	-0-	245	1	1801	3	Y	457	481	0			79
							4	4	503	9							
01	3596	X	2785	-0-	-811	-0-	223	1	1960	3	Y	547	536	0	7	8	83
							602	9									
02	3024	X	2127	-0-	-897	-0-	188	1	1465	3	Y	431	429	0	7	8	78
							474	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16890	X	11956	-0-	-4934	-0-	38	1	10441	3	Y	1342	1344	0			11
							1	4	1476	9							
10	17453	X	11694	-0-	-5759	-0-	41	1	10014	3	Y	1477	1468	0			20
							14	4	1625	9							
11	16440	X	10787	-0-	-5653	-0-	37	1	9303	3	Y	1309	1307	0			22
							7	4	1440	9							
12	13485	X	10845	-0-	-2640	-0-	58	1	9304	3	Y	1346	1352	0			16
							2	4	1481	9							
01	12958	X	10675	-0-	-2283	-0-	65	1	9299	3	Y	1191	1131	0	54	8	22
							1	4	1310	9							
02	11172	X	9696	-0-	-1476	-0-	57	1	8395	3	Y	1126	1118	0			30
							5	4	1239	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	4616	-0-	-2344	-0-	121	1	4297	3	Y	180	188	0			7
							198	9									
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	168	1	5437	3	Y	957	892	0	20	8	52
							1053	9									
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	170	1	5478	3	Y	605	632	0	8	8	17
							666	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	174	1	5574	3	Y	683	666	0	5	8	29
							3	4	751	9							
01	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	145	1	3692	3	Y	672	663	0	13	8	25
							1	4	739	9							
02	6020	X	3566	-0-	-2454	-0-	107	1	2654	3	Y	731	641	0	75	8	40
							1	4	804	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	7290	X	6647	-0-	-643	-0-	371	1	5722	3	Y	504	527	0			46
							554	9									
10	7533	X	6017	-0-	-1516	-0-	427	1	5062	3	Y	480	485	0			41
							528	9									
11	7290	X	3267	-0-	-4023	-0-	227	1	2559	3	Y	437	423	0	3	8	52
							481	9									
12	7161	X	6249	-0-	-912	-0-	487	1	5247	3	Y	468	472	0			48
							515	9									
01	7161	X	5327	-0-	-1834	-0-	449	1	4425	3	Y	412	416	0			44
							453	9									
02	6216	X	5842	-0-	-374	-0-	478	1	4948	3	Y	378	388	0			34
							416	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	5722	-0-	-338	-0-	57	1	5322	3	Y	312	295	1			59
							343	9									
10	6262	X	5440	-0-	-822	-0-	54	1	5078	3	Y	280	267	1			72
							308	9									
11	6060	X	4743	-0-	-1317	-0-	49	1	4377	3	Y	288	271	1			89
							317	9									
12	6045	X	4615	-0-	-1430	-0-	39	1	4226	3	Y	318	327	1			80
							350	9									
01	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	58	1	5032	3	Y	283	294	1			69
							311	9									
02	5348	X	4700	-0-	-648	-0-	54	1	4341	3	Y	277	271	1			75
							305	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	330	1	2843	3	Y	661	641	0			100
							727	9									
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	354	1	2945	3	Y	834	791	0			143
							917	9									
11	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	261	1	2256	3	Y	785	775	0			153
							864	9									
12	4030	X	2597	-0-	-1433	-0-	212	1	1562	3	Y	745	768	0			130
							3	4	820	9							
01	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	196	1	1713	3	Y	854	852	0			132
							939	9									
02	3808	X	2693	-0-	-1115	-0-	223	1	1740	3	Y	664	674	0			122
							730	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440	X	3953	-0-	-487	-0-	3834	3	119	9	N	108	178	1			128
10	4588	X	4302	-0-	-286	-0-	4163	3	139	9	N	126					254
11	4440	X	3728	-0-	-712	-0-	3611	3	117	9	N	106	174	1			186
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	3949	3	134	9	N	122	170	1			138
01	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	3993	3	123	9	N	112					250
02	3892	X	2290	-0-	-1602	-0-	2248	3	42	9	N	38	170	1			118

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
09	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	3444	3	117	9	N	106	177	1			112
10	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	3707	3	111	9	N	101					213
11	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	3656	3	111	9	N	101	170	1			144
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4010	3	134	9	N	122					266
01	3813	X	1917	-0-	-1896	-0-	1782	3	135	9	N	123	172	1			217
02	3528	X	1151	-0-	-2377	-0-	1034	3	117	9	N	106	171	1			152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					95
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	40	1	2101	3	Y	804	801	0			98
							1	4	884	9							
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	Y	873	939	0			32
							960	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	77	1	1353	3	Y	990	977	0			45
							2	4	1089	9							
01	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	64	1	1131	3	Y	1069	1043	0			71
							1	4	1176	9							
02	2744	X	2222	-0-	-522	-0-	63	1	1105	3	Y	952	962	0			61
							7	4	1047	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

09	3900	X	2173	-0-	-1727	-0-	122	1	1878	3	Y	157	167	0			14
							173	9									
10	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	232	1	2754	3	Y	264	256	0			22
							290	9									
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	223	1	2528	3	Y	298	284	0			36
							328	9									
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	272	1	2920	3	Y	277	284	0			29
							305	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	283	1	2798	3	Y	403	389	0			43
							443	9									
*02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	263	1	2735	3	Y	334	347	0			30
							367	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

09	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	3432	3	376	9	N	342	172	1			328
10	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	3719	3	393	9	N	357	528	1			157
11	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	3488	3	394	9	N	358	346	1			169
12	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	3632	3	408	9	N	371	331	1			209
01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3638	3	288	9	N	262	181	1			290
*02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3580	3	473	9	N	430	533	1			187

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

09	9660	X	7566	-0-	-2094	-0-	47	1	6526	3	Y	899	902	0			16
							4	4	989	9							
10	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	51	1	8101	3	Y	1833	1820	0			29
							7	4	2016	9							
11	9660	X	7721	-0-	-1939	-0-	44	1	6969	3	Y	637	653	0			13
							7	4	701	9							
12	9796	X	7171	-0-	-2625	-0-	41	1	6459	3	Y	602	604	0			11
							9	4	662	9							
01	10168	X	7469	-0-	-2699	-0-	41	1	6470	3	Y	861	853	0			19
							11	4	947	9							
02	9184	X	7066	-0-	-2118	-0-	40	1	6035	3	Y	899	897	0			21
							2	4	989	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6960	X	5413	-0-	-1547	-0-	34	1	4672	3	Y	640	642	0			11
							3	4	704	9							
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	34	1	5572	3	Y	1516	1503	0			24
							5	4	1668	9							
11	6360	X	5256	-0-	-1104	-0-	30	1	4709	3	Y	465	480	0			9
							5	4	512	9							
12	6572	X	5187	-0-	-1385	-0-	29	1	4675	3	Y	434	435	0			8
							6	4	477	9							
01	7285	X	5514	-0-	-1771	-0-	31	1	4862	3	Y	557	553	0			12
							8	4	613	9							
02	6580	X	5092	-0-	-1488	-0-	30	1	4532	3	Y	481	482	0			11
							1	4	529	9							

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
09	7080	X	4954	-0-	-2126	-0-	32	1	4447	3	Y	429	430	0			8
							3	4	472	9							
10	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	32	1	5127	3	Y	852	847	0			13
							4	4	937	9							
11	6360	X	4986	-0-	-1374	-0-	29	1	4613	3	Y	308	315	0			6
							5	4	339	9							
12	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	32	1	4990	3	Y	169	172	0			3
							7	4	186	9							
01	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	31	1	5028	3	Y	331	327	0			7
							9	4	364	9							
02	5516	X	4956	-0-	-560	-0-	29	1	4292	3	Y	576	569	0			14
							1	4	634	9							

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
09	7140	X	5793	-0-	-1347	-0-	12	1	5503	3	Y	240	234	0			15
							14	4	264	9							
10	7161	X	6628	-0-	-533	-0-	15	1	6365	3	Y	225	234	0			6
							248	9									
11	6930	X	6082	-0-	-848	-0-	21	1	5833	3	Y	207	206	0			7
							228	9									
12	7161	X	5671	-0-	-1490	-0-	14	1	5398	3	Y	235	229	0			13
							259	9									
01	6851	X	5675	-0-	-1176	-0-	15	1	5418	3	Y	220	222	0			11
							242	9									
02	5992	X	4879	-0-	-1113	-0-	14	1	4660	3	Y	186	187	0			10
							205	9									

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
09	6540	X	5194	-0-	-1346	-0-	51	1	4733	3	Y	373	351	1			70
							410	9									
10	6758	X	4212	-0-	-2546	-0-	40	1	3765	3	Y	370	345	1			95
							407	9									
11	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	49	1	4361	3	Y	366	348	1			113
							403	9									
12	5363	X	4232	-0-	-1131	-0-	35	1	3839	3	Y	325	356	1			82
							358	9									
01	5363	X	4380	-0-	-983	-0-	46	1	3990	3	Y	313	319	1			76
							344	9									
02	4844	X	4372	-0-	-472	-0-	49	1	3967	3	Y	324	312	1			88
							356	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6360	X	4570	-0-	-1790	-0-	44	1	4151	3	Y	341	327	1			64
							375	9									
10	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	64	1	5965	3	Y	308	293	1			79
							339	9									
11	6360	X	5963	-0-	-397	-0-	63	1	5586	3	Y	285	276	1			88
							314	9									
12	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	46	1	5009	3	Y	289	304	1			73
							318	9									
01	6355	X	4958	-0-	-1397	-0-	53	1	4606	3	Y	272	279	1			66
							299	9									
02	5740	X	5205	-0-	-535	-0-	60	1	4862	3	Y	257	253	1			70
							283	9									

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
09	7230	X	7212	-0-	-18	-0-	46	1	6328	3	Y	758	760	0			14
							4	4	834	9							
10	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	40	1	6377	3	Y	1520	1482	0	29	8	23
							5	4	1672	9							
11	7650	X	6399	-0-	-1251	-0-	37	1	5753	3	Y	548	522	0	39	8	10
							6	4	603	9							
12	7905	X	6401	-0-	-1504	-0-	37	1	5898	3	Y	416	417	0	1	8	8
							8	4	458	9							
01	8091	X	7003	-0-	-1088	-0-	39	1	6160	3	Y	722	650	0	66	8	14
							10	4	794	9							
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	38	1	5742	3	Y	731	725	0	3	8	17
							2	4	804	9							

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
09	10260	X	7945	-0-	-2315	-0-	50	1	7051	3	Y	763	763	0			14
							5	4	839	9							
10	9083	X	8783	-0-	-300	-0-	45	1	7184	3	Y	1407	1399	0			22
							6	4	1548	9							
11	8130	X	7244	-0-	-886	-0-	42	1	6663	3	Y	484	496	0			10
							7	4	532	9							
12	8401	X	7317	-0-	-1084	-0-	43	1	6816	3	Y	408	410	0			8
							9	4	449	9							
01	8773	X	7501	-0-	-1272	-0-	43	1	6751	3	Y	633	627	0			14
							11	4	696	9							
02	7924	X	7014	-0-	-910	-0-	41	1	6178	3	Y	721	718	0			17
							2	4	793	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					106
10	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	84	1	4425	3	Y	984	970	0			120
							2	4	1082	9							
11	5730	X	3587	-0-	-2143	-0-	106	1	2280	3	Y	1092	1172	0			40
							1201	9									
12	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	122	1	2145	3	Y	1239	1222	0			57
							3	4	1363	9							
01	5580	X	3579	-0-	-2001	-0-	113	1	1993	3	Y	1337	1306	0			88
							2	4	1471	9							
02	5040	X	3222	-0-	-1818	-0-	108	1	1890	3	Y	1102	1119	0			71
							12	4	1212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15660 X	12763	-0-	-2897	-0-	63	1	11542	3	Y	1053	1051	0			44
						1158	9									
10	15438 X	12704	-0-	-2734	-0-	60	1	11565	3	Y	981	963	0			62
						1079	9									
11	13980 X	11942	-0-	-2038	-0-	52	1	10621	3	Y	1154	1160	0			56
						1269	9									
12	14198 X	12987	-0-	-1211	-0-	71	1	11368	3	Y	1407	1388	0			75
						1548	9									
01	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	60	1	11747	3	Y	1555	1572	0			58
						1	4	1711	9							
02	11508 X	11092	-0-	-416	-0-	52	1	9870	3	Y	1063	1072	0			49
						1	4	1169	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

09	10470 X	8224	-0-	-2246	-0-	39	1	7114	3	Y	974	962	0			41
						1071	9									
10	10819 X	9311	-0-	-1508	-0-	43	1	8132	3	Y	1033	1008	0			66
						1136	9									
11	10470 X	9637	-0-	-833	-0-	41	1	8435	3	Y	1055	1070	0			51
						1161	9									
12	10044 X	9934	-0-	-110	-0-	54	1	8694	3	Y	1078	1071	0			58
						1186	9									
01	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	45	1	8767	3	Y	904	928	0			34
						1	4	994	9							
*02	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	38	1	7174	3	Y	767	766	0			35
						1	4	844	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					100
10	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	136	1	7190	3	Y	1167	1125	0			142
						2	4	1284	9							
11	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	221	1	4740	3	Y	1251	1347	0			46
						1376	9									
12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	242	1	4235	3	Y	1418	1399	0			65
						6	4	1560	9							
01	8618 X	6258	-0-	-2360	-0-	244	1	4325	3	Y	1531	1495	0			101
						5	4	1684	9							
02	7784 X	5053	-0-	-2731	-0-	204	1	3572	3	Y	1141	1169	0			73
						22	4	1255	9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

09	19890 X	15131	-0-	-4759	-0-	173	1	14520	3	Y	398	400	0			20
						438	9									
10	20553 X	15631	-0-	-4922	-0-	194	1	15044	3	Y	357	361	0			16
						393	9									
11	17430 X	14982	-0-	-2448	-0-	184	1	14329	3	Y	426	428	0			14
						469	9									
12	18011 X	12748	-0-	-5263	-0-	144	1	12168	3	Y	396	390	0			20
						436	9									
01	15872 X	12375	-0-	-3497	-0-	133	1	11791	3	Y	410	417	0			13
						451	9									
02	14112 X	9735	-0-	-4377	-0-	111	1	9237	3	Y	352	344	0			21
						387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12570	X	11918	-0-	-652	-0-	136	1	11372	3	Y	373	373	0			19
							410	9									
10	13764	X	12496	-0-	-1268	-0-	154	1	11973	3	Y	335	339	0			15
							369	9									
11	13320	X	12354	-0-	-966	-0-	152	1	11791	3	Y	374	377	0			12
							411	9									
12	13764	X	12390	-0-	-1374	-0-	141	1	11835	3	Y	376	369	0			19
							414	9									
01	12741	X	12573	-0-	-168	-0-	135	1	12017	3	Y	383	390	0			12
							421	9									
02	11508	X	11506	-0-	-2	-0-	131	1	10988	3	Y	352	343	0			21
							387	9									

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
09	13800	X	12414	-0-	-1386	-0-	36	1	10286	3	Y	1896	1896	0			34
							6	4	2086	9							
10	14353	X	12822	-0-	-1531	-0-	38	1	10857	3	Y	1752	1753	0			33
							1927	9									
11	13890	X	13013	-0-	-877	-0-	40	1	11117	3	Y	1687	1689	0			31
							1856	9									
12	14353	X	12416	-0-	-1937	-0-	44	1	10727	3	Y	1494	1494	0			31
							2	4	1643	9							
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	47	1	11748	3	Y	1825	1820	0			36
							1	4	2008	9							
02	12152	X	11979	-0-	-173	-0-	47	1	10350	3	Y	1438	1432	0			42
							1582	9									

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
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	31	1	2601	3	Y	161	153	0			8
							177	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-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
09	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	7	1	2152	3	Y	206	206	0			4
							1	4	227	9							
10	2635	X	1234	-0-	-1401	-0-	4	1	1092	3	Y	125	127	0			2
							138	9									
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	9	1	2722	3	Y	152	151	0			3
							167	9									
12	2790	X	94	-0-	-2696	-0-	74	3	20	9	Y	18	21	0			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	T. A.	10964	-0-	10964	42856	105	1	10254	3	Y	550	561	0			67
						605	9									
10	T. A.	11177	-0-	11177	54033	108	1	10365	3	Y	640	624	0			83
						704	9									
11	63585 X	9552	-0-	-54033	-0-	90	1	8834	3	Y	571	544	0			110
						628	9									
12	19406 X	8597	-0-	-10809	-0-	87	1	7800	3	Y	645	692	0			63
						710	9									
01	11315 X	8022	-0-	-3293	-0-	92	1	7328	3	Y	547	525	0			85
						602	9									
02	10220 X	9458	-0-	-762	-0-	97	1	8614	3	Y	679	653	0	1	8	110
						747	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

09	23280 X	20991	-0-	-2289	-0-	240	1	20101	3	Y	591	592	0			30
						650	9									
10	24056 X	22333	-0-	-1723	-0-	275	1	21396	3	Y	602	605	0			27
						662	9									
11	23160 X	21851	-0-	-1309	-0-	269	1	20877	3	Y	641	647	0			21
						705	9									
12	23932 X	22341	-0-	-1591	-0-	254	1	21353	3	Y	667	655	0			33
						734	9									
01	22754 X	21534	-0-	-1220	-0-	233	1	20642	3	Y	599	613	0			19
						659	9									
02	20384 X	17917	-0-	-2467	-0-	205	1	17149	3	Y	512	500	0			31
						563	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

09	7560 X	6106	-0-	-1454	-0-	18	1	4927	3	Y	1053	1051	0			19
						3	4	1158	9							
10	7812 X	7062	-0-	-750	-0-	21	1	5938	3	Y	1003	1003	0			19
						1103	9									
11	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	25	1	6796	3	Y	967	968	0			18
						1064	9									
12	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	27	1	6489	3	Y	770	772	0			16
						1	4	847	9							
01	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	28	1	6945	3	Y	673	676	0			13
						740	9									
*02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	31	1	6762	3	Y	747	738	0			22
						822	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

09	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	45	1	4157	3	Y	214	206	1			40
						235	9									
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	48	1	4433	3	Y	277	246	1			71
						305	9									
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	47	1	4132	3	Y	212	218	1			65
						233	9									
12	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	54	1	5875	3	Y	222	231	1			56
						244	9									
01	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	79	1	6801	3	Y	214	218	1			52
						235	9									
*02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	55	1	4455	3	Y	200	198	1			54
						220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8460	X	6653	-0-	-1807	-0-	177	1	5247	3	Y	1116	1112	0			32
							1	4	1228	9							
10	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	199	1	5065	3	Y	1147	1133	0			46
							1262	9									
11	6990	X	5896	-0-	-1094	-0-	156	1	4562	3	Y	1070	1082	0			34
							1	4	1177	9							
12	7223	X	6024	-0-	-1199	-0-	178	1	4745	3	Y	1000	994	0			40
							1	4	1100	9							
01	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	212	1	4932	3	Y	1068	1067	0			41
							2	4	1175	9							
02	6020	X	5769	-0-	-251	-0-	192	1	4441	3	Y	1033	1029	0			45
							1136	9									

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
09	17160	X	15312	-0-	-1848	-0-	125	1	14277	3	Y	817	835	0			150
							11	4	899	9							
10	16926	X	14280	-0-	-2646	-0-	121	1	13231	3	Y	838	836	0	7	8	145
							6	4	922	9							
11	15960	X	15739	-0-	-221	-0-	130	1	14642	3	Y	872	853	0	1	8	163
							8	4	959	9							
12	16275	X	13944	-0-	-2331	-0-	118	1	12841	3	Y	863	857	0	1	8	168
							36	4	949	9							
01	15810	X	14752	-0-	-1058	-0-	129	1	13525	3	Y	874	862	0	5	8	175
							137	4	961	9							
02	14700	X	9072	-0-	-5628	-0-	83	1	8438	3	Y	500	533	0			142
							1	4	550	9							

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
09	13080	X	12009	-0-	-1071	-0-	98	1	11111	3	Y	719	737	0			132
							9	4	791	9							
10	13516	X	12580	-0-	-936	-0-	107	1	11688	3	Y	709	717	0			124
							5	4	780	9							
11	12690	X	11080	-0-	-1610	-0-	91	1	10170	3	Y	739	724	0			139
							6	4	813	9							
12	13113	X	12621	-0-	-492	-0-	107	1	11574	3	Y	825	803	0			161
							32	4	908	9							
01	13113	X	12773	-0-	-340	-0-	112	1	11728	3	Y	740	752	0			149
							119	4	814	9							
02	11368	X	10360	-0-	-1008	-0-	95	1	9595	3	Y	608	584	0			173
							1	4	669	9							

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
09	12210	X	10510	-0-	-1700	-0-	85	1	9653	3	Y	695	708	0			128
							7	4	765	9							
10	12214	X	11037	-0-	-1177	-0-	94	1	10209	3	Y	664	676	0			116
							4	4	730	9							
11	11580	X	9373	-0-	-2207	-0-	76	1	8558	3	Y	667	658	0			125
							5	4	734	9							
12	11656	X	10516	-0-	-1140	-0-	87	1	9510	3	Y	811	778	0			158
							27	4	892	9							
01	11253	X	9101	-0-	-2152	-0-	77	1	8140	3	Y	728	739	0			147
							83	4	801	9							
02	9968	X	9656	-0-	-312	-0-	88	1	8922	3	Y	587	567	0			167
							646	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3630	X	3470	-0-	-160	-0-	277	1	2382	3	Y	737	659	0			112
							811	9									
10	3751	X	2613	-0-	-1138	-0-	243	1	2023	3	Y	315	373	0			54
							347	9									
11	2610	X	2566	-0-	-44	-0-	232	1	2005	3	Y	299	295	0			58
							329	9									
12	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	207	1	1530	3	Y	171	199	0			30
							3	4	188	9							
01	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	167	1	1465	3	Y	270	258	0			42
							297	9									
02	3248	X	1482	-0-	-1766	-0-	148	1	1145	3	Y	172	182	0			32
							189	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	6963	-0-	-1947	-0-	69	1	6461	3	Y	394	403	1			74
							433	9									
10	9982	X	6063	-0-	-3919	-0-	60	1	5644	3	Y	326	316	1			84
							359	9									
11	9660	X	5166	-0-	-4494	-0-	54	1	4719	3	Y	357	331	1			110
							393	9									
12	9982	X	4385	-0-	-5597	-0-	36	1	3971	3	Y	344	367	1			87
							378	9									
01	7192	X	4084	-0-	-3108	-0-	43	1	3679	3	Y	329	336	1			80
							362	9									
02	6496	X	4308	-0-	-2188	-0-	48	1	3902	3	Y	325	317	1			88
							358	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	6606	-0-	-1524	-0-	172	1	5067	3	Y	1242	1240	0			35
							1	4	1366	9							
10	7967	X	6459	-0-	-1508	-0-	189	1	4817	3	Y	1321	1303	0			53
							1453	9									
11	7710	X	5770	-0-	-1940	-0-	146	1	4261	3	Y	1238	1252	0			39
							1	4	1362	9							
12	7316	X	5463	-0-	-1853	-0-	148	1	3983	3	Y	1210	1201	0			48
							1	4	1331	9							
01	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	175	1	4060	3	Y	1296	1294	0			50
							1	4	1426	9							
02	5488	X	5240	-0-	-248	-0-	166	1	3844	3	Y	1118	1119	0			49
							1230	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	126	1	3720	3	Y	956	954	0			27
							1052	9									
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	161	1	4095	3	Y	1158	1138	0			47
							1274	9									
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	131	1	3808	3	Y	997	1013	0			31
							1	4	1097	9							
12	5053	X	4810	-0-	-243	-0-	137	1	3653	3	Y	926	920	0			37
							1	4	1019	9							
01	5518	X	4961	-0-	-557	-0-	158	1	3693	3	Y	1008	1006	0			39
							1	4	1109	9							
02	4984	X	4360	-0-	-624	-0-	140	1	3233	3	Y	897	897	0			39
							987	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	79	51	1			38
							87	9									
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	41	63	1			16
							45	9									
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	26	3	Y	12	19	1			9
							13	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	12	8			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	50	1	6990	3	Y	775	776	0			21
							1	4	853	9							
10	8773	X	7120	-0-	-1653	-0-	47	1	6396	3	Y	615	613	0			23
							677	9									
11	8490	X	6171	-0-	-2319	-0-	46	1	5532	3	Y	537	545	0			15
							2	4	591	9							
12	8773	X	7281	-0-	-1492	-0-	57	1	6336	3	Y	804	792	0			27
							4	4	884	9							
01	8308	X	4800	-0-	-3508	-0-	45	1	4194	3	Y	508	517	0			18
							2	4	559	9							
02	7364	X	6766	-0-	-598	-0-	53	1	5709	3	Y	909	896	0			31
							4	4	1000	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

09	9810	X	9153	-0-	-657	-0-	56	1	7938	3	Y	1053	1040	0			28
							1	4	1158	9							
10	10137	X	9700	-0-	-437	-0-	65	1	8894	3	Y	674	677	0			25
							741	9									
11	9810	X	9046	-0-	-764	-0-	67	1	7969	3	Y	915	915	0			25
							3	4	1007	9							
12	9765	X	9249	-0-	-516	-0-	75	1	8274	3	Y	814	812	0			27
							5	4	895	9							
01	9703	X	9046	-0-	-657	-0-	86	1	7980	3	Y	887	883	0			31
							4	4	976	9							
02	8764	X	7392	-0-	-1372	-0-	60	1	6464	3	Y	785	789	0			27
							4	4	864	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

09	4260	X	3968	-0-	-292	-0-	193	1	3302	3	Y	430	457	1			43
							473	9									
10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	181	1	3836	3	Y	622	572	1			93
							684	9									
11	4920	X	3653	-0-	-1267	-0-	167	1	2952	3	Y	485	488	1			90
							534	9									
12	5084	X	4271	-0-	-813	-0-	185	1	3453	3	Y	575	594	1			71
							633	9									
01	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	197	1	3357	3	Y	508	536	1			43
							559	9									
02	4256	X	3521	-0-	-735	-0-	176	1	2703	3	Y	584	554	1			73
							642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	12120	X	10337	-0-	-1783	-0-	140	1	9530	3	Y	605	591	0			69
							1	4	666	9							
10	12524	X	11775	-0-	-749	-0-	149	1	10948	3	Y	611	623	0			57
							6	4	672	9							
11	12120	X	10833	-0-	-1287	-0-	142	1	9997	3	Y	624	601	0			80
							8	4	686	9							
12	11377	X	10622	-0-	-755	-0-	168	1	9784	3	Y	593	624	0			49
							18	4	652	9							
01	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	159	1	9536	3	Y	766	746	0			69
							29	4	843	9							
*02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	151	1	10087	3	Y	496	519	0			46
							21	4	546	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

09	7320	X	6432	-0-	-888	-0-	88	1	5991	3	Y	321	310	0			37
							353	9									
10	7564	X	6990	-0-	-574	-0-	90	1	6567	3	Y	299	308	0			28
							4	4	329	9							
11	7320	X	6599	-0-	-721	-0-	87	1	6115	3	Y	356	337	0	2	8	45
							5	4	392	9							
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	121	1	7037	3	Y	388	401	0			32
							13	4	427	9							
01	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	103	1	6129	3	Y	288	294	0			26
							19	4	317	9							
*02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	92	1	6064	3	Y	217	223	0			20
							13	4	239	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

09	12660	X	12495	-0-	-165	-0-	171	1	11644	3	Y	617	600	0			70
							1	4	679	9							
10	13082	X	12330	-0-	-752	-0-	157	1	11484	3	Y	621	633	0			58
							6	4	683	9							
11	12480	X	11741	-0-	-739	-0-	155	1	10894	3	Y	621	599	0			80
							9	4	683	9							
12	12927	X	11461	-0-	-1466	-0-	182	1	10622	3	Y	579	611	0			48
							20	4	637	9							
01	12927	X	11635	-0-	-1292	-0-	180	1	10764	3	Y	598	592	0			54
							33	4	658	9							
02	11676	X	10343	-0-	-1333	-0-	144	1	9581	3	Y	544	548	0			50
							20	4	598	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	127	1			62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	107	1			46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	180	142	1			84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	160	1			72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	102	1	2	8	101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	220	1	2542	3	Y	525	507	0			81
							578	9									
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	302	1	3487	3	Y	545	545	0			81
							600	9									
11	3900	X	2941	-0-	-959	-0-	222	1	2371	3	Y	316	268	0	97	1	32
							348	9									
12	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	249	1	2559	3	Y	494	240	0	204	1	82
							543	9									
01	4402	X	2833	-0-	-1569	-0-	169	1	1920	3	Y	676	565	0	87	1	106
							744	9									
02	3976	X	1893	-0-	-2083	-0-	152	1	1295	3	Y	405	408	0			103
							446	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

09	7530	X	5573	-0-	-1957	-0-	75	1	5148	3	Y	318	308	0			36
							350	9									
10	7781	X	6137	-0-	-1644	-0-	78	1	5716	3	Y	309	316	0			29
							3	4	340	9							
11	7380	X	6052	-0-	-1328	-0-	80	1	5671	3	Y	269	263	0			35
							5	4	296	9							
12	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	94	1	5422	3	Y	286	297	0			24
							10	4	315	9							
01	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	94	1	5613	3	Y	310	306	0			28
							17	4	341	9							
02	5656	X	5552	-0-	-104	-0-	77	1	5089	3	Y	341	338	0			31
							11	4	375	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	442	442	0			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	434	434	0			8
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	271	274	0			5
							298	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	453	449	0			9
							498	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	402	403	0			8
							442	9									
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	328	327	0			9
							361	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

09	3000	N	11974	-0-	8974	8974	42	1	11852	3	Y	66	67	0			1
							7	4	73	9							
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	5874					Y	-0-	1	0			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2874					Y	-0-					-0-
12	2874	X	-0-	-0-	-2874	-0-					Y	-0-					-0-
01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
02	11172	X	-0-	-0-	-11172	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	0			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	254	1	4624	3	Y	697	678	0			46
							767	9									
10	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	235	1	4570	3	Y	703	711	0			38
							1	4	773	9							
11	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	202	1	4423	3	Y	802	790	0			50
							2	4	882	9							
12	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	190	1	4209	3	Y	664	688	0			26
							1	4	730	9							
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	288	1	5497	3	Y	867	798	0	41	1	54
							3	4	954	9							
*02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	279	1	4990	3	Y	819	826	0			47
							901	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	193	1	3515	3	Y	498	467	0			33
							548	9									
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	194	1	3780	3	Y	679	676	0			36
							1	4	747	9							
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	156	1	3403	3	Y	578	578	0			36
							1	4	636	9							
12	4402	X	3658	-0-	-744	-0-	135	1	2999	3	Y	475	492	0			19
							1	4	523	9							
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	209	1	4005	3	Y	607	559	0	29	1	38
							3	4	668	9							
02	3948	X	3541	-0-	-407	-0-	159	1	2836	3	Y	496	506	0			28
							546	9									

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
09	7320	X	5882	-0-	-1438	-0-	234	1	4247	3	Y	1273	1244	0			84
							1	4	1400	9							
10	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	251	1	4872	3	Y	1308	1322	0			70
							2	4	1439	9							
11	7500	X	7140	-0-	-360	-0-	246	1	5410	3	Y	1347	1334	0			83
							2	4	1482	9							
12	7750	X	7698	-0-	-52	-0-	257	1	5700	3	Y	1582	1603	0			62
							1	4	1740	9							
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	5485	3	Y	1430	1317	0	86	1	89
							3	4	1573	9							
02	5824	X	5757	-0-	-67	-0-	249	1	4467	3	Y	945	980	0			54
							1	4	1040	9							

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
09	6060	X	4500	-0-	-1560	-0-	29	1	3976	3	Y	449	450	0			12
							1	4	494	9							
10	5518	X	4250	-0-	-1268	-0-	28	1	3794	3	Y	389	387	0			14
							428	9									
11	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	29	1	3483	3	Y	395	398	0			11
							1	4	435	9							
12	5301	X	4618	-0-	-683	-0-	37	1	4043	3	Y	486	481	0			16
							3	4	535	9							
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	39	1	3574	3	Y	504	503	0			17
							2	4	554	9							
02	4200	X	3585	-0-	-615	-0-	28	1	3029	3	Y	478	479	0			16
							2	4	526	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	101	1	14282	3	Y	1016	1018	0			27
						2	4	1118	9							
10	15221 X	14802	-0-	-419	-0-	100	1	13719	3	Y	894	888	0			33
						983	9									
11	15660 X	14254	-0-	-1406	-0-	110	1	13162	3	Y	888	897	0			24
						5	4	977	9							
12	16182 X	14666	-0-	-1516	-0-	120	1	13336	3	Y	1093	1080	0			37
						8	4	1202	9							
01	16182 X	14309	-0-	-1873	-0-	140	1	12974	3	Y	1080	1080	0			37
						7	4	1188	9							
02	14476 X	10881	-0-	-3595	-0-	91	1	9704	3	Y	981	985	0			33
						7	4	1079	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090 X	8412	-0-	-3678	-0-	58	1	8122	3	Y	210	213	0			6
						1	4	231	9							
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	86	1	11856	3	Y	1044	1012	0			38
						1148	9									
11	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	89	1	10583	3	Y	1051	1060	0			29
						4	4	1156	9							
12	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	96	1	10625	3	Y	1254	1241	0			42
						7	4	1379	9							
01	13082 X	11292	-0-	-1790	-0-	104	1	9714	3	Y	1335	1331	0			46
						5	4	1469	9							
*02	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	110	1	11855	3	Y	1206	1211	0			41
						8	4	1327	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	114	1	16006	3	Y	1089	1079	0			29
						2	4	1198	9							
10	17701 X	12998	-0-	-4703	-0-	92	1	12548	3	Y	325	342	0			12
						358	9									
11	14730 X	13858	-0-	-872	-0-	102	1	12153	3	Y	1453	1425	0			40
						5	4	1598	9							
12	17887 X	11994	-0-	-5893	-0-	91	1	10130	3	Y	1606	1592	0			54
						6	4	1767	9							
01	17887 X	11588	-0-	-6299	-0-	105	1	9821	3	Y	1506	1508	0			52
						5	4	1657	9							
02	16156 X	10453	-0-	-5703	-0-	83	1	8906	3	Y	1325	1332	0			45
						6	4	1458	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	79	1	21246	3	Y	758	730	0			86
						834	9									
10	17081 X	16303	-0-	-778	-0-	61	1	15454	3	Y	716	735	0			67
						788	9									
11	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	64	1	17229	3	Y	696	695	0			68
						766	9									
12	22909 X	18982	-0-	-3927	-0-	73	1	18066	3	Y	766	742	0	13	8	79
						843	9									
01	22909 X	15795	-0-	-7114	-0-	67	1	15013	3	Y	649	670	0			58
						1	4	714	9							
02	20692 X	13055	-0-	-7637	-0-	68	1	12397	3	Y	536	537	0			57
						590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14280 X	11905	-0-	-2375	-0-	43	1	11409	3	Y	412	408	0			47
						453	9									
10	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	78	1	19828	3	Y	725	704	0			68
						1	4	798	9							
11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	69	1	18445	3	Y	775	768	0			75
						853	9									
12	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	68	1	16791	3	Y	714	714	0			75
						1	4	785	9							
01	20708 X	16713	-0-	-3995	-0-	71	1	15892	3	Y	681	695	0			61
						1	4	749	9							
02	18704 X	14651	-0-	-4053	-0-	77	1	13912	3	Y	601	598	0			64
						1	4	661	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

09	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	45	1	11988	3	Y	438	431	0			50
						482	9									
10	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	48	1	12319	3	Y	761	739	0			72
						837	9									
11	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	43	1	11608	3	Y	725	726	0			71
						798	9									
12	12927 X	11533	-0-	-1394	-0-	44	1	10702	3	Y	715	711	0			75
						787	9									
01	13206 X	12331	-0-	-875	-0-	51	1	11506	3	Y	704	716	0			63
						774	9									
02	11928 X	11009	-0-	-919	-0-	57	1	10264	3	Y	625	622	0			66
						688	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

09	10410 X	2743	-0-	-7667	-0-	19	1	2251	3	Y	430	431	0			28
						473	9									
10	10757 X	2728	-0-	-8029	-0-	21	1	2307	3	Y	364	371	0			21
						400	9									
11	7620 X	2457	-0-	-5163	-0-	17	1	2018	3	Y	384	382	0	1	8	22
						422	9									
12	3255 X	2136	-0-	-1119	-0-	16	1	1668	3	Y	411	407	0			26
						452	9									
01	2883 X	2462	-0-	-421	-0-	19	1	2007	3	Y	395	392	0			29
						1	4	435	9							
*02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	39	1	4952	3	Y	886	861	0			54
						975	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

09	15690 X	10938	-0-	-4752	-0-	53	1	9705	3	Y	1073	1066	0			45
						1180	9									
10	14260 X	8746	-0-	-5514	-0-	39	1	7474	3	Y	1121	1095	0			71
						1233	9									
11	13800 X	8112	-0-	-5688	-0-	34	1	7011	3	Y	970	994	0			47
						1067	9									
12	13082 X	8638	-0-	-4444	-0-	47	1	7459	3	Y	1029	1021	0			55
						1132	9									
01	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	52	1	10246	3	Y	1185	1196	0			44
						1	4	1304	9							
*02	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	52	1	9868	3	Y	1082	1076	0			50
						1	4	1190	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	75	1	13735	3	Y	1517	1511	0			64
							1669	9									
10	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	70	1	13345	3	Y	1438	1411	0			91
							1	4	1582	9							
11	14100	X	12897	-0-	-1203	-0-	54	1	11102	3	Y	1582	1586	0	11	8	76
							1	4	1740	9							
12	14570	X	11781	-0-	-2789	-0-	64	1	10217	3	Y	1364	1367	0			73
							1500	9									
01	16554	X	11880	-0-	-4674	-0-	55	1	10760	3	Y	967	1004	0			36
							1	4	1064	9							
02	14448	X	11550	-0-	-2898	-0-	55	1	10462	3	Y	937	930	0			43
							2	4	1031	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

09	1170	X	56	-0-	-1114	-0-	12	3	44	9	Y	40	39	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	39	0			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	548	524	0			27
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	Y	198	214	0			11
							218	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	43	52	0			2
							47	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	151	0			7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

09	10830	X	8041	-0-	-2789	-0-	37	1	6878	3	Y	1024	1014	0			43
							1126	9									
10	11191	X	8415	-0-	-2776	-0-	38	1	7249	3	Y	1025	1003	0			65
							1128	9									
11	9840	X	9228	-0-	-612	-0-	40	1	8142	3	Y	951	970	0			46
							1046	9									
12	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	54	1	8623	3	Y	1109	1096	0			59
							1220	9									
01	8246	X	7909	-0-	-337	-0-	34	1	6703	3	Y	1065	1084	0			40
							1172	9									
02	7448	X	6949	-0-	-499	-0-	31	1	5891	3	Y	933	930	0			43
							1	4	1026	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

09	8790	X	8224	-0-	-566	-0-	38	1	6996	3	Y	1082	1074	0			45
							1190	9									
10	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	46	1	8769	3	Y	999	981	0			63
							1099	9									
11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	50	1	10147	3	Y	779	804	0			38
							1	4	857	9							
12	8742	X	6839	-0-	-1903	-0-	38	1	6033	3	Y	698	699	0			37
							768	9									
01	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	46	1	8947	3	Y	846	851	0			32
							1	4	931	9							
*02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	44	1	8300	3	Y	886	877	0			41
							2	4	975	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	57	1	10373	3	Y	1096	1088	0			46
							1206	9									
10	10850	X	9106	-0-	-1744	-0-	42	1	8045	3	Y	925	912	0			59
							1	4	1018	9							
11	10500	X	8150	-0-	-2350	-0-	35	1	7289	3	Y	750	773	0			36
							1	4	825	9							
12	10850	X	10173	-0-	-677	-0-	58	1	9316	3	Y	726	723	0			39
							799	9									
01	11532	X	11094	-0-	-438	-0-	52	1	10228	3	Y	739	750	0			28
							1	4	813	9							
02	10416	X	7417	-0-	-2999	-0-	35	1	6602	3	Y	708	703	0			33
							1	4	779	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

09	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	178	1	8478	3	Y	553	555	0			6
							14	4	608	9							
10	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	173	1	8267	3	Y	549	547	0	3	8	5
							39	4	604	9							
11	9480	X	6812	-0-	-2668	-0-	165	1	5925	3	Y	593	589	0			9
							70	4	652	9							
12	9796	X	7495	-0-	-2301	-0-	116	1	6634	3	Y	668	665	0			12
							10	4	735	9							
01	9796	X	6964	-0-	-2832	-0-	117	1	6173	3	Y	601	604	0			9
							13	4	661	9							
02	8652	X	6390	-0-	-2262	-0-	144	1	5670	3	Y	522	523	0			8
							2	4	574	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

09	6030	X	5378	-0-	-652	-0-	103	1	4909	3	Y	325	327	0			3
							8	4	358	9							
10	6882	X	5749	-0-	-1133	-0-	109	1	5222	3	Y	357	357	0			3
							25	4	393	9							
11	6660	X	4747	-0-	-1913	-0-	117	1	4229	3	Y	319	317	0			5
							50	4	351	9							
12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	128	1	7316	3	Y	346	345	0			6
							11	4	381	9							
01	5735	X	4655	-0-	-1080	-0-	81	1	4265	3	Y	273	275	0			4
							9	4	300	9							
02	5180	X	3426	-0-	-1754	-0-	78	1	3101	3	Y	224	224	0			4
							1	4	246	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

09	8370	X	7546	-0-	-824	-0-	9	1	7322	3	Y	195	185	0			26
							215	9									
10	8649	X	7166	-0-	-1483	-0-	13	1	6872	3	Y	255	237	0			44
							281	9									
11	8580	X	1985	-0-	-6595	-0-	4	1	1782	3	Y	181	204	0			21
							199	9									
12	8866	X	1010	-0-	-7856	-0-	3	1	931	3	Y	69	86	0			4
							76	9									
01	8866	X	2855	-0-	-6011	-0-	10	1	2791	3	Y	49	50	0			3
							54	9									
02	7056	X	3138	-0-	-3918	-0-	9	1	3041	3	Y	80	78	0			5
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5610	X	3918	-0-	-1692	-0-	5	1	3764	3	Y	135	137	0			18
							149	9									
10	5332	X	3885	-0-	-1447	-0-	7	1	3773	3	Y	95	97	0			16
							105	9									
11	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	9	1	3553	3	Y	66	74	0			8
							73	9									
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	14	1	4513	3	Y	150	149	0			9
							165	9									
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	18	1	4827	3	Y	161	160	0			10
							177	9									
02	3668	X	3328	-0-	-340	-0-	9	1	3172	3	Y	134	135	0			9
							147	9									

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
09	11160	X	5660	-0-	-5500	-0-	7	1	5394	3	Y	235	232	0	2	8	31
							259	9									
10	9455	X	8297	-0-	-1158	-0-	15	1	7944	3	Y	307	285	0			53
							338	9									
11	8580	X	8376	-0-	-204	-0-	20	1	8064	3	Y	265	285	0	2	8	31
							292	9									
12	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	24	1	7614	3	Y	409	413	0	3	8	24
							450	9									
01	8308	X	6729	-0-	-1579	-0-	23	1	6244	3	Y	420	419	0			25
							462	9									
02	7812	X	3497	-0-	-4315	-0-	9	1	3138	3	Y	318	322	0	1	8	20
							350	9									

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
09	4170	X	2736	-0-	-1434	-0-	26	1	2547	3	Y	148	150	0			18
							163	9									
10	4123	X	3449	-0-	-674	-0-	34	1	3238	3	Y	161	158	0			21
							177	9									
11	3360	X	2669	-0-	-691	-0-	25	1	2503	3	Y	128	124	0			25
							141	9									
12	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	25	1	2206	3	Y	146	157	0			14
							161	9									
01	3441	X	2720	-0-	-721	-0-	31	1	2474	3	Y	195	179	0			30
							215	9									
02	3108	X	2103	-0-	-1005	-0-	22	1	1963	3	Y	107	120	0			17
							118	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	6781	-0-	-1499	-0-	66	1	6459	3	Y	233	235	0			29
							256	9									
10	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	69	1	6641	3	Y	236	234	0			31
							260	9									
11	7530	X	6588	-0-	-942	-0-	64	1	6254	3	Y	245	229	0			47
							270	9									
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	111	1	9872	3	Y	256	278	0			25
							282	9									
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	103	1	8203	3	Y	198	192	0			31
							218	9									
02	6216	X	4259	-0-	-1957	-0-	45	1	4050	3	Y	149	156	0			24
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	4836	-0-	-2064	-0-	48	1	4665	3	Y	112	120	0			14
							123	9									
10	7130	X	4890	-0-	-2240	-0-	48	1	4590	3	Y	229	213	0			30
							252	9									
11	5580	X	4609	-0-	-971	-0-	44	1	4336	3	Y	208	195	0	3	8	40
							229	9									
12	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	51	1	4524	3	Y	242	258	0			24
							266	9									
01	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	54	1	4293	3	Y	207	199	0			32
							228	9									
02	4508	X	3950	-0-	-558	-0-	42	1	3733	3	Y	159	165	0			26
							175	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

09	4920	X	2753	-0-	-2167	-0-	26	1	2505	3	Y	202	207	0			25
							222	9									
10	5084	X	3976	-0-	-1108	-0-	38	1	3671	3	Y	243	236	0			32
							267	9									
11	4260	X	3685	-0-	-575	-0-	34	1	3384	3	Y	243	228	0			47
							267	9									
12	4030	X	3375	-0-	-655	-0-	34	1	3071	3	Y	245	268	0			24
							270	9									
01	3968	X	3091	-0-	-877	-0-	35	1	2758	3	Y	271	253	0			42
							298	9									
02	3584	X	3460	-0-	-124	-0-	36	1	3180	3	Y	222	228	0			36
							244	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

09	10110	X	8265	-0-	-1845	-0-	10	1	8093	3	Y	147	141	0			20
							162	9									
10	10447	X	8194	-0-	-2253	-0-	15	1	8056	3	Y	112	113	0			19
							123	9									
11	10260	X	7810	-0-	-2450	-0-	19	1	7626	3	Y	150	151	0			18
							165	9									
12	10602	X	8032	-0-	-2570	-0-	24	1	7782	3	Y	205	211	0			12
							226	9									
01	12617	X	10437	-0-	-2180	-0-	38	1	10160	3	Y	217	216	0			13
							239	9									
*02	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	46	1	16066	3	Y	169	171	0			11
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	8700	X	6963	-0-	-1737	-0-	69	1	6695	3	N	181	180	0			22
							199	9									
10	8091	X	6956	-0-	-1135	-0-	70	1	6682	3	N	185	183	0			24
							204	9									
11	7410	X	6088	-0-	-1322	-0-	60	1	5851	3	N	161	154	0			31
							177	9									
12	7471	X	5657	-0-	-1814	-0-	61	1	5408	3	N	171	185	0			17
							188	9									
01	6789	X	5425	-0-	-1364	-0-	65	1	5163	3	N	179	168	0			28
							197	9									
02	6132	X	5117	-0-	-1015	-0-	55	1	4924	3	N	125	133	0			20
							138	9									

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
09	11310	X	11113	-0-	-197	-0-	109	1	10679	3	N	295	297	0			36
							325	9									
10	11966	X	11681	-0-	-285	-0-	117	1	11180	3	N	349	340	0			45
							384	9									
11	11580	X	11041	-0-	-539	-0-	108	1	10594	3	N	308	294	0			59
							339	9									
12	11966	X	10437	-0-	-1529	-0-	111	1	9920	3	N	369	392	0			36
							406	9									
01	10757	X	10344	-0-	-413	-0-	124	1	9813	3	N	370	348	0			58
							407	9									
02	9716	X	9614	-0-	-102	-0-	103	1	9213	3	N	271	285	0			44
							298	9									

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
09	5010	X	3449	-0-	-1561	-0-	4	1	3281	3	Y	149	148	0			20
							164	9									
10	5177	X	3331	-0-	-1846	-0-	6	1	3176	3	Y	135	132	0			23
							149	9									
11	4620	X	3661	-0-	-959	-0-	9	1	3486	3	Y	151	156	0			18
							166	9									
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	12	1	3655	3	Y	172	180	0			10
							189	9									
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	14	1	3652	3	Y	177	176	0			11
							195	9									
*02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	11	1	3843	3	Y	126	129	0			8
							139	9									

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
09	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	115	1	13952	3	N	2013	2005	0			129
							2214	9									
10	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	122	1	13570	3	N	2026	2037	0			118
							2229	9									
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	122	1	14387	3	N	2139	2136	0			121
							2353	9									
12	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	133	1	14247	3	N	2267	2243	0			145
							2	4	2494	9							
01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	133	1	14285	3	N	2299	2275	0			169
							9	4	2529	9							
02	13888	X	11526	-0-	-2362	-0-	76	1	9583	3	N	1696	1761	0			104
							1	4	1866	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	70	1	8464	3	Y	1564	1563	0			100
							1720	9									
10	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	84	1	9347	3	Y	1722	1722	0			100
							1894	9									
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	73	1	8609	3	Y	1738	1740	0			98
							1912	9									
12	9920	X	8982	-0-	-938	-0-	66	1	7055	3	Y	1691	1681	0			108
							1	4	1860	9							
01	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	75	1	8080	3	Y	1672	1657	0			123
							5	4	1839	9							
02	9044	X	8929	-0-	-115	-0-	57	1	7218	3	Y	1503	1534	0			92
							1	4	1653	9							

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
09	10290	X	10126	-0-	-164	-0-	59	1	9411	3	Y	595	564	0			75
							1	4	655	9							
10	10633	X	8444	-0-	-2189	-0-	54	1	7784	3	Y	551	583	0			43
							606	9									
11	10230	X	8026	-0-	-2204	-0-	38	1	7250	3	Y	669	626	0			86
							2	4	736	9							
12	10571	X	8710	-0-	-1861	-0-	52	1	7973	3	Y	620	647	0			59
							3	4	682	9							
01	10478	X	7575	-0-	-2903	-0-	45	1	6824	3	Y	641	659	0			41
							1	4	705	9							
02	9464	X	6924	-0-	-2540	-0-	37	1	6307	3	Y	526	536	0			31
							1	4	579	9							

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
09	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	54	1	8599	3	Y	691	642	0			87
							1	4	760	9							
10	8835	X	8070	-0-	-765	-0-	52	1	7582	3	Y	396	452	0			31
							436	9									
11	9840	X	8739	-0-	-1101	-0-	42	1	8158	3	Y	488	456	0			63
							2	4	537	9							
12	10168	X	9905	-0-	-263	-0-	61	1	9255	3	Y	533	545	0			51
							3	4	586	9							
01	10168	X	7442	-0-	-2726	-0-	46	1	6918	3	Y	434	457	0			28
							1	4	477	9							
02	8792	X	7004	-0-	-1788	-0-	37	1	6362	3	Y	550	545	0			33
							605	9									

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
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	42	1	6729	3	Y	487	471	0			61
							1	4	536	9							
10	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	67	1	9811	3	Y	404	434	0			31
							1	4	444	9							
11	7440	X	5775	-0-	-1665	-0-	27	1	5173	3	Y	522	486	0			67
							1	4	574	9							
12	7688	X	5367	-0-	-2321	-0-	31	1	4798	3	Y	487	508	0			46
							2	4	536	9							
01	10323	X	7265	-0-	-3058	-0-	45	1	6747	3	Y	429	448	0			27
							1	4	472	9							
02	9324	X	6757	-0-	-2567	-0-	36	1	6249	3	Y	428	430	0			25
							1	4	471	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	16170	X	13015	-0-	-3155	-0-	149	1	12472	3	Y	358	358	0			18
							394	9									
10	16709	X	11854	-0-	-4855	-0-	146	1	11379	3	Y	299	304	0			13
							329	9									
11	16170	X	11531	-0-	-4639	-0-	142	1	11045	3	Y	313	316	0			10
							344	9									
12	13795	X	12164	-0-	-1631	-0-	138	1	11590	3	Y	396	386	0			20
							436	9									
01	13578	X	12566	-0-	-1012	-0-	134	1	11856	3	Y	524	527	0			17
							576	9									
02	12152	X	11151	-0-	-1001	-0-	126	1	10509	3	Y	469	458	0			28
							516	9									

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
09	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	54	1	14292	3	N	845	788	0			96
							930	9									
10	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	65	1	16562	3	N	1282	1162	0	105	8	111
							1410	9									
11	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	63	1	16957	3	N	941	960	0			92
							1035	9									
12	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	73	1	17876	3	N	921	914	0	3	8	96
							1013	9									
01	18042	X	16851	-0-	-1191	-0-	70	1	15797	3	N	894	907	0	4	8	79
							1	4	983	9							
02	16856	X	15657	-0-	-1199	-0-	81	1	14692	3	N	803	796	0	1	8	85
							1	4	883	9							

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
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	11	1	1035	3	Y	211	198	1			35
							232	9									
10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	10	1	852	3	Y	218	213	1			40
							240	9									
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	9	1	725	3	Y	189	185	1			44
							208	9									
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	8	1	846	3	Y	275	262	1			57
							303	9									
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	8	1	823	3	Y	172	204	1			25
							189	9									
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	885	3	Y	203	190	1			38
							223	9									

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
09	7560	X	6934	-0-	-626	-0-	66	1	6433	3	Y	395	378	1			65
							435	9									
10	7812	X	7003	-0-	-809	-0-	73	1	6552	3	Y	344	346	1			63
							378	9									
11	7320	X	7165	-0-	-155	-0-	82	1	6763	3	Y	291	287	1			67
							320	9									
12	7564	X	7074	-0-	-490	-0-	66	1	6670	3	Y	307	310	1			64
							338	9									
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	3	Y	301	321	1			44
							331	9									
*02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	88	1	7032	3	Y	356	333	1			67
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9690	X	8201	-0-	-1489	-0-	10	1	8003	3	Y	171	164	0	1	8	23
							188	9									
10	9858	X	8250	-0-	-1608	-0-	16	1	7978	3	Y	233	216	0			40
							256	9									
11	9540	X	8129	-0-	-1411	-0-	20	1	7931	3	Y	162	183	0			19
							178	9									
12	9455	X	8365	-0-	-1090	-0-	26	1	8115	3	Y	204	211	0			12
							224	9									
01	8835	X	7774	-0-	-1061	-0-	28	1	7513	3	Y	212	211	0			13
							233	9									
02	7644	X	5738	-0-	-1906	-0-	16	1	5554	3	Y	153	156	0			10
							168	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	35	1	8578	3	Y	503	497	0			40
							553	9									
10	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	52	1	11662	3	Y	514	518	0			36
							5	4	565	9							
11	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	78	1	14104	3	Y	621	605	0			52
							7	4	683	9							
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	159	1	13112	3	Y	629	629	0			52
							1	4	692	9							
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	143	1	11531	3	Y	746	740	0			58
							1	4	821	9							
02	13888	X	11570	-0-	-2318	-0-	43	1	10676	3	Y	774	765	0			67
							851	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

09	11670	X	10912	-0-	-758	-0-	42	1	10301	3	Y	517	512	0			41
							569	9									
10	11935	X	3012	-0-	-8923	-0-	12	1	2681	3	Y	289	310	0			20
							1	4	318	9							
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	2	21	0	1	8	-0-
12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					Y	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-
02	10192	X	-0-	-0-	-10192	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	58	1	9387	3	Y	338	315	0			43
							2	4	372	9							
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	45	1	6546	3	Y	270	292	0			21
							297	9									
11	7950	X	5710	-0-	-2240	-0-	28	1	5361	3	Y	291	272	0	3	8	37
							1	4	320	9							
12	8215	X	4373	-0-	-3842	-0-	27	1	4102	3	Y	221	237	0			21
							1	4	243	9							
01	10540	X	4808	-0-	-5732	-0-	30	1	4505	3	Y	247	252	0			16
							1	4	272	9							
02	9156	X	3906	-0-	-5250	-0-	21	1	3570	3	Y	286	285	0			17
							315	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	13392	X	7175	-0-	-6217	-0-	47	1	6790	3	Y	307	282	0	1	8	24
							338	9									
11	12960	X	11024	-0-	-1936	-0-	54	1	10361	3	Y	552	503	0	2	8	71
							2	4	607	9							
12	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	87	1	13345	3	Y	603	616	0	1	8	57
							5	4	663	9							
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	56	1	8425	3	Y	602	615	0	6	8	38
							1	4	662	9							
02	10276	X	9755	-0-	-521	-0-	54	1	9182	3	Y	471	480	0	1	8	28
							1	4	518	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	655	-0-	-2075	-0-	591	3	64	9	N	58					271
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3066	3	215	9	N	195	340	1			126
11	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2029	3	477	9	N	434	344	1			216
12	2511	X	1266	-0-	-1245	-0-	1053	3	213	9	N	194	169	1			241
01	3286	X	953	-0-	-2333	-0-	868	3	85	9	N	77					318
02	2968	X	2410	-0-	-558	-0-	2115	3	295	9	N	268	179	1			407

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
09	2430	X	1940	-0-	-490	-0-	7	1	1723	3	Y	191	184	0	5	8	15
							210	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	12	1	2650	3	Y	183	180	0	6	8	12
							1	4	201	9							
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2408	3	Y	214	203	0	6	8	17
							1	4	235	9							
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	33	1	2740	3	Y	248	238	0	7	8	20
							273	9									
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	34	1	2761	3	Y	266	251	0	16	8	19
							293	9									
*02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	10	1	2491	3	Y	200	199	0	3	8	17
							220	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	11	1	2557	3	Y	168	166	0			13
						185	9									
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	12	1	2795	3	Y	172	173	0			12
						1	4	189	9							
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	2889	3	Y	203	198	0			17
						2	4	223	9							
12	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	30	1	2490	3	Y	172	175	0			14
						189	9									
01	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	28	1	2248	3	Y	153	155	0			12
						168	9									
*02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	12	1	3024	3	Y	192	187	0			17
						211	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

09	12570 X	10801	-0-	-1769	-0-	123	1	10295	3	Y	348	350	0			18
						383	9									
10	13082 X	11659	-0-	-1423	-0-	144	1	11160	3	Y	323	327	0			14
						355	9									
11	12660 X	11799	-0-	-861	-0-	145	1	11243	3	Y	374	376	0			12
						411	9									
12	13082 X	11317	-0-	-1765	-0-	128	1	10781	3	Y	371	365	0			18
						408	9									
01	11656 X	11355	-0-	-301	-0-	123	1	10881	3	Y	319	327	0			10
						351	9									
02	11004 X	7786	-0-	-3218	-0-	89	1	7427	3	Y	245	240	0			15
						270	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

09	8670 X	8497	-0-	-173	-0-	37	1	8206	3	Y	231	224	0			19
						254	9									
10	8804 X	7930	-0-	-874	-0-	27	1	7721	3	Y	165	173	0			11
						182	9									
11	8970 X	8085	-0-	-885	-0-	16	1	7807	3	Y	238	237	0			12
						262	9									
12	9269 X	6994	-0-	-2275	-0-	14	1	6676	3	Y	276	272	0			16
						304	9									
01	9269 X	8790	-0-	-479	-0-	25	1	8486	3	Y	254	259	0			11
						279	9									
02	7924 X	7541	-0-	-383	-0-	19	1	7281	3	Y	219	222	0			8
						241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11730	X	10845	-0-	-885	-0-	25	1	10024	3	Y	723	719	0			18
							1	4	795	9							
10	11656	X	10853	-0-	-803	-0-	26	1	10175	3	Y	592	594	0			16
							1	4	651	9							
11	11280	X	8735	-0-	-2545	-0-	20	1	8078	3	Y	576	574	0			18
							3	4	634	9							
12	11594	X	9792	-0-	-1802	-0-	23	1	9070	3	Y	633	632	0			19
							3	4	696	9							
01	11005	X	9246	-0-	-1759	-0-	21	1	8554	3	Y	607	611	0			15
							3	4	668	9							
02	9940	X	8693	-0-	-1247	-0-	22	1	7956	3	Y	649	646	0			18
							1	4	714	9							

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
09	10680	X	10167	-0-	-513	-0-	23	1	9438	3	Y	641	637	0			16
							1	4	705	9							
10	10695	X	10386	-0-	-309	-0-	25	1	9767	3	Y	539	541	0			14
							1	4	593	9							
11	10320	X	9820	-0-	-500	-0-	23	1	9252	3	Y	492	491	0			15
							4	4	541	9							
12	10664	X	9573	-0-	-1091	-0-	23	1	8939	3	Y	553	551	0			17
							3	4	608	9							
01	10633	X	9416	-0-	-1217	-0-	22	1	8765	3	Y	569	572	0			14
							3	4	626	9							
02	9492	X	8166	-0-	-1326	-0-	20	1	7429	3	Y	651	647	0			18
							1	4	716	9							

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
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	22	1	8876	3	Y	677	673	0			17
							1	4	745	9							
10	9703	X	9654	-0-	-49	-0-	23	1	9024	3	Y	552	555	0			14
							607	9									
11	9390	X	9271	-0-	-119	-0-	22	1	8670	3	Y	523	521	0			16
							4	4	575	9							
12	9703	X	9343	-0-	-360	-0-	22	1	8661	3	Y	597	595	0			18
							3	4	657	9							
01	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	22	1	8943	3	Y	628	631	0			15
							4	4	691	9							
*02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	22	1	8226	3	Y	674	671	0			18
							1	4	741	9							

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
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	25	1	5200	3	Y	57	74	1			124
							63	9									
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	12	1	6212	3	Y	203	63	1			264
							223	9									
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	8	1	5777	3	Y	190	121	1			333
							209	9									
12	5580	X	5456	-0-	-124	-0-	9	1	5268	3	Y	163	298	1			198
							179	9									
01	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	19	1	5042	3	Y	143					341
							157	9									
02	5824	X	5433	-0-	-391	-0-	17	1	5244	3	Y	156	176	1			321
							172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	293	1	5955	3	Y	2055	2070	0	2	8	100
							2261	9									
10	8401	X	8084	-0-	-317	-0-	306	1	5564	3	Y	2013	1991	0	1	8	121
							2214	9									
11	8130	X	7777	-0-	-353	-0-	298	1	5435	3	Y	1856	1856	0	1	8	120
							2	4	2042	9							
12	8401	X	8066	-0-	-335	-0-	333	1	5618	3	Y	1922	1925	0			117
							1	4	2114	9							
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	307	1	5219	3	Y	1883	1878	0			122
							2	4	2071	9							
*02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	293	1	4837	3	Y	1702	1724	0			100
							2	4	1872	9							

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
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	27	1	11063	3	Y	1003	995	0			26
							1	4	1103	9							
10	11997	X	11995	-0-	-2	-0-	28	1	11085	3	Y	801	806	0			21
							1	4	881	9							
11	11640	X	9819	-0-	-1821	-0-	23	1	9121	3	Y	610	612	0			19
							4	4	671	9							
12	12431	X	11179	-0-	-1252	-0-	26	1	10240	3	Y	826	820	0			25
							4	4	909	9							
01	11687	X	11096	-0-	-591	-0-	25	1	10078	3	Y	899	902	0			22
							4	4	989	9							
02	10556	X	9072	-0-	-1484	-0-	22	1	8063	3	Y	896	894	0			24
							1	4	986	9							

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
09	7620	X	6066	-0-	-1554	-0-	233	1	4726	3	Y	1006	1020	0			49
							1107	9									
10	7440	X	7083	-0-	-357	-0-	300	1	5460	3	Y	1203	1179	0			73
							1323	9									
11	7200	X	6775	-0-	-425	-0-	284	1	5183	3	Y	1187	1183	0			77
							2	4	1306	9							
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	310	1	5232	3	Y	1101	1111	0			67
							1	4	1211	9							
01	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	289	1	4879	3	Y	1070	1068	0			69
							1	4	1177	9							
*02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	300	1	4937	3	Y	943	957	0			55
							2	4	1037	9							

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
09	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	257	1	5213	3	Y	681	691	0			33
							749	9									
10	6293	X	4986	-0-	-1307	-0-	218	1	3947	3	Y	746	734	0			45
							821	9									
11	6090	X	4558	-0-	-1532	-0-	190	1	3474	3	Y	812	804	0			53
							1	4	893	9							
12	6293	X	4225	-0-	-2068	-0-	178	1	3016	3	Y	936	932	0			57
							1	4	1030	9							
01	6603	X	5466	-0-	-1137	-0-	240	1	4059	3	Y	1060	1048	0			69
							1	4	1166	9							
02	5796	X	3936	-0-	-1860	-0-	191	1	3140	3	Y	548	585	0			32
							2	4	603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10620 X	9631	-0-	-989	-0-	22	1	8868	3	Y	673	670	0			17
						1	4	740	9							
10	10974 X	9606	-0-	-1368	-0-	23	1	8990	3	Y	538	541	0			14
						1	4	592	9							
11	10620 X	8814	-0-	-1806	-0-	21	1	8291	3	Y	453	453	0			14
						4	4	498	9							
12	10974 X	9447	-0-	-1527	-0-	22	1	8736	3	Y	624	619	0			19
						3	4	686	9							
01	9982 X	8511	-0-	-1471	-0-	19	1	7787	3	Y	638	641	0			16
						3	4	702	9							
02	8988 X	8721	-0-	-267	-0-	21	1	7959	3	Y	673	671	0			18
						1	4	740	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

09	6180 X	5227	-0-	-953	-0-	12	1	4908	3	Y	279	277	0			7
						307	9									
10	5983 X	4509	-0-	-1474	-0-	11	1	4243	3	Y	232	233	0			6
						255	9									
11	5790 X	5453	-0-	-337	-0-	13	1	5179	3	Y	235	234	0			7
						2	4	259	9							
12	5983 X	4908	-0-	-1075	-0-	12	1	4591	3	Y	275	274	0			8
						2	4	303	9							
01	5239 X	4567	-0-	-672	-0-	10	1	4245	3	Y	282	283	0			7
						2	4	310	9							
02	4732 X	4267	-0-	-465	-0-	11	1	3960	3	Y	268	268	0			7
						1	4	295	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

09	7410 X	5652	-0-	-1758	-0-	24	1	4872	3	Y	687	679	1			35
						756	9									
10	7657 X	5224	-0-	-2433	-0-	23	1	4368	3	Y	757	762	1			30
						833	9									
11	7380 X	6254	-0-	-1126	-0-	25	1	5246	3	Y	894	884	1			40
						983	9									
12	7347 X	7286	-0-	-61	-0-	32	1	6208	3	Y	951	949	1			42
						1046	9									
01	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	36	1	7659	3	Y	1315	1304	1			53
						1447	9									
*02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7234	3	Y	982	995	1			40
						1080	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

09	14520 X	11073	-0-	-3447	-0-	51	1	10219	3	Y	730	720	1			37
						803	9									
10	14477 X	12190	-0-	-2287	-0-	60	1	11213	3	Y	834	838	1			33
						917	9									
11	13020 X	9951	-0-	-3069	-0-	43	1	8963	3	Y	859	854	1			38
						945	9									
12	12958 X	11003	-0-	-1955	-0-	52	1	10072	3	Y	799	801	1			36
						879	9									
01	12183 X	10907	-0-	-1276	-0-	46	1	9878	3	Y	894	894	1			36
						983	9									
02	11004 X	9200	-0-	-1804	-0-	50	1	8400	3	Y	682	690	1			28
						750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	42 497	1 9	8410	3	Y	452	447	1			23
10	7750	X	7720	-0-	-30	-0-	38 585	1 9	7097	3	Y	532	534	1			21
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	38 773	1 9	7923	3	Y	703	693	1			31
12	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	41 739	1 9	7874	3	Y	672	673	1			30
01	9238	X	8507	-0-	-731	-0-	36 816	1 9	7655	3	Y	742	742	1			30
02	8344	X	7118	-0-	-1226	-0-	38 670	1 9	6410	3	Y	609	614	1			25

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
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	26 437	1 9	5360	3	Y	397	394	0			36
10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	34 465	1 9	6009	3	Y	423	413	0			46
11	5790	X	5444	-0-	-346	-0-	32 441	1 9	4971	3	Y	401	407	0			40
12	6014	X	5972	-0-	-42	-0-	37 457	1 9	5478	3	Y	415	417	0			38
01	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	39 480	1 9	5394	3	Y	436	439	0			35
02	5880	X	4635	-0-	-1245	-0-	25 435	1 9	4175	3	Y	395	392	0			38

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
09	7320	X	4805	-0-	-2515	-0-	21 516	1 9	4268	3	Y	469	482	0			42
10	7564	X	5961	-0-	-1603	-0-	30 507	1 9	5424	3	Y	461	453	0			50
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	55 585	1 9	8483	3	Y	532	529	0			53
12	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	51 649	1 9	7640	3	Y	590	589	0			54
01	6107	X	5875	-0-	-232	-0-	38 619	1 9	5218	3	Y	563	572	0			45
02	8512	X	4455	-0-	-4057	-0-	23 568	1 9	3864	3	Y	516	511	0			50

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
09	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	42 815	1 9	8637	3	Y	741	759	0			67
10	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	43 652	1 9	7651	3	Y	593	596	0			64
11	9840	X	8224	-0-	-1616	-0-	47 932	1 9	7245	3	Y	847	826	0			85
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	65 1124	1 9	9714	3	Y	1022	1014	0			93
01	10261	X	9040	-0-	-1221	-0-	59 806	1 9	8175	3	Y	733	767	0			59
*02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	51 779	1 9	8614	3	Y	708	699	0			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6630	X	6288	-0-	-342	-0-	62	1	5007	3	Y	1108	1108	0			40
							1219	9									
10	6851	X	6280	-0-	-571	-0-	56	1	5134	3	Y	991	985	0	4	8	42
							1090	9									
11	6180	X	5590	-0-	-590	-0-	38	1	4507	3	Y	950	952	0			40
							1045	9									
12	6510	X	4432	-0-	-2078	-0-	30	1	3384	3	Y	925	914	0			51
							1018	9									
01	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	29	1	3793	3	Y	829	793	0	41	1	45
							912	9					1	8			
02	5460	X	4736	-0-	-724	-0-	35	1	3738	3	Y	875	857	0	8	8	55
							963	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	25	1	2011	3	Y	1270	1271	0			46
							1397	9									
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	24	1	2183	3	Y	1426	1412	0			60
							1569	9									
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	1089	1103	0			46
							1198	9									
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	3147	3	Y	1170	1152	0			64
							1287	9									
01	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	11	1	1441	3	Y	1015	972	0	52	1	55
							1117	9									
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	14	1	1464	3	Y	929	925	0			59
							1022	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

09	8730	X	6382	-0-	-2348	-0-	123	1	5490	3	Y	699	696	1			25
							769	9									
10	9021	X	6177	-0-	-2844	-0-	122	1	5307	3	Y	678	678	1			25
							2	4	746	9							
11	8730	X	5383	-0-	-3347	-0-	102	1	4661	3	Y	564	561	1			28
							620	9									
12	8246	X	5924	-0-	-2322	-0-	112	1	5144	3	Y	607	605	1			30
							668	9									
01	6634	X	6529	-0-	-105	-0-	70	1	5832	3	Y	569	578	1			21
							1	4	626	9							
*02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	82	1	5906	3	Y	584	574	1			31
							642	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

09	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	179	1	7988	3	Y	789	776	1			28
							868	9									
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	142	1	6226	3	Y	982	974	1			36
							2	4	1080	9							
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	119	1	5466	3	Y	804	800	1			40
							884	9									
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	133	1	6109	3	Y	645	653	1			32
							710	9									
01	9331	X	7285	-0-	-2046	-0-	79	1	6552	3	Y	594	604	1			22
							1	4	653	9							
02	8428	X	5518	-0-	-2910	-0-	66	1	4783	3	Y	608	598	1			32
							669	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8700	X	1382	-0-	-7318	-0-	21	1	957	3	Y	367	375	1			13
							404	9									
10	8990	X	5781	-0-	-3209	-0-	124	1	5407	3	Y	225	230	1			8
							2	4	248	9							
11	8700	X	6544	-0-	-2156	-0-	122	1	5609	3	Y	739	710	1			37
							813	9									
12	8029	X	7599	-0-	-430	-0-	145	1	6647	3	Y	734	735	1			36
							807	9									
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	81	1	6787	3	Y	604	618	1			22
							1	4	664	9							
02	6104	X	5743	-0-	-361	-0-	70	1	4994	3	Y	617	607	1			32
							679	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	36	1	8980	3	Y	853	849	1	4	8	51
							3	4	938	9							
10	9486	X	8408	-0-	-1078	-0-	31	1	7473	3	Y	821	780	1	33	8	59
							1	4	903	9							
11	10770	X	8058	-0-	-2712	-0-	29	1	7207	3	Y	747	759	1			47
							822	9									
12	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	37	1	10722	3	Y	785	769	1	22	8	41
							864	9									
01	11129	X	9736	-0-	-1393	-0-	37	1	8730	3	Y	879	836	1	22	8	62
							2	4	967	9							
02	9296	X	8648	-0-	-648	-0-	32	1	7762	3	Y	776	786	1	3	8	49
							854	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580	X	6070	-0-	-2510	-0-	22	1	5593	3	Y	412	405	1			25
							2	4	453	9							
10	8711	X	7085	-0-	-1626	-0-	27	1	6517	3	Y	491	479	1			37
							1	4	540	9							
11	8430	X	5975	-0-	-2455	-0-	22	1	5525	3	Y	389	402	1			24
							428	9									
12	8711	X	5242	-0-	-3469	-0-	16	1	4689	3	Y	488	486	1			26
							537	9									
01	7099	X	5186	-0-	-1913	-0-	20	1	4671	3	Y	449	443	1			32
							1	4	494	9							
02	6412	X	5430	-0-	-982	-0-	20	1	4909	3	Y	455	458	1			29
							501	9									

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
09	9240	X	8759	-0-	-481	-0-	32	1	8089	3	Y	577	579	1			35
							3	4	635	9							
10	9734	X	9733	-0-	-1	-0-	37	1	8929	3	Y	695	678	1			52
							2	4	765	9							
11	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	38	1	9360	3	Y	795	797	1			50
							875	9									
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	36	1	10456	3	Y	808	815	1			43
							889	9									
01	10912	X	10347	-0-	-565	-0-	40	1	9535	3	Y	700	693	1			50
							2	4	770	9							
02	9576	X	8292	-0-	-1284	-0-	32	1	7648	3	Y	556	571	1			35
							612	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490	X	20272	-0-	-3218	-0-	42	1	19528	3	Y	637	664	0			56
							1	4	701	9							
10	22413	X	22279	-0-	-134	-0-	71	1	21292	3	Y	832	762	0			126
							1	4	915	9							
11	21690	X	19519	-0-	-2171	-0-	53	1	18687	3	Y	707	753	0			80
							1	4	778	9							
12	22413	X	19467	-0-	-2946	-0-	57	1	18508	3	Y	820	815	0			85
							902	9									
01	22413	X	17536	-0-	-4877	-0-	39	1	16575	3	Y	838	806	0			117
							922	9									
02	20132	X	15872	-0-	-4260	-0-	41	1	15164	3	Y	606	663	0			60
							667	9									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

09	3000	N	4476	-0-	1476	11430	9	1	4175	3	Y	265	299	0			23
							292	9									
10	3100	N	4127	-0-	1027	12457	13	1	3851	3	Y	239	226	0			36
							263	9									
11	15675	X	3218	-0-	-12457	-0-	9	1	3031	3	Y	162	180	0			18
							178	9									
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	13	1	4372	3	Y	230	224	0			24
							253	9									
01	6634	X	5168	-0-	-1466	-0-	11	1	4834	3	Y	294	277	0			41
							323	9									
*02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	19	1	7076	3	Y	365	370	0			36
							402	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

09	20730	X	16573	-0-	-4157	-0-	34	1	15867	3	Y	611	637	0			54
							672	9									
10	21421	X	2367	-0-	-19054	-0-	7	1	2221	3	Y	126	161	0			19
							139	9									
11	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
12	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
01	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-
02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

09	14850	X	12300	-0-	-2550	-0-	26	1	11814	3	Y	418	431	0			37
							460	9									
10	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	54	1	16072	3	Y	364	346	0			55
							1	4	400	9							
11	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	56	1	19874	3	Y	549	542	0			62
							604	9									
12	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	65	1	21152	3	Y	734	720	0			76
							807	9									
01	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	43	1	18407	3	Y	755	726	0			105
							831	9									
02	19152	X	17427	-0-	-1725	-0-	46	1	16754	3	Y	570	618	0			57
							627	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	38	1	10272	3	Y	659	632	0			75
							725	9									
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	38	1	9560	3	Y	514	541	0			48
							565	9									
11	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	41	1	10907	3	Y	627	614	0			61
							690	9									
12	11005	X	10728	-0-	-277	-0-	41	1	10002	3	Y	623	619	0			65
							685	9									
01	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	44	1	9805	3	Y	569	583	0			51
							626	9									
02	10864	X	10019	-0-	-845	-0-	52	1	9356	3	Y	555	547	0			59
							611	9									

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
09	10620	X	5496	-0-	-5124	-0-	19	1	5156	3	Y	292	292	0			33
							321	9									
10	6045	X	5398	-0-	-647	-0-	20	1	5092	3	Y	260	269	0			24
							286	9									
11	5820	X	4852	-0-	-968	-0-	17	1	4547	3	Y	262	258	0	3	8	25
							288	9									
12	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	20	1	4839	3	Y	269	266	0			28
							296	9									
01	6014	X	3462	-0-	-2552	-0-	14	1	3239	3	Y	190	201	0			17
							209	9									
02	5124	X	2767	-0-	-2357	-0-	14	1	2596	3	Y	143	145	0			15
							157	9									

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
09	13860	X	11830	-0-	-2030	-0-	42	1	11031	3	Y	687	682	0			78
							1	4	756	9							
10	14322	X	13385	-0-	-937	-0-	50	1	12734	3	Y	545	572	0			51
							1	4	600	9							
11	13920	X	11777	-0-	-2143	-0-	41	1	11054	3	Y	620	611	0			60
							682	9									
12	14384	X	12735	-0-	-1649	-0-	48	1	12023	3	Y	603	600	0			63
							1	4	663	9							
01	14384	X	14258	-0-	-126	-0-	60	1	13453	3	Y	676	679	0			60
							1	4	744	9							
02	12096	X	9854	-0-	-2242	-0-	51	1	9259	3	Y	494	502	0			52
							1	4	543	9							

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
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	75	1	2238	3	Y	678	666	0			61
							2	4	746	9							
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	85	1	3078	3	Y	643	673	0			31
							707	9									
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	100	1	4138	3	Y	678	668	0			41
							1	4	746	9							
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	102	1	3709	3	Y	672	680	0			33
							3	4	739	9							
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	87	1	3655	3	Y	672	678	0			27
							2	4	739	9							
02	4648	X	4077	-0-	-571	-0-	90	1	3251	3	Y	667	664	0			30
							2	4	734	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	37	1	1765	3	Y	815	817	0			9
							3	4	897	9							
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	42	1	2017	3	Y	816	817	0			8
							10	4	898	9							
11	3210	X	2626	-0-	-584	-0-	44	1	1593	3	Y	882	877	0			13
							19	4	970	9							
12	3317	X	2462	-0-	-855	-0-	28	1	1573	3	Y	781	780	0			14
							2	4	859	9							
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	41	1	2177	3	Y	793	795	0			12
							5	4	872	9							
02	2688	X	2526	-0-	-162	-0-	32	1	1272	3	Y	1111	1105	0			18
							1222	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

09	12570	X	8952	-0-	-3618	-0-	30	1	8044	3	Y	798	726	0			91
							878	9									
10	8959	X	2130	-0-	-6829	-0-	7	1	1835	3	Y	262	328	0			25
							288	9									
11	8670	X	7034	-0-	-1636	-0-	24	1	6526	3	Y	440	422	0			43
							484	9									
12	9238	X	2721	-0-	-6517	-0-	10	1	2455	3	Y	233	251	0	1	8	24
							256	9									
01	9238	X	5499	-0-	-3739	-0-	23	1	5016	3	Y	418	405	0			37
							460	9									
02	8344	X	6419	-0-	-1925	-0-	32	1	5781	3	Y	551	530	0			58
							606	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	7099	X	880	-0-	-6219	-0-	3	1	713	3	Y	149	138	1			11
							164	9									
11	6570	X	134	-0-	-6436	-0-	86	3	48	9	Y	44	52	1			3
12	4991	X	259	-0-	-4732	-0-	1	1	252	3	Y	5	3	1	5	8	-0-
							6	9									
01	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	1	1	139	3	Y	190	176	1			14
							209	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	25	1	2382	3	Y	544	509	1			90
							598	9									
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	29	1	2541	3	Y	559	546	1			103
							615	9									
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	33	1	2748	3	Y	437	439	1			101
							481	9									
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	23	1	2365	3	Y	437	447	1			91
							481	9									
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	19	1	1895	3	Y	435	462	1			64
							479	9									
02	2800	X	2464	-0-	-336	-0-	24	1	1892	3	Y	498	468	1			94
							548	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

09	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	51	1	12778	3	Y	485	480	1			29
							4	4	534	9							
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	49	1	11884	3	Y	553	540	1			42
							2	4	608	9							
11	11130	X	10936	-0-	-194	-0-	41	1	10229	3	Y	605	609	1			38
							666	9									
12	13826	X	9665	-0-	-4161	-0-	31	1	8952	3	Y	620	625	1			33
							682	9									
01	13826	X	7018	-0-	-6808	-0-	27	1	6391	3	Y	544	538	1			39
							2	4	598	9							
02	12488	X	10001	-0-	-2487	-0-	39	1	9393	3	Y	517	523	1			33
							569	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

09	11940	X	9834	-0-	-2106	-0-	36	1	8993	3	Y	729	735	1			44
							3	4	802	9							
10	12338	X	9699	-0-	-2639	-0-	36	1	8783	3	Y	798	782	1			60
							2	4	878	9							
11	11640	X	10433	-0-	-1207	-0-	38	1	9336	3	Y	963	963	1			60
							1059	9									
12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	41	1	12004	3	Y	1011	1017	1			54
							1112	9									
01	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	47	1	11282	3	Y	875	866	1			63
							3	4	963	9							
*02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	38	1	9298	3	Y	733	750	1			46
							806	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

09	7530	X	6177	-0-	-1353	-0-	23	1	5759	3	Y	357	354	1			22
							2	4	393	9							
10	7409	X	5863	-0-	-1546	-0-	22	1	5372	3	Y	425	415	1			32
							1	4	468	9							
11	6240	X	5803	-0-	-437	-0-	21	1	5327	3	Y	414	420	1			26
							455	9									
12	6448	X	4401	-0-	-2047	-0-	14	1	3991	3	Y	360	367	1			19
							396	9									
01	6448	X	4105	-0-	-2343	-0-	15	1	3669	3	Y	382	373	1			28
							1	4	420	9							
*02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	24	1	5720	3	Y	381	385	1			24
							419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9990	X	8448	-0-	-1542	-0-	32	1	8160	3	Y	230	230	1			14
							3	4	253	9							
10	10323	X	7305	-0-	-3018	-0-	29	1	7009	3	Y	242	238	1			18
							1	4	266	9							
11	9300	X	6875	-0-	-2425	-0-	26	1	6563	3	Y	260	262	1			16
							286	9									
12	9610	X	2604	-0-	-7006	-0-	8	1	2290	3	Y	278	279	1			15
							306	9									
01	9393	X	4108	-0-	-5285	-0-	16	1	3835	3	Y	233	231	1			17
							1	4	256	9							
02	7896	X	4880	-0-	-3016	-0-	19	1	4621	3	Y	218	221	1			14
							240	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	11972	-0-	-2518	-0-	44	1	11015	3	Y	826	822	1			50
							4	4	909	9							
10	14973	X	13520	-0-	-1453	-0-	50	1	12269	3	Y	1090	1058	1			82
							2	4	1199	9							
11	14490	X	13699	-0-	-791	-0-	49	1	12292	3	Y	1234	1239	1			77
							1	4	1357	9							
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	49	1	14243	3	Y	1217	1229	1			65
							1339	9									
01	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	57	1	13646	3	Y	1069	1057	1			77
							4	4	1176	9							
*02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	49	1	12007	3	Y	901	921	1			57
							991	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7920	X	5922	-0-	-1998	-0-	7	1	5788	3	Y	115	115	0			15
							127	9									
10	8246	X	5663	-0-	-2583	-0-	11	1	5531	3	Y	110	106	0			19
							121	9									
11	7980	X	4974	-0-	-3006	-0-	12	1	4621	3	Y	310	292	0			37
							341	9									
12	8246	X	6944	-0-	-1302	-0-	22	1	6776	3	Y	133	162	0			8
							146	9									
01	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	18	1	4884	3	Y	121	122	0			7
							133	9									
02	5516	X	3312	-0-	-2204	-0-	9	1	3190	3	Y	103	103	0			7
							113	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7775	-0-	-1225	-0-	9	1	7544	3	Y	202	196	0			27
							222	9									
10	9300	X	7843	-0-	-1457	-0-	15	1	7530	3	Y	271	251	0			47
							298	9									
11	8760	X	7730	-0-	-1030	-0-	19	1	7507	3	Y	185	210	0			22
							204	9									
12	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	25	1	7779	3	Y	232	240	0			14
							255	9									
01	8308	X	7666	-0-	-642	-0-	28	1	7342	3	Y	269	267	0			16
							296	9									
02	7252	X	5329	-0-	-1923	-0-	15	1	5107	3	Y	188	192	0			12
							207	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1770	X	1011	-0-	-759	-0-	1	1	979	3	Y	28	24	0			4
							31	9									
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1908	3	Y	43	39	0	1	8	7
							47	9									
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	11	17	0			1
							12	9									
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	9	1	2695	3	Y	221	209	0			13
							243	9									
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	8	1	2201	3	Y	106	113	0			6
							117	9									
*02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	7	1	2460	3	Y	153	149	0			10
							168	9									

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
09	5520	X	4439	-0-	-1081	-0-	33	1	3863	3	Y	494	500	1			39
							543	9									
10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	3	Y	563	557	1			45
							619	9									
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	292	1	5501	3	Y	741	698	1			88
							815	9									
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	255	1	5589	3	Y	460	489	1			59
							506	9									
01	5921	X	3717	-0-	-2204	-0-	150	1	3072	3	Y	450	468	1			41
							495	9									
02	6160	X	4211	-0-	-1949	-0-	201	1	3526	3	Y	440	441	1			40
							484	9									

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
09	4590	X	3367	-0-	-1223	-0-	24	1	2805	3	Y	489	549	1			39
							538	9									
10	4402	X	3388	-0-	-1014	-0-	94	1	2713	3	Y	528	524	1			43
							581	9									
11	4260	X	2989	-0-	-1271	-0-	124	1	2331	3	Y	485	470	1			58
							534	9									
12	4216	X	3099	-0-	-1117	-0-	86	1	1887	3	Y	1024	950	1			132
							1126	9									
01	4216	X	3468	-0-	-748	-0-	137	1	2806	3	Y	477	566	1			43
							525	9									
*02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	149	1	2619	3	Y	458	459	1			42
							504	9									

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
09	7140	X	3510	-0-	-3630	-0-	167	1	2857	3	Y	442	497	1			44
							486	9									
10	7378	X	7239	-0-	-139	-0-	255	1	5400	3	Y	1440	1269	1			215
							1584	9									
11	7140	X	5714	-0-	-1426	-0-	258	1	4575	3	Y	801	867	1			149
							881	9									
12	6138	X	5493	-0-	-645	-0-	236	1	4402	3	Y	777	830	1			96
							855	9									
01	7254	X	5676	-0-	-1578	-0-	257	1	4382	3	Y	943	958	1			81
							1037	9									
02	6552	X	4571	-0-	-1981	-0-	231	1	3555	3	Y	714	706	1			89
							785	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	556	-0-	-188	-0-	12	1	499	3	Y	41	18	1	2	8	21
							45	9									
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	Y	355	237	1			139
							391	9									
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	722	3	Y	247	296	1			90
							272	9									
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	388	1	6625	3	Y	1071	1063	1			107
							1178	9									
10	7533	X	7443	-0-	-90	-0-	281	1	5981	3	Y	1074	1021	1			160
							1181	9									
11	7590	X	6381	-0-	-1209	-0-	296	1	5251	3	Y	758	777	1			141
							834	9									
12	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	289	1	5408	3	Y	726	777	1			90
							799	9									
01	8463	X	6339	-0-	-2124	-0-	305	1	5189	3	Y	768	792	1			66
							845	9									
02	7644	X	5758	-0-	-1886	-0-	306	1	4701	3	Y	683	664	1			85
							751	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

09	7740	X	5159	-0-	-2581	-0-	218	1	3743	3	Y	1089	1084	1			109
							1198	9									
10	7998	X	6215	-0-	-1783	-0-	225	1	4779	3	Y	1101	1046	1			164
							1211	9									
11	6780	X	6142	-0-	-638	-0-	259	1	4596	3	Y	1170	1116	1			218
							1287	9									
12	6851	X	6371	-0-	-480	-0-	259	1	4830	3	Y	1165	1239	1			144
							1282	9									
01	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	278	1	4703	3	Y	1051	1105	1			90
							1156	9									
*02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	300	1	4614	3	Y	1185	1127	1			148
							1304	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

09	12030	X	11656	-0-	-374	-0-	52	1	10876	3	Y	662	670	0			60
							728	9									
10	12741	X	11993	-0-	-748	-0-	63	1	11175	3	Y	686	655	0	19	8	72
							755	9									
11	12330	X	11480	-0-	-850	-0-	69	1	10676	3	Y	668	668	0	6	8	66
							735	9									
12	12741	X	12431	-0-	-310	-0-	77	1	11564	3	Y	718	707	0	13	8	64
							790	9									
01	12059	X	11719	-0-	-340	-0-	78	1	10832	3	Y	735	731	0	10	8	58
							809	9									
02	10892	X	10397	-0-	-495	-0-	58	1	9639	3	Y	636	631	0	2	8	61
							700	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

09	19350 X	16912	-0-	-2438	-0-	74	1	15376	3	Y	1329	1345	0			120
						1462	9									
10	19995 X	16544	-0-	-3451	-0-	84	1	14982	3	Y	1344	1319	0			145
						1478	9									
11	18390 X	16945	-0-	-1445	-0-	100	1	15349	3	Y	1360	1369	0			136
						1496	9									
12	19003 X	16846	-0-	-2157	-0-	102	1	15314	3	Y	1300	1317	0			119
						1430	9									
01	18879 X	15943	-0-	-2936	-0-	106	1	14662	3	Y	1068	1102	0			85
						1175	9									
02	15820 X	15221	-0-	-599	-0-	83	1	13939	3	Y	1090	1070	0			105
						1199	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

09	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	36	1	16446	3	Y	445	496	0			39
						1	4	490	9							
10	17143 X	10768	-0-	-6375	-0-	35	1	10512	3	Y	200	209	0			30
						1	4	220	9							
11	16590 X	8376	-0-	-8214	-0-	23	1	8300	3	Y	48	73	0			5
						53	9									
12	17143 X	7083	-0-	-10060	-0-	21	1	6861	3	Y	183	169	0			19
						201	9									
01	17546 X	6144	-0-	-11402	-0-	14	1	5873	3	Y	234	220	0			33
						257	9									
02	15848 X	4148	-0-	-11700	-0-	11	1	4074	3	Y	57	84	0			6
						63	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

09	7920 X	7764	-0-	-156	-0-	54	1	6613	3	Y	997	995	0			64
						1097	9									
10	8184 X	7929	-0-	-255	-0-	61	1	6812	3	Y	960	968	0			56
						1056	9									
11	7920 X	7523	-0-	-397	-0-	54	1	6352	3	Y	1015	1014	0			57
						1117	9									
12	8029 X	6771	-0-	-1258	-0-	51	1	5502	3	Y	1106	1092	0			71
						1	4	1217	9							
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	59	1	6279	3	Y	1129	1117	0			83
						4	4	1242	9							
*02	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	49	1	6164	3	Y	879	908	0			54
						967	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	20220	X	17644	-0-	-2576	-0-	39	1	15780	3	Y	1658	1646	0			42
							1	4	1824	9							
10	19995	X	18661	-0-	-1334	-0-	43	1	17015	3	Y	1456	1460	0			38
							1	4	1602	9							
11	18780	X	16594	-0-	-2186	-0-	38	1	15161	3	Y	1263	1263	0			38
							6	4	1389	9							
12	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	45	1	17809	3	Y	1509	1501	0			46
							7	4	1660	9							
01	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	40	1	16506	3	Y	1539	1546	0	1	8	38
							7	4	1693	9							
*02	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	43	1	15841	3	Y	1639	1632	0			45
							3	4	1803	9							

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
09	10530	X	7848	-0-	-2682	-0-	56	1	6758	3	Y	940	940	0			60
							1034	9									
10	9300	X	8245	-0-	-1055	-0-	64	1	7085	3	Y	996	998	0			58
							1096	9									
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	60	1	7148	3	Y	1047	1046	0			59
							1152	9									
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	71	1	7642	3	Y	1152	1137	0			74
							2	4	1267	9							
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	72	1	7692	3	Y	1270	1251	0			93
							4	4	1397	9							
*02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	52	1	6571	3	Y	1060	1088	0			65
							1	4	1166	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8910	X	8004	-0-	-906	-0-	55	1	6663	3	Y	1169	1172	0			75
							1286	9									
10	9207	X	8434	-0-	-773	-0-	62	1	6906	3	Y	1333	1331	0			77
							1466	9									
11	8910	X	8230	-0-	-680	-0-	57	1	6765	3	Y	1280	1285	0			72
							1408	9									
12	9021	X	3623	-0-	-5398	-0-	26	1	2802	3	Y	723	749	0			46
							795	9									
01	7471	X	3377	-0-	-4094	-0-	25	1	2731	3	Y	563	568	0			41
							2	4	619	9							
02	6748	X	4893	-0-	-1855	-0-	30	1	3827	3	Y	942	925	0			58
							1036	9									

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630	X	10460	-0-	-5170	-0-	21	1	9941	3	Y	453	476	0			40
							498	9									
10	15810	X	10535	-0-	-5275	-0-	34	1	10167	3	Y	304	298	0			46
							334	9									
11	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	48	1	17140	3	Y	540	525	0			61
							594	9									
12	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	69	1	22208	3	Y	753	736	0			78
							828	9									
01	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	54	1	22924	3	Y	725	702	0			101
							798	9									
*02	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	53	1	19672	3	Y	591	633	0			59
							650	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	19950	X	17158	-0-	-2792	-0-	36	1	16417	3	Y	604	589	0			37
							41	4	664	9							
10	19685	X	17766	-0-	-1919	-0-	39	1	17048	3	Y	617	637	0			17
							679	9									
11	18120	X	16476	-0-	-1644	-0-	58	1	15774	3	Y	585	583	0			19
							644	9									
12	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	54	1	20407	3	Y	579	567	0			31
							637	9									
01	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	53	1	19583	3	Y	716	712	0			35
							2	4	788	9							
02	16044	X	15846	-0-	-198	-0-	45	1	15383	3	Y	380	394	0			21
							418	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

09	18300	X	15723	-0-	-2577	-0-	32	1	14878	3	Y	705	689	0			44
							37	4	776	9							
10	17081	X	16064	-0-	-1017	-0-	35	1	15254	3	Y	704	728	0			20
							1	4	774	9							
11	16530	X	15714	-0-	-816	-0-	54	1	14777	3	Y	803	796	0			27
							883	9									
12	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	44	1	16462	3	Y	871	851	0			47
							958	9									
01	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	47	1	17376	3	Y	1103	1096	0			54
							2	4	1213	9							
*02	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	47	1	15871	3	Y	785	795	0			44
							864	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	51	1	1504	3	Y	409	391	0			37
							1	4	450	9							
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	43	1	1565	3	Y	664	669	0			32
							730	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	3	Y	638	631	0			39
							702	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	24	1	858	3	Y	566	577	0			28
							1	4	623	9							
01	2325	X	1627	-0-	-698	-0-	29	1	1202	3	Y	359	372	0			15
							1	4	395	9							
02	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	35	1	1257	3	Y	490	483	0			22
							1	4	539	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	84	1	2506	3	Y	778	751	0			70
							1	4	856	9							
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	80	1	2904	3	Y	773	803	0	3	8	37
							1	4	850	9							
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	62	1	2552	3	Y	754	745	0			46
							829	9									
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	92	1	3328	3	Y	809	815	0			40
							3	4	890	9							
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	75	1	3154	3	Y	831	837	0			34
							2	4	914	9							
02	3472	X	2329	-0-	-1143	-0-	53	1	1887	3	Y	352	370	0			16
							2	4	387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

09	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	29	1	3583	3	Y	719	725	0			46
							791	9									
10	4681	X	4630	-0-	-51	-0-	33	1	3700	3	Y	815	814	0			47
							897	9									
11	4530	X	3541	-0-	-989	-0-	23	1	2692	3	Y	751	756	0			42
							826	9									
12	4681	X	4269	-0-	-412	-0-	31	1	3267	3	Y	882	868	0			56
							1	4	970	9							
01	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	27	1	2910	3	Y	926	914	0			68
							2	4	1019	9							
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	25	1	3108	3	Y	749	771	0			46
							824	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

09	6750	X	4604	-0-	-2146	-0-	30	1	3668	3	Y	824	824	0			53
							906	9									
10	6417	X	5767	-0-	-650	-0-	41	1	4578	3	Y	1044	1036	0			61
							1148	9									
11	5910	X	4652	-0-	-1258	-0-	29	1	3509	3	Y	1013	1017	0			57
							1114	9									
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	48	1	5151	3	Y	1064	1053	0			68
							1	4	1170	9							
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	51	1	5463	3	Y	761	773	0			56
							3	4	837	9							
02	5124	X	4508	-0-	-616	-0-	30	1	3740	3	Y	671	686	0			41
							738	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

09	7200	X	6565	-0-	-635	-0-	41	1	4909	3	Y	1468	1469	0			94
							1615	9									
10	7192	X	5305	-0-	-1887	-0-	35	1	3935	3	Y	1214	1238	0			70
							1335	9									
11	6960	X	4134	-0-	-2826	-0-	26	1	3050	3	Y	962	978	0			54
							1058	9									
12	7192	X	7100	-0-	-92	-0-	55	1	5936	3	Y	1007	997	0			64
							1	4	1108	9							
01	6820	X	5408	-0-	-1412	-0-	39	1	4142	3	Y	1114	1096	0			82
							2	4	1225	9							
02	6132	X	5702	-0-	-430	-0-	36	1	4512	3	Y	1048	1066	0			64
							1	4	1153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15450 X	14520	-0-	-930	-0-	34	1	13430	3	Y	959	952	0			24
						1	4	1055	9							
10	15221 X	13426	-0-	-1795	-0-	32	1	12505	3	Y	807	810	0			21
						1	4	888	9							
11	14400 X	13708	-0-	-692	-0-	32	1	12887	3	Y	712	711	0			22
						6	4	783	9							
12	15004 X	12213	-0-	-2791	-0-	29	1	11389	3	Y	719	719	0			22
						4	4	791	9							
01	15004 X	12715	-0-	-2289	-0-	29	1	11966	3	Y	650	656	0			16
						5	4	715	9							
02	13552 X	10788	-0-	-2764	-0-	27	1	10027	3	Y	665	663	0			18
						2	4	732	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

09	16860 X	13133	-0-	-3727	-0-	31	1	12283	3	Y	744	739	0			19
						1	4	818	9							
10	16647 X	14609	-0-	-2038	-0-	35	1	13882	3	Y	628	631	0			16
						1	4	691	9							
11	15450 X	14640	-0-	-810	-0-	35	1	13897	3	Y	638	635	0			19
						6	4	702	9							
12	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	38	1	15218	3	Y	766	762	0			23
						6	4	843	9							
01	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	40	1	16390	3	Y	802	805	0			20
						6	4	882	9							
*02	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	38	1	14023	3	Y	830	827	0			23
						2	4	913	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

09	9150 X	6434	-0-	-2716	-0-	15	1	6039	3	Y	345	343	0			9
						380	9									
10	8618 X	6648	-0-	-1970	-0-	16	1	6314	3	Y	289	290	0			8
						318	9									
11	8340 X	5807	-0-	-2533	-0-	14	1	5510	3	Y	255	255	0			8
						2	4	281	9							
12	7254 X	5946	-0-	-1308	-0-	14	1	5602	3	Y	298	297	0			9
						2	4	328	9							
01	6851 X	5862	-0-	-989	-0-	14	1	5503	3	Y	312	313	0			8
						2	4	343	9							
02	5992 X	5505	-0-	-487	-0-	14	1	5116	3	Y	340	339	0			9
						1	4	374	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

09	16320 X	13971	-0-	-2349	-0-	32	1	12760	3	Y	1071	1064	0			27
						1	4	1178	9							
10	15717 X	14161	-0-	-1556	-0-	33	1	13130	3	Y	906	909	0			24
						1	4	997	9							
11	14640 X	13242	-0-	-1398	-0-	30	1	12246	3	Y	874	871	0			27
						5	4	961	9							
12	15128 X	12930	-0-	-2198	-0-	30	1	11863	3	Y	939	938	0			28
						4	4	1033	9							
01	13547 X	12473	-0-	-1074	-0-	28	1	11365	3	Y	977	981	0			24
						5	4	1075	9							
*02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	30	1	11176	3	Y	1092	1086	0			30
						2	4	1201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	24	1	9843	3	Y	541	537	0			14
							1	4	595	9							
10	10757	X	10227	-0-	-530	-0-	25	1	9704	3	Y	453	455	0			12
							498	9									
11	10950	X	9412	-0-	-1538	-0-	22	1	8905	3	Y	437	428	0	8	8	13
							4	4	481	9							
12	11315	X	8838	-0-	-2477	-0-	21	1	8342	3	Y	429	429	0			13
							3	4	472	9							
01	10447	X	8664	-0-	-1783	-0-	20	1	8140	3	Y	455	457	0			11
							3	4	501	9							
02	9436	X	8092	-0-	-1344	-0-	20	1	7526	3	Y	495	493	0			13
							1	4	545	9							

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
09	21540	X	19969	-0-	-1571	-0-	41	1	18980	3	Y	818	799	0			51
							48	4	900	9							
10	22537	X	16088	-0-	-6449	-0-	35	1	15016	3	Y	943	967	0			27
							1037	9									
11	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	76	1	20755	3	Y	963	958	0			32
							1059	9									
12	22537	X	19794	-0-	-2743	-0-	50	1	18695	3	Y	954	935	0			51
							1049	9									
01	21762	X	18939	-0-	-2823	-0-	48	1	17878	3	Y	919	925	0			45
							2	4	1011	9							
02	20440	X	17848	-0-	-2592	-0-	50	1	16954	3	Y	767	769	0			43
							844	9									

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
09	15660	X	15277	-0-	-383	-0-	299	1	13341	3	Y	1488	1481	1			53
							1637	9									
10	16616	X	15218	-0-	-1398	-0-	301	1	13145	3	Y	1606	1599	1			60
							5	4	1767	9							
11	16080	X	14920	-0-	-1160	-0-	284	1	13078	3	Y	1416	1405	1			71
							1558	9									
12	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	365	1	16709	3	Y	1239	1249	1			61
							1363	9									
01	15221	X	15131	-0-	-90	-0-	164	1	13748	3	Y	1106	1127	1			40
							2	4	1217	9							
02	13748	X	10350	-0-	-3398	-0-	124	1	8980	3	Y	1133	1114	1			59
							1246	9									

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
09	14670	X	13056	-0-	-1614	-0-	257	1	11460	3	Y	1217	1211	1			43
							1339	9									
10	14260	X	13037	-0-	-1223	-0-	260	1	11341	3	Y	1302	1297	1			48
							4	4	1432	9							
11	13800	X	11534	-0-	-2266	-0-	218	1	10037	3	Y	1163	1153	1			58
							1279	9									
12	13950	X	11087	-0-	-2863	-0-	211	1	9651	3	Y	1114	1117	1			55
							1225	9									
01	13578	X	8972	-0-	-4606	-0-	92	1	7795	3	Y	985	1004	1			36
							1	4	1084	9							
02	12180	X	12004	-0-	-176	-0-	148	1	10736	3	Y	1018	1001	1			53
							1120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	243	1	10819	3	Y	1065	1059	1			38
							1172	9									
10	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	250	1	10875	3	Y	1177	1171	1			44
							4	4	1295	9							
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	243	1	11168	3	Y	1072	1062	1			54
							1179	9									
12	11439	X	9554	-0-	-1885	-0-	181	1	8286	3	Y	988	994	1			48
							1087	9									
01	12214	X	4211	-0-	-8003	-0-	42	1	3528	3	Y	582	609	1			21
							1	4	640	9							
02	11032	X	9626	-0-	-1406	-0-	118	1	8533	3	Y	886	861	1			46
							975	9									

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
09	6570	X	5091	-0-	-1479	-0-	31	1	4401	3	Y	596	597	0			11
							3	4	656	9							
10	6789	X	6168	-0-	-621	-0-	30	1	4805	3	Y	1208	1200	0			19
							4	4	1329	9							
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	39	1	6206	3	Y	472	482	0			9
							8	4	519	9							
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	45	1	7072	3	Y	483	483	0			9
							9	4	531	9							
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	45	1	7131	3	Y	219	223	0			5
							12	4	241	9							
02	6328	X	6062	-0-	-266	-0-	36	1	5405	3	Y	563	555	0			13
							2	4	619	9							

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
09	4530	X	2604	-0-	-1926	-0-	147	1	1692	3	Y	695	704	0			108
							765	9									
10	5053	X	3757	-0-	-1296	-0-	212	1	2456	3	Y	990	951	0			147
							1089	9									
11	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	323	1	3465	3	Y	718	573	0	220	1	72
							790	9									
12	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	320	1	3283	3	Y	556	307	0	229	1	92
							612	9									
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	384	1	4347	3	Y	2	94	0			-0-
							2	9									
*02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	421	1	3581	3	Y	538	401	0			137
							592	9									

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
09	2190	X	2087	-0-	-103	-0-	104	1	1198	3	Y	714	785	0			111
							785	9									
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	806	3	Y	654	668	0			97
							719	9									
11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	124	1	1322	3	Y	674	497	0	206	1	68
							741	9									
12	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	87	1	899	3	Y	628	333	0	259	1	104
							691	9									
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	72	1	816	3	Y	686	594	0	88	1	108
							755	9									
02	2044	X	667	-0-	-1377	-0-	51	1	437	3	Y	163	229	0			42
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	489	1	5637	3	Y	924	933	0			143
							1016	9									
10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	362	1	4171	3	Y	806	830	0			119
							887	9									
11	5160	X	4374	-0-	-786	-0-	306	1	3279	3	Y	717	545	0	219	1	72
							789	9									
12	5332	X	3737	-0-	-1595	-0-	244	1	2505	3	Y	898	451	0	370	1	149
							988	9									
01	7347	X	5005	-0-	-2342	-0-	308	1	3498	3	Y	1090	927	0	141	1	171
							1199	9									
02	6636	X	3358	-0-	-3278	-0-	302	1	2569	3	Y	443	501	0			113
							487	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	9058	-0-	-2762	-0-	59	1	8207	3	Y	715	715	0			13
							5	4	787	9							
10	12214	X	11757	-0-	-457	-0-	63	1	10083	3	Y	1457	1447	0			23
							8	4	1603	9							
11	10710	X	5239	-0-	-5471	-0-	29	1	4631	3	Y	522	535	0			10
							5	4	574	9							
12	10664	X	5190	-0-	-5474	-0-	28	1	4400	3	Y	687	684	0			13
							6	4	756	9							
01	11749	X	6688	-0-	-5061	-0-	37	1	5706	3	Y	850	844	0			19
							10	4	935	9							
02	10612	X	7012	-0-	-3600	-0-	41	1	6196	3	Y	703	705	0			17
							2	4	773	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	44	1	6099	3	Y	898	899	0			16
							4	4	988	9							
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	36	1	5724	3	Y	1705	1694	0			27
							5	4	1876	9							
11	7230	X	6565	-0-	-665	-0-	37	1	5804	3	Y	652	666	0			13
							7	4	717	9							
12	7471	X	7317	-0-	-154	-0-	41	1	6413	3	Y	776	775	0			14
							9	4	854	9							
01	7626	X	6503	-0-	-1123	-0-	34	1	5404	3	Y	960	953	0			21
							9	4	1056	9							
02	6888	X	4291	-0-	-2597	-0-	27	1	3911	3	Y	320	333	0			8
							1	4	352	9							

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
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	57	1	7901	3	Y	642	642	0			12
							5	4	706	9							
10	8680	X	7825	-0-	-855	-0-	40	1	6447	3	Y	1212	1205	0			19
							5	4	1333	9							
11	8760	X	5716	-0-	-3044	-0-	33	1	5163	3	Y	468	478	0			9
							5	4	515	9							
12	9052	X	6335	-0-	-2717	-0-	36	1	5700	3	Y	537	536	0			10
							8	4	591	9							
01	9052	X	6413	-0-	-2639	-0-	35	1	5626	3	Y	675	670	0			15
							9	4	743	9							
02	8092	X	5926	-0-	-2166	-0-	35	1	5248	3	Y	583	584	0			14
							2	4	641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	16384	-0-	-776	-0-	34	1	15721	3	Y	535	522	0			33
							40	4	589	9							
10	16957	X	16220	-0-	-737	-0-	36	1	15619	3	Y	514	532	0			15
							565	9									
11	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	62	1	16885	3	Y	692	684	0			23
							761	9									
12	16926	X	14324	-0-	-2602	-0-	36	1	13539	3	Y	681	668	0			36
							749	9									
01	16926	X	13161	-0-	-3765	-0-	34	1	12466	3	Y	600	607	0			29
							1	4	660	9							
02	16520	X	12571	-0-	-3949	-0-	35	1	12018	3	Y	471	474	0			26
							518	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

09	810	X	406	-0-	-404	-0-	3	1	331	3	Y	65	69	0			1
							72	9									
10	837	X	153	-0-	-684	-0-	1	1	150	3	Y	2	1	0	2	8	-0-
							2	9									
11	780	X	142	-0-	-638	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	48	-0-	-572	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

09	12120	X	11484	-0-	-636	-0-	73	1	10431	3	Y	885	886	0			16
							6	4	974	9							
10	12524	X	11230	-0-	-1294	-0-	58	1	9346	3	Y	1652	1642	0			26
							9	4	1817	9							
11	12120	X	10422	-0-	-1698	-0-	61	1	9733	3	Y	560	575	0			11
							12	4	616	9							
12	12059	X	10205	-0-	-1854	-0-	59	1	9385	3	Y	681	679	0			13
							12	4	749	9							
01	11935	X	8140	-0-	-3795	-0-	46	1	7126	3	Y	869	863	0			19
							12	4	956	9							
02	10724	X	8005	-0-	-2719	-0-	48	1	7130	3	Y	750	751	0			18
							2	4	825	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

09	15570	X	14128	-0-	-1442	-0-	29	1	13535	3	Y	482	470	0			30
							34	4	530	9							
10	14632	X	14426	-0-	-206	-0-	32	1	13847	3	Y	497	513	0			14
							547	9									
11	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	51	1	13941	3	Y	602	596	0			20
							662	9									
12	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	43	1	16298	3	Y	605	593	0			32
							666	9									
01	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	42	1	15594	3	Y	823	815	0			40
							1	4	905	9							
*02	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	42	1	14130	3	Y	1060	1041	0			59
							1166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7200	X	6983	-0-	-217	-0-	157	1	6144	3	Y	619	616	1			29
							1	4	681	9							
10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	160	1	6578	3	Y	612	569	1	44	8	28
							1	4	673	9							
11	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	141	1	5734	3	Y	544	537	1	9	8	26
							1	4	598	9							
12	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	116	1	4801	3	Y	579	558	1	21	8	26
							1	4	637	9							
01	7409	X	6808	-0-	-601	-0-	159	1	5983	3	Y	598	573	1	20	8	31
							8	4	658	9							
02	6692	X	5922	-0-	-770	-0-	144	1	5167	3	Y	555	534	1	4	8	48
							611	9									

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
09	12000	X	9092	-0-	-2908	-0-	204	1	8022	3	Y	786	801	1			36
							1	4	865	9							
10	11563	X	8353	-0-	-3210	-0-	180	1	7350	3	Y	747	746	1			37
							1	4	822	9							
11	10650	X	6757	-0-	-3893	-0-	140	1	5693	3	Y	839	836	1			40
							1	4	923	9							
12	9827	X	5250	-0-	-4577	-0-	98	1	4043	3	Y	1007	1001	1			46
							1	4	1108	9							
01	9207	X	6290	-0-	-2917	-0-	136	1	5121	3	Y	933	929	1			50
							7	4	1026	9							
02	8316	X	8005	-0-	-311	-0-	182	1	6517	3	Y	1187	1134	1			103
							1306	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	190	1	7447	3	Y	570	567	1			26
							1	4	627	9							
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	182	1	7451	3	Y	562	560	1			28
							1	4	618	9							
11	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	154	1	6294	3	Y	400	409	1			19
							1	4	440	9							
12	7843	X	5612	-0-	-2231	-0-	121	1	5028	3	Y	420	420	1			19
							1	4	462	9							
01	8308	X	6356	-0-	-1952	-0-	150	1	5627	3	Y	519	510	1			28
							8	4	571	9							
02	7504	X	6270	-0-	-1234	-0-	155	1	5545	3	Y	518	501	1			45
							570	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	7433	-0-	-967	-0-	167	1	6571	3	Y	631	629	1			29
							1	4	694	9							
10	8122	X	7915	-0-	-207	-0-	173	1	7097	3	Y	585	585	1			29
							1	4	644	9							
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	202	1	8256	3	Y	561	563	1			27
							1	4	617	9							
12	7936	X	6376	-0-	-1560	-0-	135	1	5594	3	Y	587	587	1			27
							1	4	646	9							
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7117	3	Y	628	622	1			33
							10	4	691	9							
02	8484	X	6193	-0-	-2291	-0-	150	1	5395	3	Y	589	571	1			51
							648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	7140	X	5783	-0-	-1357	-0-	136	1	5299	3	Y	315	314	1			15
							1	4	347	9							
10	7378	X	6460	-0-	-918	-0-	144	1	5897	3	Y	380	376	1			19
							1	4	418	9							
11	6900	X	6002	-0-	-898	-0-	134	1	5484	3	Y	348	350	1			17
							1	4	383	9							
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	202	1	8363	3	Y	391	390	1			18
							2	4	430	9							
01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	253	1	9474	3	Y	407	403	1			22
							13	4	448	9							
02	5824	X	5335	-0-	-489	-0-	134	1	4819	3	Y	347	339	1			30
							382	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

09	7620	X	7324	-0-	-296	-0-	166	1	6532	3	Y	568	565	1			26
							1	4	625	9							
10	7688	X	7504	-0-	-184	-0-	164	1	6724	3	Y	559	557	1			28
							1	4	615	9							
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	176	1	7157	3	Y	534	536	1			26
							1	4	587	9							
12	7688	X	5264	-0-	-2424	-0-	110	1	4531	3	Y	565	565	1			26
							1	4	622	9							
01	7564	X	6185	-0-	-1379	-0-	143	1	5360	3	Y	614	607	1			33
							7	4	675	9							
02	7392	X	7075	-0-	-317	-0-	172	1	6206	3	Y	634	612	1			55
							697	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					42
10	1674 X	1400	-0-	-274	-0-	7	3	1393	9	Y	1266	1144	0	11	8	153
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2706	2759	0			100
12	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	152	1	2650	3	Y	3072	3027	0	4	8	141
						4	4	3379	9							
01	3100 N	7742	-0-	4642	4642	221	1	3909	3	Y	3280	3204	0			217
						4	4	3608	9							
*02	2800 N	5691	-0-	2891	7533	193	1	3391	3	Y	1896	1991	0			122
						21	4	2086	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					8
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	19	25	0			2
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	203	1	4329	3	Y	77	76	0			3
						1	4	85	9							
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4024	3	Y	87	86	0			4
						6	4	96	9							
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	197	1	3465	3	Y	92	90	0			6
						4	4	101	9							
02	4312 X	3418	-0-	-894	-0-	181	1	3187	3	Y	27	31	0			2
						20	4	30	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					70
10	4495 X	484	-0-	-4011	-0-	3	1	120	3	Y	328	358	0			40
						361	9									
11	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	194	1	4173	3	Y	1042	1044	0			38
						1146	9									
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	194	1	3403	3	Y	1187	1171	0			54
						4	4	1306	9							
01	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	226	1	4002	3	Y	1260	1231	0			83
						4	4	1386	9							
02	4984 X	4970	-0-	-14	-0-	213	1	3705	3	Y	935	958	0			60
						23	4	1029	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5700	X	3907	-0-	-1793	-0-	3797	3	110	9	N	100					215
10	5890	X	5007	-0-	-883	-0-	4878	3	129	9	N	117	169	1			163
11	5130	X	4624	-0-	-506	-0-	4506	3	118	9	N	107					270
12	5270	X	3629	-0-	-1641	-0-	3540	3	89	9	N	81	173	1			178
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5747	3	146	9	N	133	175	1			136
*02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5097	3	123	9	N	112					248

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

09	8400	X	7055	-0-	-1345	-0-	1990	1	4661	3	Y	367	382	1			206
							404	9									
10	8680	X	5958	-0-	-2722	-0-	2237	1	3396	3	Y	288	270	1			224
							8	4	317	9							
11	8400	X	6968	-0-	-1432	-0-	3433	1	3107	3	Y	389	415	1			198
							428	9									
12	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	2768	1	4692	3	Y	355	387	1			166
							26	4	391	9							
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1940	1	5799	3	Y	383	363	1			186
							11	4	421	9							
*02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1723	1	4086	3	Y	271	249	1			208
							2	4	298	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

09	8790	X	8081	-0-	-709	-0-	7556	3	525	9	N	477	516	1			139
10	9083	X	8709	-0-	-374	-0-	8120	3	589	9	N	535	345	1			329
11	8730	X	7233	-0-	-1497	-0-	6745	3	488	9	N	444	518	1			255
12	8742	X	7587	-0-	-1155	-0-	7075	3	512	9	N	465	532	1			188
01	8711	X	7575	-0-	-1136	-0-	7029	3	546	9	N	496	522	1			162
02	7868	X	6287	-0-	-1581	-0-	5834	3	453	9	N	412	351	1			223

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

09	2250	X	1618	-0-	-632	-0-	277	1	1157	3	Y	167	152	1			49
							184	9									
10	2387	X	1827	-0-	-560	-0-	271	1	1368	3	Y	171	183	1			37
							188	9									
11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	316	1	2172	3	Y	66	78	1			25
							73	9									
12	2821	X	1869	-0-	-952	-0-	208	1	1517	3	Y	131	111	1			45
							144	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	3	Y	600	479	1			166
							11	4	660	9							
*02	2800	N	3809	-0-	1009	1009	227	1	3177	3	Y	368	433	1			101
							405	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

09	21540	X	18227	-0-	-3313	-0-	45	1	16550	3	Y	1483	1469	0			75
							1	4	1631	9							
10	21607	X	17988	-0-	-3619	-0-	48	1	16182	3	Y	1598	1591	0			82
							1758	9									
11	19950	X	17345	-0-	-2605	-0-	50	1	15718	3	Y	1434	1409	0			107
							1577	9									
12	19778	X	17755	-0-	-2023	-0-	24	1	15501	3	Y	2025	2059	0			73
							2	4	2228	9							
01	17856	X	15720	-0-	-2136	-0-	34	1	14103	3	Y	1439	1451	0	2	8	59
							1583	9									
02	16128	X	13491	-0-	-2637	-0-	32	1	12188	3	Y	1153	1162	0			50
							3	4	1268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	20970 X	16348	-0-	-4622	-0-	42	1	15355	3	Y	864	854	0			44
						1	4	950	9							
10	19654 X	17390	-0-	-2264	-0-	48	1	16195	3	Y	1043	1034	0			53
						1147	9									
11	18390 X	14448	-0-	-3942	-0-	43	1	13488	3	Y	834	825	0			62
						917	9									
12	17577 X	14080	-0-	-3497	-0-	20	1	12837	3	Y	1110	1132	0			40
						2	4	1221	9							
01	17577 X	13396	-0-	-4181	-0-	30	1	12428	3	Y	853	858	0			35
						938	9									
02	15708 X	12106	-0-	-3602	-0-	30	1	11292	3	Y	710	714	0			31
						3	4	781	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

09	24540 X	24467	-0-	-73	-0-	61	1	22748	3	Y	1506	1496	0			76
						1	4	1657	9							
10	25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	71	1	23922	3	Y	1646	1638	0			84
						1811	9									
11	24540 X	22023	-0-	-2517	-0-	65	1	20447	3	Y	1374	1355	0			103
						1511	9									
12	25358 X	24513	-0-	-845	-0-	34	1	22267	3	Y	2008	2038	0			73
						3	4	2209	9							
01	29574 X	23135	-0-	-6439	-0-	53	1	21444	3	Y	1489	1501	0			61
						1638	9									
02	23296 X	19512	-0-	-3784	-0-	48	1	18192	3	Y	1152	1163	0			50
						5	4	1267	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

09	18900 X	13114	-0-	-5786	-0-	34	1	12448	3	Y	574	572	0			29
						1	4	631	9							
10	19995 X	11747	-0-	-8248	-0-	33	1	11024	3	Y	627	624	0			32
						690	9									
11	19350 X	12916	-0-	-6434	-0-	39	1	12291	3	Y	533	525	0			40
						586	9									
12	19995 X	12158	-0-	-7837	-0-	18	1	11298	3	Y	764	776	0			28
						2	4	840	9							
01	15190 X	13125	-0-	-2065	-0-	30	1	12458	3	Y	579	583	0			24
						637	9									
02	12236 X	11762	-0-	-474	-0-	29	1	11183	3	Y	497	499	0			22
						3	4	547	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14040	X	11586	-0-	-2454	-0-	30	1	10935	3	Y	564	535	0			29
							1	4	620	9							
10	14012	X	11565	-0-	-2447	-0-	31	1	10531	3	Y	912	894	0			47
							1003	9									
11	12450	X	11873	-0-	-577	-0-	34	1	10869	3	Y	882	863	0			66
							970	9									
12	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	20	1	12650	3	Y	1312	1331	0			47
							2	4	1443	9							
01	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	33	1	13527	3	Y	976	983	0			40
							1074	9									
*02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	11210	3	Y	831	835	0			36
							3	4	914	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	38	1	4507	3	Y	533	540	1			42
							586	9									
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	200	1	5813	3	Y	685	672	1			55
							754	9									
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	240	1	4521	3	Y	691	664	1			82
							760	9									
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	301	1	6594	3	Y	658	655	1			85
							724	9									
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	304	1	6194	3	Y	790	804	1			71
							869	9									
*02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	298	1	5217	3	Y	754	756	1			69
							829	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

09	11400	X	8212	-0-	-3188	-0-	20	1	7520	3	Y	611	614	0			31
							672	9									
10	11780	X	9671	-0-	-2109	-0-	26	1	8759	3	Y	805	795	0			41
							886	9									
11	11400	X	8308	-0-	-3092	-0-	24	1	7592	3	Y	629	623	0			47
							692	9									
12	11780	X	9221	-0-	-2559	-0-	13	1	8174	3	Y	939	952	0			34
							1	4	1033	9							
01	12307	X	7706	-0-	-4601	-0-	17	1	6904	3	Y	714	719	0			29
							785	9									
02	8736	X	7467	-0-	-1269	-0-	18	1	6799	3	Y	589	592	0			26
							2	4	648	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

09	2520	X	1230	-0-	-1290	-0-	183	1	768	3	Y	254	225	1			74
							279	9									
10	2418	X	1443	-0-	-975	-0-	193	1	979	3	Y	246	267	1			53
							271	9									
11	2340	X	1206	-0-	-1134	-0-	124	1	844	3	Y	216	187	1			82
							238	9									
12	2356	X	1495	-0-	-861	-0-	161	1	1184	3	Y	136	171	1			47
							150	9									
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	193	1	1646	3	Y	668	529	1	1	8	185
							10	4	735	9							
*02	2800	N	5994	-0-	3194	3194	357	1	4986	3	Y	592	610	1	6	8	161
							651	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	1650 X	1376	-0-	-274	-0-	69	1	1296	3	Y	10	9	1			1
						11	9									
12	1674 X	12	-0-	-1662	-0-	6	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	42	1	4998	3	Y	144	141	1			11
						158	9									
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	211	1	6093	3	Y	328	313	1			26
						361	9									
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	263	1	4955	3	Y	385	365	1			46
						424	9									
12	5363 X	5115	-0-	-248	-0-	200	1	4376	3	Y	490	473	1			63
						539	9									
01	6665 X	4991	-0-	-1674	-0-	201	1	4083	3	Y	643	648	1			58
						707	9									
02	6020 X	4538	-0-	-1482	-0-	221	1	3870	3	Y	406	427	1			37
						447	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

09	7560 X	7418	-0-	-142	-0-	242	1	6866	3	Y	282	264	1			63
						310	9									
10	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	256	1	8314	3	Y	249	241	1	5	8	66
						274	9									
11	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	248	1	7462	3	Y	121	160	1			27
						133	9									
12	7905 X	6076	-0-	-1829	-0-	174	1	5544	3	Y	325	284	1	2	8	66
						358	9									
01	8835 X	1965	-0-	-6870	-0-	54	1	1561	3	Y	318	298	1	4	8	82
						350	9									
02	7980 X	4083	-0-	-3897	-0-	126	1	3478	3	Y	435	378	1	3	8	136
						479	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

09	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					86
10	8060 X	1920	-0-	-6140	-0-	32	1	1689	3	Y	180	244	0			22
						1	4	198	9							
11	7800 X	6984	-0-	-816	-0-	262	1	5596	3	Y	1024	1008	0			38
						1126	9									
12	8060 X	7069	-0-	-991	-0-	313	1	5473	3	Y	1160	1145	0			53
						7	4	1276	9							
01	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	460	1	8146	3	Y	1233	1204	0			82
						8	4	1356	9							
*02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	371	1	6532	3	Y	1089	1101	0			70
						41	4	1198	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	4823	-0-	-697	-0-	150	1	4236	3	Y	397	368	1			89
							437	9									
10	5704	X	4760	-0-	-944	-0-	129	1	4214	3	Y	379	364	1	2	8	102
							417	9									
11	4980	X	4051	-0-	-929	-0-	116	1	3464	3	Y	428	436	1			94
							471	9									
12	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	117	1	3738	3	Y	370	388	1			76
							407	9									
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	155	1	4442	3	Y	365	346	1			95
							402	9									
02	4508	X	2272	-0-	-2236	-0-	72	1	1994	3	Y	187	223	1			59
							206	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

09	15120	X	12481	-0-	-2639	-0-	55	1	11118	3	Y	1189	1180	1			60
							1308	9									
10	14756	X	14108	-0-	-648	-0-	67	1	12478	3	Y	1421	1425	1			56
							1563	9									
11	13950	X	13471	-0-	-479	-0-	56	1	11565	3	Y	1682	1663	1			75
							1850	9									
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	61	1	11955	3	Y	1634	1636	1			73
							1797	9									
01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	59	1	12686	3	Y	1295	1315	1			53
							1425	9									
*02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	66	1	11091	3	Y	1467	1460	1			60
							1614	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	28	1	5648	3	Y	398	398	1			20
							438	9									
10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	38	1	7023	3	Y	312	320	1			12
							343	9									
11	6360	X	5451	-0-	-909	-0-	25	1	5153	3	Y	248	249	1			11
							273	9									
12	6572	X	3658	-0-	-2914	-0-	18	1	3384	3	Y	233	234	1			10
							256	9									
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	36	1	7722	3	Y	252	252	1			10
							277	9									
02	6692	X	6557	-0-	-135	-0-	38	1	6291	3	Y	207	209	1			8
							228	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

09	12810	X	11772	-0-	-1038	-0-	53	1	10565	3	Y	1049	1028	1			53
							1154	9									
10	12679	X	11957	-0-	-722	-0-	58	1	10807	3	Y	993	1007	1			39
							1092	9									
11	12180	X	12096	-0-	-84	-0-	54	1	11313	3	Y	663	672	1			30
							729	9									
12	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	68	1	13126	3	Y	636	638	1			28
							700	9									
01	12152	X	11305	-0-	-847	-0-	50	1	10614	3	Y	583	587	1			24
							641	9									
02	11284	X	9747	-0-	-1537	-0-	55	1	9178	3	Y	467	472	1			19
							514	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

09	6930 X	6901	-0-	-29	-0-	31	1	6317	3	Y	503	499	1			26
						553	9									
10	7161 X	7042	-0-	-119	-0-	35	1	6427	3	Y	527	532	1			21
						580	9									
11	7170 X	6414	-0-	-756	-0-	29	1	5988	3	Y	361	366	1			16
						397	9									
12	7409 X	6824	-0-	-585	-0-	32	1	6206	3	Y	533	525	1			24
						586	9									
01	7409 X	6576	-0-	-833	-0-	29	1	6078	3	Y	426	433	1			17
						469	9									
02	6440 X	5836	-0-	-604	-0-	33	1	5449	3	Y	322	326	1			13
						354	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

09	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	25	1	4911	3	Y	322	324	1			16
						354	9									
10	5642 X	5208	-0-	-434	-0-	26	1	4815	3	Y	334	337	1			13
						367	9									
11	6750 X	4590	-0-	-2160	-0-	21	1	4370	3	Y	181	186	1			8
						199	9									
12	6975 X	1882	-0-	-5093	-0-	9	1	1685	3	Y	171	171	1			8
						188	9									
01	5859 X	758	-0-	-5101	-0-	3	1	554	3	Y	183	184	1			7
						201	9									
02	4928 X	528	-0-	-4400	-0-	2	1	384	3	Y	129	131	1			5
						142	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

09	7260 X	5875	-0-	-1385	-0-	176	1	5019	3	Y	618	581	1			138
						680	9									
10	7502 X	7152	-0-	-350	-0-	191	1	6206	3	Y	686	639	1			185
						755	9									
11	7260 X	5404	-0-	-1856	-0-	150	1	4527	3	Y	661	700	1			146
						727	9									
12	7099 X	5458	-0-	-1641	-0-	148	1	4715	3	Y	541	576	1			111
						595	9									
01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	243	1	6973	3	Y	574	535	1			150
						631	9									
02	6468 X	6156	-0-	-312	-0-	196	1	5397	3	Y	512	499	1	2	8	161
						563	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					5
10	3069	X	19	-0-	-3050	-0-	7	3	12	9	Y	11	15	0			1
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	184	1	3925	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	291	1	5099	3	Y	54	54	0			2
							7	4	59	9							
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	321	1	5668	3	Y	62	60	0			4
							6	4	68	9							
*02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	277	1	4871	3	Y	1114	1047	0			71
							31	4	1225	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

09	11130	X	9886	-0-	-1244	-0-	194	1	8648	3	Y	949	943	1			34
							1044	9									
10	11501	X	10444	-0-	-1057	-0-	208	1	9098	3	Y	1032	1028	1			38
							3	4	1135	9							
11	10500	X	9769	-0-	-731	-0-	185	1	8515	3	Y	972	961	1			49
							1069	9									
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	210	1	9608	3	Y	957	959	1			47
							1053	9									
01	9827	X	8125	-0-	-1702	-0-	85	1	7156	3	Y	803	821	1			29
							1	4	883	9							
02	8876	X	6710	-0-	-2166	-0-	79	1	5730	3	Y	819	805	1			43
							901	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

09	11520	X	10424	-0-	-1096	-0-	208	1	9291	3	Y	841	837	1			30
							925	9									
10	11532	X	10714	-0-	-818	-0-	218	1	9510	3	Y	893	890	1			33
							4	4	982	9							
11	11160	X	10054	-0-	-1106	-0-	194	1	8955	3	Y	823	815	1			41
							905	9									
12	11532	X	9655	-0-	-1877	-0-	189	1	8613	3	Y	775	778	1			38
							853	9									
01	10509	X	8749	-0-	-1760	-0-	94	1	7895	3	Y	690	703	1			25
							1	4	759	9							
*02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	123	1	8856	3	Y	711	699	1			37
							782	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

09	7320	X	4932	-0-	-2388	-0-	165	1	4689	3	Y	71	85	1			16
							78	9									
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	212	1	6881	3	Y	257	204	1			69
							283	9									
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	224	1	6744	3	Y	221	241	1			49
							243	9									
12	6634	X	5142	-0-	-1492	-0-	150	1	4754	3	Y	216	221	1			44
							238	9									
01	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	222	1	6352	3	Y	219	206	1			57
							241	9									
*02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	248	1	6855	3	Y	167	171	1			53
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11700	X	9556	-0-	-2144	-0-	195	1	8719	3	Y	584	581	1			21
							642	9									
10	11904	X	9801	-0-	-2103	-0-	203	1	8891	3	Y	640	637	1			24
							3	4	704	9							
11	11400	X	9314	-0-	-2086	-0-	185	1	8481	3	Y	588	583	1			29
							1	4	647	9							
12	11222	X	10121	-0-	-1101	-0-	202	1	9262	3	Y	597	597	1			29
							657	9									
01	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	98	1	8250	3	Y	555	564	1			20
							1	4	611	9							
02	8876	X	8026	-0-	-850	-0-	101	1	7278	3	Y	588	577	1			31
							647	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

09	12900	X	10159	-0-	-2741	-0-	199	1	8909	3	Y	955	950	1			34
							1051	9									
10	13330	X	10990	-0-	-2340	-0-	222	1	9677	3	Y	988	985	1			37
							4	4	1087	9							
11	11880	X	9477	-0-	-2403	-0-	181	1	8333	3	Y	875	868	1			44
							963	9									
12	11718	X	8315	-0-	-3403	-0-	156	1	7102	3	Y	961	958	1			47
							1057	9									
01	10974	X	7391	-0-	-3583	-0-	75	1	6279	3	Y	942	955	1			34
							1	4	1036	9							
02	9912	X	6907	-0-	-3005	-0-	80	1	5764	3	Y	966	949	1			51
							1063	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

09	6360	X	4926	-0-	-1434	-0-	254	1	4342	3	Y	300	292	1			66
							330	9									
10	5084	X	5050	-0-	-34	-0-	249	1	4511	3	Y	264	258	1			72
							290	9									
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	316	1	4952	3	Y	340	344	1			68
							374	9									
12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	629	1	10256	3	Y	222	212	1			78
							244	9									
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	409	1	5879	3	Y	324	319	1			83
							356	9									
*02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	426	1	6675	3	Y	211	246	1			48
							232	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5820	X	4679	-0-	-1141	-0-	239	1	4084	3	Y	324	341	1			72
							356	9									
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	332	1	5993	3	Y	402	364	1			110
							442	9									
11	5070	X	4072	-0-	-998	-0-	218	1	3418	3	Y	396	427	1			79
							436	9									
12	5239	X	2214	-0-	-3025	-0-	103	1	1678	3	Y	394	335	1			138
							433	9									
01	6758	X	3554	-0-	-3204	-0-	200	1	2878	3	Y	433	460	1			111
							476	9									
02	6104	X	3422	-0-	-2682	-0-	185	1	2892	3	Y	314	353	1			72
							345	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

09	4860	X	1915	-0-	-2945	-0-	4	1	351	3	Y	1418	1387	1			44
							1560	9									
10	5022	X	1929	-0-	-3093	-0-	6	1	392	3	Y	1391	1390	1			45
							1	4	1530	9							
11	3900	X	1576	-0-	-2324	-0-	5	1	391	3	Y	1072	1096	1			21
							1	4	1179	9							
12	3999	X	1105	-0-	-2894	-0-	3	1	187	3	Y	832	835	1			18
							915	9									
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	6	1	368	3	Y	1077	1069	1			26
							1	4	1185	9							
*02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	894	896	1			24
							1	4	983	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

09	7470	X	4891	-0-	-2579	-0-	256	1	4389	3	Y	224	226	1			49
							246	9									
10	7719	X	4518	-0-	-3201	-0-	225	1	4083	3	Y	191	188	1			52
							210	9									
11	7470	X	3705	-0-	-3765	-0-	208	1	3257	3	Y	218	226	1	1	8	43
							240	9									
12	5146	X	3019	-0-	-2127	-0-	163	1	2661	3	Y	177	158	1			62
							195	9									
01	5146	X	3806	-0-	-1340	-0-	232	1	3330	3	Y	222	225	1	3	8	56
							244	9									
02	4564	X	3767	-0-	-797	-0-	212	1	3322	3	Y	212	214	1	7	8	47
							233	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

09	8520	X	8487	-0-	-33	-0-	53	1	7466	3	Y	875	877	0			16
							5	4	963	9							
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	45	1	7251	3	Y	1705	1694	0			27
							6	4	1876	9							
11	8940	X	7569	-0-	-1371	-0-	43	1	6933	3	Y	532	549	0			10
							8	4	585	9							
12	9238	X	7071	-0-	-2167	-0-	42	1	6570	3	Y	409	411	0			8
							9	4	450	9							
01	9238	X	6765	-0-	-2473	-0-	41	1	6435	3	Y	253	255	0			6
							11	4	278	9							
02	8288	X	5959	-0-	-2329	-0-	36	1	5470	3	Y	410	406	0			10
							2	4	451	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8400	X	6945	-0-	-1455	-0-	43	1	5952	3	Y	860	859	0			15
							4	4	946	9							
10	8680	X	6143	-0-	-2537	-0-	26	1	4236	3	Y	1706	1694	0			27
							4	4	1877	9							
11	6840	X	5425	-0-	-1415	-0-	30	1	4826	3	Y	513	530	0			10
							5	4	564	9							
12	7192	X	5390	-0-	-1802	-0-	30	1	4867	3	Y	443	445	0			8
							6	4	487	9							
01	7192	X	6075	-0-	-1117	-0-	35	1	5499	3	Y	484	481	0			11
							9	4	532	9							
02	6496	X	6434	-0-	-62	-0-	38	1	5737	3	Y	597	594	0			14
							2	4	657	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

09	8310	X	7758	-0-	-552	-0-	49	1	6880	3	Y	750	752	0			13
							4	4	825	9							
10	8587	X	8162	-0-	-425	-0-	41	1	6606	3	Y	1372	1364	0			21
							6	4	1509	9							
11	8070	X	7809	-0-	-261	-0-	46	1	7218	3	Y	487	498	0			10
							9	4	536	9							
12	8339	X	7093	-0-	-1246	-0-	41	1	6418	3	Y	569	568	0			11
							8	4	626	9							
01	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	34	1	5267	3	Y	406	408	0			9
							9	4	447	9							
02	7364	X	4352	-0-	-3012	-0-	25	1	3783	3	Y	494	491	0			12
							1	4	543	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

09	8190	X	5031	-0-	-3159	-0-	31	1	4322	3	Y	614	614	0			11
							3	4	675	9							
10	7967	X	5929	-0-	-2038	-0-	29	1	4567	3	Y	1208	1200	0			19
							4	4	1329	9							
11	7620	X	6421	-0-	-1199	-0-	37	1	5861	3	Y	470	480	0			9
							6	4	517	9							
12	7874	X	6517	-0-	-1357	-0-	37	1	5809	3	Y	603	601	0			11
							8	4	663	9							
01	7874	X	5911	-0-	-1963	-0-	33	1	5135	3	Y	667	663	0			15
							9	4	734	9							
*02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	45	1	6765	3	Y	583	584	0			14
							2	4	641	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	65	1	9006	3	Y	989	990	0			18
							6	4	1088	9							
10	10137	X	9206	-0-	-931	-0-	45	1	7167	3	Y	1807	1797	0			28
							6	4	1988	9							
11	10290	X	7287	-0-	-3003	-0-	42	1	6637	3	Y	545	562	0			11
							8	4	600	9							
12	10633	X	7050	-0-	-3583	-0-	41	1	6412	3	Y	535	536	0			10
							8	4	589	9							
01	10633	X	7195	-0-	-3438	-0-	41	1	6330	3	Y	739	733	0			16
							11	4	813	9							
02	9492	X	5847	-0-	-3645	-0-	33	1	5063	3	Y	681	681	0			16
							2	4	749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7740	X	6047	-0-	-1693	-0-	36	1	5034	3	Y	885	885	0			16
							3	4	974	9							
10	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	39	1	6210	3	Y	1504	1497	0			23
							5	4	1654	9							
11	7500	X	5942	-0-	-1558	-0-	34	1	5356	3	Y	496	509	0			10
							6	4	546	9							
12	7161	X	6148	-0-	-1013	-0-	34	1	5437	3	Y	609	608	0			11
							7	4	670	9							
01	7905	X	5830	-0-	-2075	-0-	35	1	5493	3	Y	266	271	0			6
							9	4	293	9							
02	7140	X	5224	-0-	-1916	-0-	30	1	4517	3	Y	614	606	0			14
							2	4	675	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	7736	-0-	-1384	-0-	248	1	7047	3	Y	401	377	1			90
							441	9									
10	9424	X	3415	-0-	-6009	-0-	88	1	2859	3	Y	425	400	1			115
							468	9									
11	9120	X	3489	-0-	-5631	-0-	96	1	2896	3	Y	452	467	1			100
							497	9									
12	8804	X	7145	-0-	-1659	-0-	204	1	6490	3	Y	410	426	1			84
							451	9									
01	7998	X	7890	-0-	-108	-0-	251	1	7189	3	Y	409	386	1			107
							450	9									
02	7224	X	4401	-0-	-2823	-0-	141	1	3877	3	Y	348	345	1			110
							383	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	8689	-0-	-2441	-0-	286	1	8087	3	Y	287	267	1			64
							316	9									
10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	301	1	9801	3	Y	307	288	1			83
							338	9									
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	354	1	10617	3	Y	280	301	1			62
							308	9									
12	11191	X	10837	-0-	-354	-0-	320	1	10225	3	Y	265	273	1			54
							292	9									
01	11191	X	6303	-0-	-4888	-0-	204	1	5857	3	Y	220	217	1			57
							242	9									
02	10528	X	8746	-0-	-1782	-0-	298	1	8214	3	Y	213	203	1			67
							234	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	157	1	3626	3	Y	866	873	0			79
							953	9									
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	166	1	3988	3	Y	649	651	0			77
							714	9									
11	4530	X	3888	-0-	-642	-0-	137	1	2951	3	Y	727	694	0			110
							800	9									
12	4898	X	4114	-0-	-784	-0-	186	1	3267	3	Y	601	602	0			109
							661	9									
01	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	176	1	3326	3	Y	820	801	0			128
							1	4	902	9							
02	4424	X	3808	-0-	-616	-0-	142	1	2839	3	Y	752	750	0			130
							827	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	199	1	4609	3	Y	1275	1308	0			116
							1403	9									
10	6386	X	6057	-0-	-329	-0-	181	1	4359	3	Y	1379	1332	0			163
							1517	9									
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	216	1	4642	3	Y	1488	1426	0			225
							1637	9									
12	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	230	1	4047	3	Y	1447	1409	0			263
							1592	9									
01	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	213	1	4019	3	Y	1215	1288	0			190
							1	4	1337	9							
02	6076	X	5263	-0-	-813	-0-	174	1	3475	3	Y	1467	1404	0			253
							1614	9									

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
09	7260	X	6575	-0-	-685	-0-	333	1	5703	3	Y	490	505	1			108
							539	9									
10	8091	X	2834	-0-	-5257	-0-	127	1	2300	3	Y	370	377	1			101
							407	9									
11	7860	X	1327	-0-	-6533	-0-	67	1	1038	3	Y	202	262	1	1	8	40
							222	9									
12	8122	X	1105	-0-	-7017	-0-	54	1	875	3	Y	160	144	1			56
							176	9									
01	8122	X	2357	-0-	-5765	-0-	134	1	1926	3	Y	270	256	1	1	8	69
							297	9									
02	6132	X	4422	-0-	-1710	-0-	243	1	3807	3	Y	338	330	1			77
							372	9									

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
09	5520	X	5272	-0-	-248	-0-	403	1	4627	3	Y	217	110	0	54	1	110
							3	4	239	9							
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	404	1	5156	3	Y	263	111	0	119	1	143
							4	4	289	9							
11	5760	X	5183	-0-	-577	-0-	336	1	4604	3	Y	216	61	0	116	1	182
							5	4	238	9							
12	5952	X	4660	-0-	-1292	-0-	257	1	4185	3	Y	194	96	0	190	1	90
							5	4	213	9							
01	5952	X	4988	-0-	-964	-0-	306	1	4424	3	Y	230	89	0	113	1	118
							5	4	253	9							
02	5292	X	5009	-0-	-283	-0-	353	1	4453	3	Y	181	114	0	97	1	88
							4	4	199	9							

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
09	5700	X	4929	-0-	-771	-0-	381	1	4372	3	Y	157	76	0	39	1	80
							3	4	173	9							
10	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	376	1	4810	3	Y	189	81	0	85	1	103
							4	4	208	9							
11	5820	X	5051	-0-	-769	-0-	330	1	4506	3	Y	191	44	0	89	1	161
							5	4	210	9							
12	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	272	1	4455	3	Y	161	85	0	162	1	75
							6	4	177	9							
01	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	305	1	4404	3	Y	149	74	0	74	1	76
							5	4	164	9							
02	4872	X	4165	-0-	-707	-0-	297	1	3746	3	Y	107	74	0	57	1	52
							4	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7800 X	5990	-0-	-1810	-0-	138	1	4907	3	Y	859	853	0			33
						945	9									
10	7409 X	5649	-0-	-1760	-0-	137	1	4454	3	Y	962	941	0			54
						1058	9									
11	6240 X	5623	-0-	-617	-0-	140	1	4505	3	Y	889	917	0			26
						978	9									
12	6448 X	5671	-0-	-777	-0-	140	1	4496	3	Y	938	924	0			40
						3	4	1032	9							
01	6200 X	5906	-0-	-294	-0-	183	1	4657	3	Y	967	970	0			37
						2	4	1064	9							
*02	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	199	1	4908	3	Y	955	934	0			58
						2	4	1051	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

09	6210 X	4027	-0-	-2183	-0-	93	1	3339	3	Y	541	536	0			21
						595	9									
10	6417 X	5419	-0-	-998	-0-	141	1	4566	3	Y	647	632	0			36
						712	9									
11	6150 X	4643	-0-	-1507	-0-	120	1	3874	3	Y	590	609	0			17
						649	9									
12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	188	1	6013	3	Y	712	699	0			30
						4	4	783	9							
01	5425 X	5113	-0-	-312	-0-	168	1	4267	3	Y	615	622	0			23
						1	4	677	9							
*02	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	186	1	4600	3	Y	661	644	0			40
						2	4	727	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

09	5940 X	3472	-0-	-2468	-0-	102	1	2366	3	Y	913	925	0			83
						1004	9									
10	6138 X	4162	-0-	-1976	-0-	135	1	3236	3	Y	719	717	0			85
						791	9									
11	5940 X	3925	-0-	-2015	-0-	133	1	2871	3	Y	837	795	0			127
						921	9									
12	4619 X	3447	-0-	-1172	-0-	134	1	2358	3	Y	868	837	0			158
						955	9									
01	4154 X	3957	-0-	-197	-0-	144	1	2722	3	Y	991	994	0			155
						1	4	1090	9							
02	3752 X	3291	-0-	-461	-0-	115	1	2300	3	Y	796	814	0			137
						876	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

09	2130 X	1438	-0-	-692	-0-	115	1	1322	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	158	1	2021	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	163	1	2231	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	144	1	2345	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	148	1	2140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	167	1	2098	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	21480 X	18009	-0-	-3471	-0-	37	1	17061	3	Y	789	780	0			49
						43	4	868	9							
10	19592 X	17595	-0-	-1997	-0-	39	1	16797	3	Y	689	697	0	22	8	19
						1	4	758	9							
11	19050 X	17321	-0-	-1729	-0-	60	1	16462	3	Y	726	721	0			24
						799	9									
12	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	55	1	20678	3	Y	938	909	0	3	8	50
						1032	9									
01	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	55	1	20185	3	Y	743	756	0	1	8	36
						2	4	817	9							
*02	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	49	1	16690	3	Y	571	575	0			32
						628	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

09	11130 X	9874	-0-	-1256	-0-	20	1	9422	3	Y	371	365	0			23
						24	4	408	9							
10	11501 X	10226	-0-	-1275	-0-	23	1	9764	3	Y	399	411	0			11
						439	9									
11	11130 X	10187	-0-	-943	-0-	35	1	9706	3	Y	405	403	0			13
						446	9									
12	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	29	1	10972	3	Y	444	433	0			24
						488	9									
01	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	30	1	11196	3	Y	517	516	0			25
						1	4	569	9							
*02	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	30	1	10088	3	Y	421	422	0			24
						463	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

09	13590 X	11985	-0-	-1605	-0-	25	1	11396	3	Y	486	476	0			30
						29	4	535	9							
10	13330 X	11708	-0-	-1622	-0-	26	1	11173	3	Y	463	480	0			13
						509	9									
11	12060 X	11655	-0-	-405	-0-	40	1	10992	3	Y	566	560	0			19
						623	9									
12	12400 X	11881	-0-	-519	-0-	30	1	11213	3	Y	580	568	0			31
						638	9									
01	11997 X	11584	-0-	-413	-0-	30	1	10941	3	Y	556	560	0			27
						1	4	612	9							
02	10836 X	9731	-0-	-1105	-0-	27	1	9077	3	Y	570	565	0			32
						627	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

09	4710 X	2408	-0-	-2302	-0-	16	1	1328	3	Y	966	948	1			30
						1	4	1063	9							
10	4867 X	2153	-0-	-2714	-0-	15	1	972	3	Y	1057	1053	1			34
						3	4	1163	9							
11	4710 X	1714	-0-	-2996	-0-	10	1	718	3	Y	895	912	1			17
						1	4	985	9							
12	4247 X	1331	-0-	-2916	-0-	8	1	499	3	Y	748	749	1			16
						1	4	823	9							
01	2294 X	1543	-0-	-751	-0-	11	1	643	3	Y	807	804	1			19
						1	4	888	9							
02	2072 X	1375	-0-	-697	-0-	11	1	618	3	Y	677	678	1			18
						1	4	745	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11460	X	10068	-0-	-1392	-0-	20	1	9441	3	Y	530	518	0			33
							24	4	583	9							
10	11842	X	10336	-0-	-1506	-0-	22	1	9647	3	Y	606	622	0			17
							667	9									
11	11040	X	10299	-0-	-741	-0-	35	1	9499	3	Y	695	689	0			23
							765	9									
12	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	27	1	9981	3	Y	696	682	0			37
							766	9									
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	27	1	10019	3	Y	603	611	0			29
							1	4	663	9							
*02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	27	1	9300	3	Y	542	541	0			30
							596	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8880	X	8307	-0-	-573	-0-	43	1	5942	3	Y	2107	2098	0			38
							4	4	2318	9							
10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	37	1	5999	3	Y	4149	4122	0			65
							5	4	4564	9							
11	9000	X	7585	-0-	-1415	-0-	39	1	6231	3	Y	1188	1230	0			23
							8	4	1307	9							
12	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	47	1	7428	3	Y	1192	1193	0			22
							10	4	1311	9							
01	10199	X	9704	-0-	-495	-0-	50	1	7988	3	Y	1502	1491	0			33
							14	4	1652	9							
02	9212	X	9160	-0-	-52	-0-	50	1	7468	3	Y	1491	1489	0			35
							2	4	1640	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	6851	-0-	-1279	-0-	41	1	5662	3	Y	1040	1041	0			19
							4	4	1144	9							
10	8401	X	7588	-0-	-813	-0-	33	1	5300	3	Y	2046	2033	0			32
							4	4	2251	9							
11	7950	X	4688	-0-	-3262	-0-	26	1	4097	3	Y	510	532	0			10
							4	4	561	9							
12	8091	X	3565	-0-	-4526	-0-	19	1	3026	3	Y	469	470	0			9
							4	4	516	9							
01	7595	X	3580	-0-	-4015	-0-	19	1	2939	3	Y	561	558	0			12
							5	4	617	9							
02	6860	X	2858	-0-	-4002	-0-	16	1	2427	3	Y	376	379	0			9
							1	4	414	9							

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
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	46	1	6458	3	Y	1681	1681	0			30
							4	4	1849	9							
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	43	1	6726	3	Y	3339	3317	0			52
							6	4	3673	9							
11	8580	X	6219	-0-	-2361	-0-	34	1	5273	3	Y	824	860	0			16
							6	4	906	9							
12	8866	X	6463	-0-	-2403	-0-	34	1	5373	3	Y	954	952	0			18
							7	4	1049	9							
01	10447	X	6543	-0-	-3904	-0-	34	1	5442	3	Y	962	959	0			21
							9	4	1058	9							
02	9436	X	5453	-0-	-3983	-0-	32	1	4702	3	Y	652	658	0			15
							2	4	717	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	7020	X	6492	-0-	-528	-0-	255	1	5170	3	Y	970	980	0			47
							1067	9									
10	6758	X	6404	-0-	-354	-0-	276	1	5015	3	Y	1012	998	0			61
							1113	9									
11	6540	X	5880	-0-	-660	-0-	250	1	4562	3	Y	969	967	0			63
							2	4	1066	9							
12	6758	X	5961	-0-	-797	-0-	279	1	4701	3	Y	891	900	0			54
							1	4	980	9							
01	6510	X	5668	-0-	-842	-0-	264	1	4478	3	Y	840	840	0			54
							2	4	924	9							
02	5880	X	5081	-0-	-799	-0-	238	1	3925	3	Y	833	838	0			49
							2	4	916	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	227	1	4621	3	Y	1188	1197	0			58
							1307	9									
10	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	252	1	4561	3	Y	1179	1166	0			71
							1297	9									
11	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	238	1	4325	3	Y	1137	1134	0			74
							1	4	1251	9							
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	294	1	4975	3	Y	1264	1261	0			77
							1	4	1390	9							
01	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	219	1	3717	3	Y	1124	1128	0			73
							1	4	1236	9							
02	4816	X	4641	-0-	-175	-0-	221	1	3642	3	Y	705	737	0			41
							2	4	776	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6145	-0-	-755	-0-	234	1	4746	3	Y	1059	1063	0			52
							1165	9									
10	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	270	1	4904	3	Y	869	869	0			52
							956	9									
11	6780	X	5495	-0-	-1285	-0-	232	1	4240	3	Y	929	921	0			60
							1	4	1022	9							
12	7006	X	6061	-0-	-945	-0-	275	1	4656	3	Y	1026	1024	0			62
							1	4	1129	9							
01	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	261	1	4420	3	Y	883	888	0			57
							2	4	971	9							
02	5740	X	5267	-0-	-473	-0-	250	1	4131	3	Y	804	814	0			47
							2	4	884	9							

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
09	6420	X	6029	-0-	-391	-0-	234	1	4737	3	Y	962	976	0			47
							1058	9									
10	6634	X	5576	-0-	-1058	-0-	234	1	4247	3	Y	995	982	0			60
							1095	9									
11	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	205	1	3723	3	Y	839	845	0			54
							1	4	923	9							
12	6231	X	4586	-0-	-1645	-0-	205	1	3471	3	Y	826	830	0			50
							1	4	909	9							
01	6231	X	5158	-0-	-1073	-0-	236	1	4009	3	Y	829	825	0			54
							1	4	912	9							
02	5628	X	4214	-0-	-1414	-0-	200	1	3295	3	Y	652	668	0			38
							2	4	717	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5370	X	4570	-0-	-800	-0-	190	1	3881	3	Y	454	457	0			22
							499	9									
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	211	1	3828	3	Y	424	420	0			26
							466	9									
11	4590	X	4077	-0-	-513	-0-	184	1	3343	3	Y	499	493	0			32
							1	4	549	9							
12	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	223	1	3770	3	Y	643	636	0			39
							707	9									
01	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	224	1	3807	3	Y	584	585	0			38
							1	4	642	9							
02	4256	X	3679	-0-	-577	-0-	190	1	3119	3	Y	335	353	0			20
							1	4	369	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

09	9720	X	6767	-0-	-2953	-0-	257	1	5221	3	Y	1172	1188	0			57
							1289	9									
10	8804	X	6696	-0-	-2108	-0-	281	1	5099	3	Y	1196	1181	0			72
							1316	9									
11	6840	X	6310	-0-	-530	-0-	269	1	4921	3	Y	1016	1019	0	3	8	66
							2	4	1118	9							
12	7006	X	6254	-0-	-752	-0-	283	1	4780	3	Y	1082	1079	0	3	8	66
							1	4	1190	9							
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	314	1	5318	3	Y	1110	1097	0	8	8	71
							2	4	1221	9							
02	5572	X	4905	-0-	-667	-0-	216	1	3557	3	Y	1027	1037	0	1	8	60
							2	4	1130	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

09	7260	X	4099	-0-	-3161	-0-	167	1	3395	3	Y	488	497	0			24
							537	9									
10	5394	X	3757	-0-	-1637	-0-	164	1	2985	3	Y	553	544	0			33
							608	9									
11	4590	X	3737	-0-	-853	-0-	161	1	2940	3	Y	577	573	0			37
							1	4	635	9							
12	4371	X	3576	-0-	-795	-0-	165	1	2785	3	Y	569	571	0			35
							626	9									
01	4247	X	3006	-0-	-1241	-0-	139	1	2342	3	Y	476	480	0			31
							1	4	524	9							
02	3836	X	3132	-0-	-704	-0-	150	1	2483	3	Y	453	457	0			27
							1	4	498	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	3	Y	534	540	0			26
							587	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	177	1	3203	3	Y	651	638	0			39
							716	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	3	Y	530	535	0			34
							1	4	583	9							
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	158	1	2657	3	Y	541	542	0			33
							595	9									
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	201	1	3408	3	Y	493	494	0			32
							1	4	542	9							
*02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	171	1	2823	3	Y	493	496	0			29
							1	4	542	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	6390	X	4807	-0-	-1583	-0-	176	1	3561	3	Y	973	983	0			48
							1070	9									
10	6603	X	5455	-0-	-1148	-0-	226	1	4099	3	Y	1027	1013	0			62
							1130	9									
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	276	1	5031	3	Y	1165	1152	0			75
							1	4	1282	9							
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	310	1	5238	3	Y	1181	1184	0			72
							1	4	1299	9							
01	5983	X	5261	-0-	-722	-0-	224	1	3787	3	Y	1135	1134	0			73
							1	4	1249	9							
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	213	1	3508	3	Y	1004	1018	0			59
							2	4	1104	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

09	6060	X	5950	-0-	-110	-0-	222	1	4508	3	Y	1109	1123	0			54
							1220	9									
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	270	1	4909	3	Y	1224	1204	0			74
							1346	9									
11	6060	X	5367	-0-	-693	-0-	215	1	3916	3	Y	1123	1124	0			73
							1	4	1235	9							
12	6200	X	5141	-0-	-1059	-0-	217	1	3652	3	Y	1155	1158	0			70
							1	4	1271	9							
01	6045	X	5158	-0-	-887	-0-	222	1	3763	3	Y	1065	1066	0			69
							1	4	1172	9							
02	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	217	1	3570	3	Y	1010	1020	0			59
							2	4	1111	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

09	7110	X	5609	-0-	-1501	-0-	207	1	4196	3	Y	1096	1115	0			54
							1206	9									
10	7347	X	6085	-0-	-1262	-0-	251	1	4558	3	Y	1160	1144	0			70
							1276	9									
11	6840	X	5938	-0-	-902	-0-	243	1	4432	3	Y	1147	1143	0			74
							1	4	1262	9							
12	6541	X	5456	-0-	-1085	-0-	234	1	3938	3	Y	1166	1169	0			71
							1	4	1283	9							
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	4167	3	Y	1118	1117	0			72
							1	4	1230	9							
*02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	248	1	4094	3	Y	1030	1042	0			60
							2	4	1133	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

09	7320	X	7305	-0-	-15	-0-	28	1	6903	3	Y	338	339	1			20
							2	4	372	9							
10	7037	X	6931	-0-	-106	-0-	27	1	6487	3	Y	378	370	1			28
							1	4	416	9							
11	6810	X	6615	-0-	-195	-0-	25	1	6171	3	Y	380	384	1			24
							1	4	418	9							
12	7564	X	6999	-0-	-565	-0-	22	1	6507	3	Y	427	428	1			23
							470	9									
01	7564	X	6797	-0-	-767	-0-	27	1	6368	3	Y	364	361	1			26
							2	4	400	9							
02	6832	X	4851	-0-	-1981	-0-	19	1	4514	3	Y	289	297	1			18
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15090	X	10872	-0-	-4218	-0-	11	1	10305	3	Y	503	513	0			17
							3	4	553	9							
10	15252	X	9991	-0-	-5261	-0-	11	1	9367	3	Y	557	546	0	6	1	22
							613	9									
11	13890	X	10705	-0-	-3185	-0-	13	1	10066	3	Y	569	570	0			21
							626	9									
12	14167	X	11168	-0-	-2999	-0-	13	1	10398	3	Y	684	692	0			13
							5	4	752	9							
01	12834	X	11361	-0-	-1473	-0-	13	1	10637	3	Y	644	636	0			21
							3	4	708	9							
02	10136	X	9658	-0-	-478	-0-	14	1	9124	3	Y	472	480	0			13
							1	4	519	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	14324	-0-	-1846	-0-	14	1	13701	3	Y	550	558	0			19
							4	4	605	9							
10	15748	X	13151	-0-	-2597	-0-	15	1	12532	3	Y	549	541	0	6	1	21
							604	9									
11	15240	X	12088	-0-	-3152	-0-	14	1	11533	3	Y	492	495	0			18
							541	9									
12	15748	X	12220	-0-	-3528	-0-	15	1	11538	3	Y	601	608	0			11
							6	4	661	9							
01	14973	X	13934	-0-	-1039	-0-	16	1	13211	3	Y	640	630	0			21
							3	4	704	9							
02	13356	X	10706	-0-	-2650	-0-	16	1	10045	3	Y	585	590	0			16
							1	4	644	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	10661	-0-	-4009	-0-	10	1	10133	3	Y	468	477	0			16
							3	4	515	9							
10	15097	X	10101	-0-	-4996	-0-	11	1	9531	3	Y	508	498	0	6	1	20
							559	9									
11	14370	X	10158	-0-	-4212	-0-	12	1	9606	3	Y	491	493	0			18
							540	9									
12	13702	X	9915	-0-	-3787	-0-	12	1	9315	3	Y	531	539	0			10
							4	4	584	9							
01	12865	X	9774	-0-	-3091	-0-	11	1	9204	3	Y	506	499	0			17
							2	4	557	9							
02	9940	X	8725	-0-	-1215	-0-	13	1	8160	3	Y	501	504	0			14
							1	4	551	9							

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
09	13080	X	9916	-0-	-3164	-0-	10	1	9346	3	Y	506	514	0			17
							3	4	557	9							
10	13082	X	7697	-0-	-5385	-0-	8	1	7109	3	Y	527	517	0	6	1	21
							580	9									
11	12510	X	8702	-0-	-3808	-0-	10	1	8152	3	Y	491	494	0			18
							540	9									
12	12834	X	9288	-0-	-3546	-0-	11	1	8569	3	Y	640	646	0			12
							4	4	704	9							
01	10137	X	8718	-0-	-1419	-0-	10	1	8057	3	Y	590	583	0			19
							2	4	649	9							
02	9156	X	7169	-0-	-1987	-0-	10	1	6582	3	Y	524	528	0			15
							1	4	576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5160	X	4463	-0-	-697	-0-	232	1	3953	3	Y	253	247	1			56
							278	9									
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	267	1	4832	3	Y	266	249	1			73
							293	9									
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	402	1	6283	3	Y	307	319	1			61
							338	9									
12	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	264	1	4301	3	Y	274	239	1			96
							301	9									
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	385	1	5534	3	Y	381	379	1			98
							419	9									
02	6552	X	3824	-0-	-2728	-0-	210	1	3291	3	Y	294	325	1			67
							323	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14790	X	13356	-0-	-1434	-0-	178	1	12217	3	Y	873	860	0			99
							1	4	960	9							
10	15717	X	12953	-0-	-2764	-0-	158	1	11682	3	Y	1005	1010	0			94
							7	4	1106	9							
11	15210	X	12716	-0-	-2494	-0-	163	1	11448	3	Y	996	962	0			128
							9	4	1096	9							
12	15717	X	9446	-0-	-6271	-0-	147	1	8616	3	Y	605	683	0			50
							17	4	666	9							
01	14105	X	13736	-0-	-369	-0-	206	1	12368	3	Y	1021	979	0			92
							39	4	1123	9							
*02	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	195	1	12941	3	Y	1022	1011	0	10	8	93
							27	4	1124	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	1339	-0-	-1421	-0-	8	1	1275	3	Y	49	59	1			9
							2	4	54	9							
10	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	15	1	1632	3	Y	8	16	1			1
							5	4	9	9							
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	18	1	1943	3	Y	11	10	1			2
							7	4	12	9							
12	2418	X	2063	-0-	-355	-0-	25	1	1890	3	Y	128	112	1			18
							7	4	141	9							
01	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	33	1	1714	3	Y	186	175	1			29
							6	4	205	9							
02	1848	X	1562	-0-	-286	-0-	14	1	1357	3	Y	167	170	1			26
							7	4	184	9							

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
09	6300	X	4899	-0-	-1401	-0-	28	1	4463	3	Y	363	367	1			64
							9	4	399	9							
10	6510	X	4036	-0-	-2474	-0-	33	1	3582	3	Y	374	378	1			60
							10	4	411	9							
11	5880	X	5051	-0-	-829	-0-	42	1	4511	3	Y	438	409	1			89
							16	4	482	9							
12	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	58	1	4462	3	Y	366	403	1			52
							16	4	403	9							
01	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	87	1	4473	3	Y	355	352	1			55
							17	4	391	9							
02	4704	X	4288	-0-	-416	-0-	38	1	3902	3	Y	298	307	1			46
							20	4	328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5850	X	4512	-0-	-1338	-0-	27	1	4242	3	Y	214	228	1			38
							8	4	235	9							
10	6045	X	4748	-0-	-1297	-0-	41	1	4412	3	Y	256	253	1			41
							13	4	282	9							
11	5850	X	3547	-0-	-2303	-0-	30	1	3211	3	Y	268	255	1			54
							11	4	295	9							
12	5921	X	4014	-0-	-1907	-0-	47	1	3639	3	Y	286	299	1			41
							13	4	315	9							
01	5518	X	4476	-0-	-1042	-0-	80	1	4069	3	Y	283	280	1			44
							16	4	311	9							
02	4284	X	3893	-0-	-391	-0-	35	1	3589	3	Y	228	237	1			35
							18	4	251	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	15	1	2463	3	Y	793	770	1			140
							5	4	872	9							
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	25	1	2640	3	Y	698	726	1			112
							8	4	768	9							
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	28	1	3049	3	Y	340	383	1			69
							11	4	374	9							
12	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	39	1	2976	3	Y	248	282	1			35
							11	4	273	9							
01	3410	X	2272	-0-	-1138	-0-	39	1	2003	3	Y	202	206	1			31
							8	4	222	9							
02	3080	X	2675	-0-	-405	-0-	23	1	2333	3	Y	279	267	1			43
							12	4	307	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	30	1	4821	3	Y	187	191	1			33
							10	4	206	9							
10	4991	X	4441	-0-	-550	-0-	39	1	4156	3	Y	214	213	1			34
							11	4	235	9							
11	4830	X	4004	-0-	-826	-0-	35	1	3729	3	Y	206	198	1			42
							13	4	227	9							
12	5239	X	3897	-0-	-1342	-0-	47	1	3625	3	Y	194	208	1			28
							12	4	213	9							
01	5239	X	3367	-0-	-1872	-0-	60	1	3074	3	Y	201	198	1			31
							12	4	221	9							
02	4732	X	3443	-0-	-1289	-0-	31	1	3188	3	Y	190	192	1			29
							15	4	209	9							

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
09	2250	X	677	-0-	-1573	-0-	4	1	618	3	Y	49	46	1			9
							1	4	54	9							
10	1984	X	1885	-0-	-99	-0-	16	1	1734	3	Y	118	108	1			19
							5	4	130	9							
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	14	1	1546	3	Y	93	93	1			19
							6	4	102	9							
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2201	3	Y	86	93	1			12
							8	4	95	9							
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	41	1	2067	3	Y	91	85	1	5	8	13
							8	4	100	9							
02	1708	X	1671	-0-	-37	-0-	16	1	1584	3	Y	57	61	1			9
							8	4	63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7470 X	6411	-0-	-1059	-0-	23	1	5771	3	Y	559	561	1			34
						2	4	615	9							
10	7874 X	7839	-0-	-35	-0-	29	1	7097	3	Y	646	631	1			49
						2	4	711	9							
11	7620 X	7059	-0-	-561	-0-	25	1	6218	3	Y	741	744	1			46
						1	4	815	9							
12	7874 X	7601	-0-	-273	-0-	23	1	6763	3	Y	741	748	1			39
						815	9									
01	7936 X	6853	-0-	-1083	-0-	25	1	6118	3	Y	644	637	1			46
						2	4	708	9							
02	7084 X	4846	-0-	-2238	-0-	18	1	4289	3	Y	490	505	1			31
						539	9									

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
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	197	1	4550	3	Y	1602	1612	0			146
						1762	9									
10	6231 X	6089	-0-	-142	-0-	188	1	4534	3	Y	1243	1242	0			147
						1367	9									
11	6030 X	5323	-0-	-707	-0-	177	1	3794	3	Y	1229	1190	0			186
						1352	9									
12	6231 X	5526	-0-	-705	-0-	230	1	4033	3	Y	1148	1125	0			209
						1263	9									
01	6665 X	5734	-0-	-931	-0-	227	1	4290	3	Y	1105	1141	0			173
						1	4	1216	9							
02	6020 X	5292	-0-	-728	-0-	198	1	3960	3	Y	1031	1026	0			178
						1134	9									

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
09	3390 X	1987	-0-	-1403	-0-	28	1	1344	3	Y	559	562	0			5
						615	9									
10	3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	29	1	1293	3	Y	938	932	0			11
						1032	9									
11	3390 X	1887	-0-	-1503	-0-	25	1	1112	3	Y	682	681	0			12
						750	9									
12	3069 X	2498	-0-	-571	-0-	42	1	1704	3	Y	683	676	0	8	1	11
						1	4	751	9							
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	3	Y	699	670	0	26	1	14
						1	4	769	9							
*02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	51	1	1724	3	Y	545	549	0			10
						600	9									

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
09	8520 X	5378	-0-	-3142	-0-	20	1	5033	3	Y	294	296	1			18
						2	4	323	9							
10	8804 X	7809	-0-	-995	-0-	31	1	7415	3	Y	328	321	1			25
						2	4	361	9							
11	8190 X	7203	-0-	-987	-0-	27	1	6702	3	Y	431	417	1	13	8	26
						474	9									
12	8184 X	2831	-0-	-5353	-0-	8	1	2259	3	Y	513	512	1			27
						564	9									
01	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	36	1	8708	3	Y	472	465	1			34
						2	4	519	9							
*02	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	30	1	7312	3	Y	461	466	1			29
						1	4	507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8340	X	7863	-0-	-477	-0-	29	1	7234	3	Y	544	545	1			33
							2	4	598	9							
10	8277	X	7470	-0-	-807	-0-	28	1	6772	3	Y	608	595	1			46
							1	4	669	9							
11	7920	X	6522	-0-	-1398	-0-	23	1	5838	3	Y	600	609	1			37
							1	4	660	9							
12	8184	X	7504	-0-	-680	-0-	23	1	6698	3	Y	711	710	1			38
							1	4	782	9							
01	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	29	1	6801	3	Y	630	623	1			45
							2	4	693	9							
02	7336	X	6694	-0-	-642	-0-	25	1	6094	3	Y	522	534	1			33
							1	4	574	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

09	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	22	1	5481	3	Y	415	418	1			25
							2	4	457	9							
10	6138	X	4656	-0-	-1482	-0-	16	1	4031	3	Y	553	536	1			42
							1	4	608	9							
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	17	1	4191	3	Y	616	620	1			38
							678	9									
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	19	1	5578	3	Y	586	593	1			31
							645	9									
01	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	19	1	4576	3	Y	512	506	1			37
							1	4	563	9							
02	5572	X	4215	-0-	-1357	-0-	15	1	3740	3	Y	418	429	1			26
							460	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

09	9840	X	9582	-0-	-258	-0-	22	1	9044	3	Y	467	457	1	8	8	11
							2	4	514	9							
10	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	31	1	11836	3	Y	660	616	1	35	8	20
							4	4	726	9							
11	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	30	1	10668	3	Y	609	592	1	14	8	23
							1	4	670	9							
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	29	1	10773	3	Y	661	643	1	19	8	22
							2	4	727	9							
01	12586	X	10423	-0-	-2163	-0-	27	1	9662	3	Y	662	618	1	43	8	23
							6	4	728	9							
02	11368	X	8946	-0-	-2422	-0-	25	1	8346	3	Y	513	510	1	6	8	20
							11	4	564	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

09	12000	X	10511	-0-	-1489	-0-	218	1	9684	3	Y	554	551	1			20
							609	9									
10	12400	X	11509	-0-	-891	-0-	241	1	10535	3	Y	663	658	1			25
							4	4	729	9							
11	12000	X	10973	-0-	-1027	-0-	219	1	10117	3	Y	578	574	1			29
							1	4	636	9							
12	12183	X	3078	-0-	-9105	-0-	54	1	2486	3	Y	489	494	1			24
							538	9									
01	12059	X	5984	-0-	-6075	-0-	66	1	5489	3	Y	389	399	1			14
							1	4	428	9							
02	10388	X	3614	-0-	-6774	-0-	43	1	3132	3	Y	399	392	1			21
							439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7830	X	5215	-0-	-2615	-0-	29	1	4554	3	Y	566	576	1			100
							9	4	623	9							
10	7285	X	6166	-0-	-1119	-0-	50	1	5385	3	Y	651	639	1	9	8	103
							15	4	716	9							
11	6870	X	5548	-0-	-1322	-0-	42	1	4547	3	Y	857	783	1	4	8	173
							16	4	943	9							
12	7099	X	6446	-0-	-653	-0-	70	1	5364	3	Y	903	940	1	9	8	127
							19	4	993	9							
01	6169	X	5972	-0-	-197	-0-	95	1	4879	3	Y	890	872	1	8	8	137
							19	4	979	9							
*02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	47	1	4791	3	Y	697	724	1	2	8	108
							24	4	767	9							

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
09	9630	X	9049	-0-	-581	-0-	33	1	8376	3	Y	579	581	1			35
							3	4	637	9							
10	9703	X	9227	-0-	-476	-0-	35	1	8475	3	Y	650	636	1			49
							2	4	715	9							
11	9540	X	8292	-0-	-1248	-0-	30	1	7504	3	Y	689	689	1	6	8	43
							758	9									
12	9858	X	5706	-0-	-4152	-0-	17	1	4992	3	Y	634	643	1			34
							697	9									
01	9858	X	9377	-0-	-481	-0-	37	1	8749	3	Y	535	530	1			39
							2	4	589	9							
02	8456	X	6624	-0-	-1832	-0-	25	1	6123	3	Y	433	445	1			27
							476	9									

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
09	5400	X	4052	-0-	-1348	-0-	87	1	3122	3	Y	766	762	0			29
							843	9									
10	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	125	1	4042	3	Y	923	900	0			52
							1015	9									
11	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	137	1	4407	3	Y	848	875	0			25
							933	9									
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	170	1	5443	3	Y	898	885	0			38
							3	4	988	9							
01	5177	X	4654	-0-	-523	-0-	142	1	3601	3	Y	827	834	0			31
							1	4	910	9							
02	5124	X	4240	-0-	-884	-0-	133	1	3280	3	Y	750	736	0			45
							2	4	825	9							

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
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	36	1	5819	3	Y	425	434	1			75
							11	4	468	9							
10	6479	X	5990	-0-	-489	-0-	50	1	5398	3	Y	479	477	1			77
							15	4	527	9							
11	6570	X	6140	-0-	-430	-0-	52	1	5572	3	Y	451	437	1			91
							20	4	496	9							
12	6789	X	5777	-0-	-1012	-0-	68	1	5194	3	Y	451	478	1			64
							19	4	496	9							
01	6789	X	5626	-0-	-1163	-0-	97	1	4945	3	Y	514	498	1			80
							19	4	565	9							
02	5908	X	5748	-0-	-160	-0-	52	1	5229	3	Y	401	419	1			62
							26	4	441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6000	X	4446	-0-	-1554	-0-	106	1	3783	3	N	506	506	0			19
							557	9									
10	5642	X	4088	-0-	-1554	-0-	114	1	3697	3	N	251	256	0			14
							1	4	276	9							
11	5460	X	3588	-0-	-1872	-0-	106	1	3406	3	N	69	81	0			2
							76	9									
12	5456	X	3903	-0-	-1553	-0-	117	1	3733	3	N	46	46	0			2
							2	4	51	9							
01	4867	X	3435	-0-	-1432	-0-	119	1	3040	3	N	250	243	0			9
							1	4	275	9							
02	4144	X	3142	-0-	-1002	-0-	103	1	2551	3	N	443	425	0			27
							1	4	487	9							

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
09	9630	X	7357	-0-	-2273	-0-	27	1	6787	3	Y	492	495	1			30
							2	4	541	9							
10	9951	X	7245	-0-	-2706	-0-	27	1	6672	3	Y	495	488	1			37
							1	4	545	9							
11	9630	X	8371	-0-	-1259	-0-	31	1	7705	3	Y	577	578	1			36
							635	9									
12	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	29	1	8569	3	Y	740	737	1			39
							814	9									
01	7967	X	7353	-0-	-614	-0-	27	1	6542	3	Y	711	699	1			51
							2	4	782	9							
02	7812	X	6809	-0-	-1003	-0-	25	1	6166	3	Y	562	578	1			35
							618	9									

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
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	30	1	7535	3	Y	735	737	1			44
							3	4	809	9							
10	8649	X	7016	-0-	-1633	-0-	25	1	6110	3	Y	800	784	1			60
							1	4	880	9							
11	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	26	1	6521	3	Y	854	861	1			53
							939	9									
12	8649	X	8377	-0-	-272	-0-	25	1	7315	3	Y	943	946	1			50
							1037	9									
01	8649	X	7693	-0-	-956	-0-	28	1	6709	3	Y	867	855	1			62
							2	4	954	9							
02	7812	X	6804	-0-	-1008	-0-	25	1	5994	3	Y	714	731	1			45
							785	9									

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
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	26	1	4146	3	Y	156	157	1			28
							8	4	172	9							
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	37	1	3966	3	Y	180	179	1			29
							11	4	198	9							
11	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	32	1	3466	3	Y	158	155	1			32
							12	4	174	9							
12	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	45	1	3436	3	Y	171	179	1			24
							12	4	188	9							
01	4650	X	3379	-0-	-1271	-0-	61	1	3110	3	Y	178	174	1			28
							12	4	196	9							
02	4060	X	2877	-0-	-1183	-0-	26	1	2655	3	Y	166	168	1			26
							13	4	183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4920	X	2702	-0-	-2218	-0-	16	1	2552	3	Y	117	124	1			21
							5	4	129	9							
10	5084	X	2812	-0-	-2272	-0-	24	1	2584	3	Y	179	171	1			29
							7	4	197	9							
11	4110	X	3284	-0-	-826	-0-	29	1	3076	3	Y	153	151	1			31
							11	4	168	9							
12	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	51	1	3913	3	Y	220	220	1			31
							14	4	242	9							
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	63	1	3230	3	Y	293	279	1			45
							13	4	322	9							
*02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	29	1	2893	3	Y	351	342	1			54
							15	4	386	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	21	1	4389	3	Y	347	333	0			31
							382	9									
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	26	1	4697	3	Y	333	328	0			36
							366	9									
11	4920	X	4803	-0-	-117	-0-	29	1	4401	3	Y	339	341	0			34
							373	9									
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	33	1	4963	3	Y	327	331	0			30
							360	9									
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	312	317	0			25
							343	9									
02	4592	X	4591	-0-	-1	-0-	25	1	4221	3	Y	314	309	0			30
							345	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

09	4890	X	4017	-0-	-873	-0-	18	1	3750	3	Y	226	223	0			20
							249	9									
10	4650	X	3187	-0-	-1463	-0-	16	1	2883	3	Y	262	254	0			28
							288	9									
11	4500	X	4145	-0-	-355	-0-	24	1	3757	3	Y	331	326	0			33
							364	9									
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	29	1	4365	3	Y	353	354	0			32
							388	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	371	373	0			30
							408	9									
02	3864	X	3377	-0-	-487	-0-	19	1	3053	3	Y	277	280	0			27
							305	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

09	7710	X	7169	-0-	-541	-0-	32	1	6677	3	Y	418	416	0			38
							460	9									
10	7967	X	6738	-0-	-1229	-0-	35	1	6284	3	Y	381	378	0			41
							419	9									
11	7230	X	6026	-0-	-1204	-0-	36	1	5513	3	Y	434	430	0	2	8	43
							477	9									
12	7471	X	2249	-0-	-5222	-0-	13	1	1866	3	Y	336	348	0			31
							370	9									
01	7471	X	2239	-0-	-5232	-0-	13	1	1797	3	Y	390	390	0			31
							429	9									
02	6692	X	4937	-0-	-1755	-0-	27	1	4518	3	Y	356	353	0			34
							392	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	4440 X	3973	-0-	-467	-0-	18	1	3703	3	Y	229	230	0			21
						252	9									
10	4588 X	2811	-0-	-1777	-0-	15	1	2620	3	Y	160	164	0			17
						176	9									
11	4440 X	3605	-0-	-835	-0-	22	1	3353	3	Y	209	205	0			21
						230	9									
12	4588 X	4520	-0-	-68	-0-	28	1	4253	3	Y	217	218	0			20
						239	9									
01	4929 X	4578	-0-	-351	-0-	31	1	4296	3	Y	228	230	0			18
						251	9									
*02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	21	1	3536	3	Y	210	208	0			20
						231	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

09	4470 X	2331	-0-	-2139	-0-	13	1	2090	3	Y	204	209	1			36
						4	4	224	9							
10	5270 X	2350	-0-	-2920	-0-	19	1	2084	3	Y	219	220	1			35
						6	4	241	9							
11	5100 X	2128	-0-	-2972	-0-	17	1	1838	3	Y	242	228	1			49
						7	4	266	9							
12	5270 X	2144	-0-	-3126	-0-	24	1	1867	3	Y	224	241	1			32
						7	4	246	9							
01	2418 X	2107	-0-	-311	-0-	34	1	1755	3	Y	283	271	1			44
						7	4	311	9							
02	2184 X	1767	-0-	-417	-0-	15	1	1502	3	Y	220	230	1			34
						8	4	242	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

09	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	43	1	6894	3	Y	615	614	1			109
						14	4	677	9							
10	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	62	1	6605	3	Y	653	657	1			105
						19	4	718	9							
11	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	59	1	6362	3	Y	701	659	1	6	8	141
						22	4	771	9							
12	7874 X	5479	-0-	-2395	-0-	59	1	4569	3	Y	759	792	1			108
						16	4	835	9							
01	7595 X	6942	-0-	-653	-0-	116	1	5936	3	Y	788	774	1			122
						23	4	867	9							
02	6860 X	6221	-0-	-639	-0-	53	1	5438	3	Y	639	662	1			99
						27	4	703	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	211	1	3745	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
10	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	150	1	2880	3	Y	-0-					-0-
11	3720 X	2314	-0-	-1406	-0-	109	1	2204	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	3844 X	2414	-0-	-1430	-0-	123	1	2289	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	329	1	6721	3	Y	-0-					-0-
*02	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	374	1	6470	3	Y	1110	1067	1			43
						1221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5790	X	4893	-0-	-897	-0-	179	1	3170	3	Y	1404	1372	1			72
							1544	9									
10	5332	X	3118	-0-	-2214	-0-	91	1	1761	3	Y	1151	1178	1			45
							1266	9									
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	254	1	5106	3	Y	1407	1366	1			86
							1548	9									
12	5642	X	4023	-0-	-1619	-0-	125	1	2333	3	Y	1423	1456	1			53
							1565	9									
01	5642	X	3466	-0-	-2176	-0-	96	1	1947	3	Y	1294	1296	1			51
							1423	9									
02	5852	X	3526	-0-	-2326	-0-	147	1	2540	3	Y	763	784	1			30
							839	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	2922	-0-	-3828	-0-	145	1	2569	3	Y	189	199	1			10
							208	9									
10	6975	X	2572	-0-	-4403	-0-	125	1	2408	3	Y	35	44	1			1
							39	9									
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	282	1	5668	3	Y	273	257	1			17
							300	9									
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	336	1	6292	3	Y	535	532	1			20
							589	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	267	1	5466	3	Y	427	430	1			17
							470	9									
02	5824	X	5769	-0-	-55	-0-	292	1	5041	3	Y	396	398	1			15
							436	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	203	1	3599	3	Y	731	729	1			38
							804	9									
10	4247	X	4215	-0-	-32	-0-	165	1	3175	3	Y	795	802	1			31
							875	9									
11	4110	X	1928	-0-	-2182	-0-	65	1	1299	3	Y	513	513	1			31
							564	9									
12	4247	X	292	-0-	-3955	-0-	11	1	191	3	Y	82	110	1			3
							90	9									
01	4588	X	3834	-0-	-754	-0-	116	1	2367	3	Y	1228	1183	1			48
							1351	9									
02	4144	X	2389	-0-	-1755	-0-	102	1	1756	3	Y	483	512	1			19
							531	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	4743	-0-	-2787	-0-	251	1	4449	3	Y	39	41	1			2
							43	9									
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	243	1	4714	3	Y	170	165	1			7
							1	4	187	9							
11	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	183	1	3677	3	Y	520	495	1			32
							572	9									
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	238	1	4463	3	Y	563	574	1			21
							619	9									
01	5146	X	3918	-0-	-1228	-0-	162	1	3288	3	Y	425	429	1			17
							468	9									
02	4648	X	3566	-0-	-1082	-0-	173	1	2986	3	Y	370	373	1			14
							407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	Y	1493	1501	0			14
							1642	9									
10	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	34	1	1527	3	Y	1528	1523	0			19
							1681	9									
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	42	1	1884	3	Y	1392	1387	0			24
							1531	9									
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	44	1	1791	3	Y	1607	1589	0	17	1	25
							1	4	1768	9							
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	40	1	1546	3	Y	1681	1609	0	63	1	34
							1	4	1849	9							
*02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	3	Y	1502	1508	0			28
							1652	9									

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
09	6390	X	5498	-0-	-892	-0-	20	1	4983	3	Y	448	449	1			27
							2	4	493	9							
10	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	21	1	5030	3	Y	511	500	1			38
							1	4	562	9							
11	6390	X	5357	-0-	-1033	-0-	19	1	4693	3	Y	586	587	1			37
							645	9									
12	6169	X	5844	-0-	-325	-0-	18	1	5110	3	Y	651	653	1			35
							716	9									
01	5735	X	5530	-0-	-205	-0-	20	1	4890	3	Y	563	557	1			41
							1	4	619	9							
02	5124	X	4924	-0-	-200	-0-	18	1	4396	3	Y	464	476	1			29
							510	9									

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
09	6060	X	5188	-0-	-872	-0-	19	1	4764	3	Y	367	368	1			22
							1	4	404	9							
10	6262	X	5116	-0-	-1146	-0-	19	1	4639	3	Y	415	406	1			31
							1	4	457	9							
11	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	18	1	4362	3	Y	465	467	1			29
							512	9									
12	5549	X	5343	-0-	-206	-0-	17	1	4808	3	Y	471	475	1			25
							518	9									
01	5363	X	5281	-0-	-82	-0-	20	1	4708	3	Y	502	491	1			36
							1	4	552	9							
02	4844	X	4335	-0-	-509	-0-	16	1	3812	3	Y	461	468	1			29
							507	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1890	X	1796	-0-	-94	-0-	8	1	1663	3	Y	114	114	0			10
							125	9									
10	2883	X	2421	-0-	-462	-0-	13	1	2266	3	Y	129	125	0			14
							142	9									
11	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	14	1	2211	3	Y	148	147	0			15
							163	9									
12	2883	X	1484	-0-	-1399	-0-	9	1	1352	3	Y	112	117	0			10
							123	9									
01	2418	X	2267	-0-	-151	-0-	15	1	2123	3	Y	117	118	0			9
							129	9									
*02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	13	1	2174	3	Y	95	95	0			9
							105	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	4000	-0-	-1010	-0-	17	1	3574	3	Y	372	373	0			34
							409	9									
10	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	24	1	4326	3	Y	346	343	0			37
							381	9									
11	4110	X	3620	-0-	-490	-0-	21	1	3249	3	Y	318	323	0			32
							350	9									
12	4247	X	1833	-0-	-2414	-0-	10	1	1548	3	Y	250	259	0			23
							275	9									
01	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	26	1	3546	3	Y	359	353	0			29
							395	9									
02	4284	X	3936	-0-	-348	-0-	21	1	3560	3	Y	323	321	0			31
							355	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	3314	-0-	-2206	-0-	15	1	3050	3	Y	226	228	0			20
							249	9									
10	5704	X	3753	-0-	-1951	-0-	19	1	3507	3	Y	206	204	0			22
							227	9									
11	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	21	1	3242	3	Y	211	212	0			21
							232	9									
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	24	1	3619	3	Y	260	257	0			24
							286	9									
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	29	1	3973	3	Y	265	268	0			21
							292	9									
*02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	20	1	3398	3	Y	234	232	0			23
							257	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	20	1	4277	3	Y	326	327	0			29
							359	9									
10	5394	X	4501	-0-	-893	-0-	23	1	4116	3	Y	329	323	0			35
							362	9									
11	5220	X	4080	-0-	-1140	-0-	24	1	3715	3	Y	310	314	0			31
							341	9									
12	5115	X	4160	-0-	-955	-0-	25	1	3817	3	Y	289	294	0			26
							318	9									
01	5115	X	4793	-0-	-322	-0-	32	1	4416	3	Y	314	315	0			25
							345	9									
*02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	24	1	4070	3	Y	307	302	0			30
							338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5010	X	3336	-0-	-1674	-0-	15 200	1 9	3121	3	Y	182	186	0			16
10	5146	X	3783	-0-	-1363	-0-	20 196	1 9	3567	3	Y	178	175	0			19
11	4440	X	3257	-0-	-1183	-0-	20 195	1 9	3042	3	Y	177	178	0			18
12	4588	X	3602	-0-	-986	-0-	23 180	1 9	3399	3	Y	164	167	0			15
01	3782	X	2618	-0-	-1164	-0-	17 165	1 9	2436	3	Y	150	153	0			12
02	3416	X	1833	-0-	-1583	-0-	10 147	1 9	1676	3	Y	134	133	0			13

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	140 822	1 9	2460	3	Y	747	736	1			38
10	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	119 761	1 9	2315	3	Y	692	703	1			27
11	3390	X	2609	-0-	-781	-0-	88 741	1 9	1780	3	Y	674	660	1			41
12	3534	X	2224	-0-	-1310	-0-	79 651	1 9	1494	3	Y	592	611	1			22
01	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	97 963	1 9	1980	3	Y	875	863	1			34
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	119 788	1 9	2063	3	Y	716	722	1			28

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

09	2490	X	1866	-0-	-624	-0-	53 864	1 9	949	3	Y	785	775	1			40
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	62 1541	1 9	1192	3	Y	1401	1381	1	5	8	55
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	32 1001	1 9	647	3	Y	910	910	1			55
12	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	37 796	1 9	687	3	Y	724	752	1			27
01	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	27 898	1 9	554	3	Y	816	808	1	3	8	32
*02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	37 943	1 9	642	3	Y	857	841	1	15	8	33

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

09	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	288 770	1 9	5102	3	Y	700	691	1			36
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	299 1015	1 9	5783	3	Y	923	923	1			36
11	6270	X	6137	-0-	-133	-0-	249 881	1 9	5007	3	Y	801	788	1			49
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	284 912	1 9	5318	3	Y	829	847	1			31
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	304 890	1 9	6218	3	Y	809	808	1			32
*02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	311 740	1 9	5377	3	Y	673	679	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5520	X	5100	-0-	-420	-0-	246 492	1 9	4362	3	Y	447	440	1			23
10	5704	X	5236	-0-	-468	-0-	227 614	1 9	4395	3	Y	558	559	1			22
11	5280	X	3947	-0-	-1333	-0-	159 584	1 9	3204	3	Y	531	521	1			32
12	5270	X	3209	-0-	-2061	-0-	161 50	1 9	2998	3	Y	45	75	1			2
01	5270	X	3485	-0-	-1785	-0-	153 219	1 9	3113	3	Y	199	193	1			8
02	4760	X	2629	-0-	-2131	-0-	134 177	1 9	2318	3	Y	161	163	1			6

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
09	7710	X	6364	-0-	-1346	-0-	302 728	1 9	5334	3	Y	662	654	1			34
10	7967	X	6364	-0-	-1603	-0-	274 793	1 9	5297	3	Y	721	727	1			28
11	7620	X	6089	-0-	-1531	-0-	242 996	1 9	4851	3	Y	905	878	1			55
12	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	295 892	1 9	5540	3	Y	811	836	1			30
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	347 928	1 9	7094	3	Y	844	841	1			33
*02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	376 804	1 9	6497	3	Y	731	736	1			28

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
09	8190	X	7370	-0-	-820	-0-	329 1203	1 9	5838	3	Y	1094	1080	1			56
10	8463	X	7194	-0-	-1269	-0-	317 744	1 9	6133	3	Y	676	705	1			27
11	7320	X	5947	-0-	-1373	-0-	236 974	1 9	4737	3	Y	885	858	1			54
12	7626	X	6580	-0-	-1046	-0-	284 990	1 9	5306	3	Y	900	921	1			33
01	7626	X	4457	-0-	-3169	-0-	173 744	1 9	3540	3	Y	676	682	1			27
02	6888	X	3816	-0-	-3072	-0-	180 527	1 9	3109	3	Y	479	487	1			19

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
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	169 7	1 9	2993	3	Y	6	6	1			-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	218 26	1 9	4216	3	Y	24	23	1			1
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	302 15	1 9	6063	3	Y	14	14	1			1
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	260 1	1 9	4863	3	Y	1	2	1			-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	4401	3	Y	2	2	1			-0-
02	5964	X	3388	-0-	-2576	-0-	186	1	3202	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9390	X	8743	-0-	-647	-0-	20	1	8428	3	Y	266	277	1			6
							2	4	293	9							
10	9703	X	8290	-0-	-1413	-0-	21	1	7937	3	Y	300	296	1			10
							2	4	330	9							
11	9390	X	8749	-0-	-641	-0-	23	1	8338	3	Y	352	348	1			14
							1	4	387	9							
12	9021	X	8495	-0-	-526	-0-	21	1	7886	3	Y	533	529	1			18
							2	4	586	9							
01	9021	X	7158	-0-	-1863	-0-	18	1	6557	3	Y	526	525	1			19
							4	4	579	9							
02	8176	X	6855	-0-	-1321	-0-	19	1	6424	3	Y	366	371	1			14
							9	4	403	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	6438	-0-	-1572	-0-	151	1	5370	3	Y	834	826	0			32
							917	9									
10	8091	X	5985	-0-	-2106	-0-	147	1	4758	3	Y	982	959	0			55
							1080	9									
11	7230	X	5827	-0-	-1403	-0-	143	1	4614	3	Y	973	1000	0			28
							1070	9									
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	198	1	6338	3	Y	894	884	0			38
							4	4	983	9							
01	6789	X	4895	-0-	-1894	-0-	151	1	3834	3	Y	826	833	0			31
							1	4	909	9							
02	6020	X	5876	-0-	-144	-0-	191	1	4725	3	Y	871	849	0			53
							2	4	958	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	9099	-0-	-2451	-0-	140	1	7570	3	Y	1263	1234	0			61
							1389	9									
10	11098	X	9470	-0-	-1628	-0-	162	1	7811	3	Y	1361	1353	0			69
							1497	9									
11	9030	X	7740	-0-	-1290	-0-	143	1	6484	3	Y	1012	1016	0			65
							1113	9									
12	9393	X	7716	-0-	-1677	-0-	167	1	6594	3	Y	868	872	0			61
							955	9									
01	9455	X	7084	-0-	-2371	-0-	172	1	5832	3	Y	982	965	0			78
							1080	9									
02	8540	X	6969	-0-	-1571	-0-	174	1	5442	3	Y	1230	1197	0			111
							1353	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	172	1	9300	3	Y	450	441	0			22
							495	9									
10	6417	X	5785	-0-	-632	-0-	103	1	5000	3	Y	620	591	0	21	8	30
							682	9									
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	128	1	5828	3	Y	579	563	0	9	8	37
							637	9									
12	9238	X	5760	-0-	-3478	-0-	127	1	4978	3	Y	595	588	0	2	8	42
							655	9									
01	10292	X	5097	-0-	-5195	-0-	132	1	4468	3	Y	452	453	0	6	8	35
							497	9									
02	9296	X	4633	-0-	-4663	-0-	128	1	4001	3	Y	458	422	0	33	8	38
							504	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	1740	X	1628	-0-	-112	-0-	22	1	1063	3	Y	494	498	0			5
							543	9									
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	3	Y	696	681	0	12	8	8
							766	9									
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	Y	720	715	0			13
							792	9									
12	1891	X	1548	-0-	-343	-0-	22	1	900	3	Y	568	563	0	9	1	9
							1	4	625	9							
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	28	1	1093	3	Y	714	684	0	25	1	14
							785	9									
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	3	Y	593	596	0			11
							652	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3938	-0-	-1552	-0-	212	1	3339	3	Y	352	299	0	42	1	40
							387	9									
10	4867	X	3946	-0-	-921	-0-	226	1	3281	3	Y	399	400	0			39
							439	9									
11	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	215	1	3158	3	Y	432	340	0	85	1	46
							475	9									
12	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	212	1	3170	3	Y	448	246	0	215	1	33
							1	4	493	9							
01	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	230	1	3096	3	Y	654	535	0	100	1	52
							719	9									
*02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	245	1	3090	3	Y	640	618	0			74
							704	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7288	-0-	-662	-0-	9	1	6963	3	Y	287	292	0			39
							316	9									
10	8215	X	7268	-0-	-947	-0-	13	1	6847	3	Y	371	346	0			64
							408	9									
11	7950	X	6152	-0-	-1798	-0-	15	1	5855	3	Y	256	290	0			30
							282	9									
12	7657	X	5081	-0-	-2576	-0-	15	1	4678	3	Y	353	362	0			21
							388	9									
01	7533	X	5131	-0-	-2402	-0-	18	1	4710	3	Y	366	363	0	2	8	22
							403	9									
02	6804	X	578	-0-	-6226	-0-	1	1	476	3	Y	92	101	0	8	8	5
							101	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	14	1	5864	3	Y	304	305	0			13
							2	4	334	9							
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	14	1	6442	3	Y	261	263	0			11
							1	4	287	9							
11	6840	X	6384	-0-	-456	-0-	13	1	6056	3	Y	285	282	0			14
							1	4	314	9							
12	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	13	1	5596	3	Y	302	302	0			14
							1	4	332	9							
01	7068	X	5246	-0-	-1822	-0-	12	1	4865	3	Y	335	339	0			10
							369	9									
02	6104	X	4668	-0-	-1436	-0-	10	1	4390	3	Y	244	244	0			10
							268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	618	-0-	-5562	-0-	370	3	248	9	Y	225	220	0			30
10	5394	X	671	-0-	-4723	-0-	1	1	398	3	Y	247	234	0			43
							272	9									
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	13	1	5116	3	Y	357	356	0	2	8	42
							393	9									
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	17	1	5502	3	Y	338	360	0			20
							372	9									
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	18	1	4863	3	Y	291	294	0			17
							320	9									
*02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	10	1	3630	3	Y	231	231	0	3	8	14
							254	9									

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
09	9390	X	3948	-0-	-5442	-0-	187	1	3310	3	Y	410	406	1			21
							451	9									
10	7688	X	3378	-0-	-4310	-0-	157	1	3028	3	Y	175	189	1			7
							193	9									
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	250	1	5021	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	329	1	6142	3	Y	587	565	1			22
							646	9									
01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	299	1	6103	3	Y	684	679	1			27
							752	9									
*02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	290	1	5013	3	Y	590	594	1			23
							649	9									

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
09	6270	X	5096	-0-	-1174	-0-	6	1	4826	3	Y	240	233	0			32
							264	9									
10	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	9	1	4830	3	Y	324	300	0			56
							356	9									
11	6240	X	4994	-0-	-1246	-0-	12	1	4732	3	Y	227	256	0			27
							250	9									
12	5828	X	3331	-0-	-2497	-0-	10	1	3031	3	Y	264	275	0			16
							290	9									
01	5270	X	3538	-0-	-1732	-0-	12	1	3280	3	Y	224	227	0			13
							246	9									
02	4760	X	2897	-0-	-1863	-0-	8	1	2661	3	Y	207	207	0			13
							228	9									

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
09	13080	X	10870	-0-	-2210	-0-	25	1	10280	3	Y	512	523	1			12
							2	4	563	9							
10	13516	X	10470	-0-	-3046	-0-	26	1	9918	3	Y	475	472	1			15
							3	4	523	9							
11	12990	X	9486	-0-	-3504	-0-	25	1	8931	3	Y	481	477	1			19
							1	4	529	9							
12	12586	X	9285	-0-	-3301	-0-	23	1	8689	3	Y	519	520	1			18
							2	4	571	9							
01	12431	X	8591	-0-	-3840	-0-	22	1	7864	3	Y	636	631	1			23
							5	4	700	9							
02	10136	X	7804	-0-	-2332	-0-	21	1	7034	3	Y	672	669	1			26
							10	4	739	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9030	X	6140	-0-	-2890	-0-	276	1	4882	3	Y	893	886	1			46
							982	9									
10	9331	X	7710	-0-	-1621	-0-	323	1	6244	3	Y	1039	1044	1			41
							1143	9									
11	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	335	1	6734	3	Y	1117	1090	1			68
							1229	9									
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	424	1	7943	3	Y	1090	1118	1			40
							1199	9									
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	347	1	7081	3	Y	1175	1169	1			46
							1293	9									
02	7756	X	6797	-0-	-959	-0-	313	1	5402	3	Y	984	992	1			38
							1082	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

09	8580	X	5183	-0-	-3397	-0-	226	1	4001	3	Y	869	859	1			45
							956	9									
10	8866	X	6911	-0-	-1955	-0-	280	1	5414	3	Y	1106	1107	1			44
							1217	9									
11	8580	X	6010	-0-	-2570	-0-	226	1	4523	3	Y	1146	1120	1			70
							1261	9									
12	7905	X	6945	-0-	-960	-0-	291	1	5443	3	Y	1101	1130	1			41
							1211	9									
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	278	1	5659	3	Y	1198	1192	1			47
							1318	9									
*02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	313	1	5406	3	Y	997	1005	1			39
							1097	9									

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

09	5700	X	5140	-0-	-560	-0-	62	1	4477	3	N	546	528	1			148
							601	9									
10	5766	X	4601	-0-	-1165	-0-	57	1	3946	3	N	544	536	1			156
							598	9									
11	5490	X	5307	-0-	-183	-0-	62	1	4648	3	N	543	543	1			156
							597	9									
12	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	57	1	4718	3	N	573	541	1			188
							630	9									
01	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	53	1	4674	3	N	539	524	1			203
							593	9									
02	4956	X	4869	-0-	-87	-0-	44	1	4283	3	N	493	533	1	2	8	161
							542	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

09	3420	X	2902	-0-	-518	-0-	84	1	1946	3	Y	793	797	0			72
							872	9									
10	3348	X	2750	-0-	-598	-0-	87	1	2093	3	Y	518	529	0			61
							570	9									
11	3240	X	2720	-0-	-520	-0-	98	1	2118	3	Y	458	450	0			69
							504	9									
12	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	123	1	2165	3	Y	294	310	0			53
							323	9									
01	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	102	1	1923	3	Y	233	250	0			36
							256	9									
02	2716	X	1955	-0-	-761	-0-	81	1	1606	3	Y	244	238	0			42
							268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	9167	-0-	-703	-0-	20	1	8441	3	Y	640	643	1			15
							2	4	704	9							
10	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	21	1	8064	3	Y	621	616	1			20
							3	4	683	9							
11	9600	X	7019	-0-	-2581	-0-	17	1	6010	3	Y	901	886	1			35
							1	4	991	9							
12	9920	X	8077	-0-	-1843	-0-	19	1	7047	3	Y	917	921	1			31
							2	4	1009	9							
01	9920	X	7419	-0-	-2501	-0-	19	1	6738	3	Y	597	606	1			22
							5	4	657	9							
02	8568	X	6642	-0-	-1926	-0-	18	1	6114	3	Y	456	460	1			18
							8	4	502	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	4816	-0-	-4874	-0-	6	1	4524	3	Y	260	247	0			35
							286	9									
10	10013	X	7420	-0-	-2593	-0-	14	1	7011	3	Y	359	332	0			62
							395	9									
11	8850	X	6626	-0-	-2224	-0-	16	1	6348	3	Y	238	271	0	1	8	28
							262	9									
12	8525	X	5406	-0-	-3119	-0-	16	1	5107	3	Y	257	270	0			15
							283	9									
01	7874	X	6239	-0-	-1635	-0-	23	1	5974	3	Y	220	217	0	5	8	13
							242	9									
02	6692	X	4564	-0-	-2128	-0-	12	1	4262	3	Y	264	260	0			17
							290	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	10746	-0-	-3264	-0-	24	1	9939	3	Y	710	725	1			17
							2	4	781	9							
10	13330	X	10739	-0-	-2591	-0-	26	1	9939	3	Y	701	695	1			23
							3	4	771	9							
11	12390	X	7753	-0-	-4637	-0-	20	1	7063	3	Y	608	607	1			24
							1	4	669	9							
12	11935	X	9119	-0-	-2816	-0-	23	1	8596	3	Y	453	462	1			15
							2	4	498	9							
01	11532	X	9375	-0-	-2157	-0-	25	1	8929	3	Y	377	378	1			14
							6	4	415	9							
02	10024	X	7712	-0-	-2312	-0-	21	1	7061	3	Y	564	556	1			22
							10	4	620	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	6277	-0-	-1973	-0-	8	1	5991	3	Y	253	242	0			34
							278	9									
10	8525	X	4783	-0-	-3742	-0-	8	1	4437	3	Y	307	288	0			53
							338	9									
11	6930	X	5867	-0-	-1063	-0-	14	1	5604	3	Y	226	252	0			27
							249	9									
12	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	19	1	6010	3	Y	337	344	0			20
							371	9									
01	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	19	1	4993	3	Y	318	319	0			19
							350	9									
02	5852	X	3496	-0-	-2356	-0-	9	1	3245	3	Y	220	225	0			14
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9930	X	8051	-0-	-1879	-0-	10	1	7727	3	Y	285	279	0			38
							314	9									
10	10261	X	8155	-0-	-2106	-0-	15	1	7723	3	Y	379	351	0			66
							417	9									
11	9570	X	7909	-0-	-1661	-0-	19	1	7539	3	Y	319	347	0			38
							351	9									
12	9672	X	8116	-0-	-1556	-0-	24	1	7597	3	Y	450	461	0			27
							495	9									
01	8649	X	7456	-0-	-1193	-0-	26	1	7041	3	Y	354	360	0			21
							389	9									
02	7504	X	5765	-0-	-1739	-0-	16	1	5443	3	Y	278	281	0			18
							306	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

09	10380	X	9367	-0-	-1013	-0-	193	1	8559	3	Y	559	556	1			20
							615	9									
10	10726	X	9375	-0-	-1351	-0-	195	1	8498	3	Y	617	614	1			23
							3	4	679	9							
11	10290	X	9288	-0-	-1002	-0-	185	1	8471	3	Y	574	568	1			29
							1	4	631	9							
12	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	199	1	9106	3	Y	470	476	1			23
							517	9									
01	9889	X	6017	-0-	-3872	-0-	64	1	5357	3	Y	541	544	1			20
							1	4	595	9							
02	8736	X	6425	-0-	-2311	-0-	80	1	5736	3	Y	554	545	1			29
							609	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	140	1	6239	3	Y	509	503	1			18
							560	9									
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	151	1	6583	3	Y	671	664	1			25
							3	4	738	9							
11	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	114	1	5200	3	Y	492	492	1			25
							541	9									
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	155	1	7110	3	Y	424	428	1			21
							466	9									
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	103	1	8681	3	Y	271	282	1			10
							1	4	298	9							
*02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	110	1	8000	3	Y	388	378	1			20
							427	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

09	11400	X	9190	-0-	-2210	-0-	180	1	8018	3	Y	902	906	1			32
							992	9									
10	11780	X	9068	-0-	-2712	-0-	183	1	7971	3	Y	828	829	1			31
							3	4	911	9							
11	11100	X	9636	-0-	-1464	-0-	181	1	8287	3	Y	1062	1040	1			53
							1168	9									
12	11222	X	9867	-0-	-1355	-0-	188	1	8578	3	Y	1001	1005	1			49
							1101	9									
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	120	1	10085	3	Y	1029	1040	1			38
							2	4	1132	9							
*02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	124	1	8960	3	Y	1053	1036	1			55
							1158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	52	1	2335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2480	X	2342	-0-	-138	-0-	52	1	2286	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
11	2430	X	2285	-0-	-145	-0-	48	1	2236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	41	1	1902	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1266	-0-	-1090	-0-	15	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	38	1	2748	3	Y	-0-					-0-

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
09	6210	X	5494	-0-	-716	-0-	104	1	4639	3	Y	683	680	1			24
							751	9									
10	6324	X	5410	-0-	-914	-0-	103	1	4503	3	Y	729	726	1			27
							2	4	802	9							
11	5940	X	5356	-0-	-584	-0-	98	1	4525	3	Y	666	660	1			33
							733	9									
12	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	106	1	4836	3	Y	649	650	1			32
							714	9									
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	63	1	5286	3	Y	568	579	1			21
							1	4	625	9							
*02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	68	1	4899	3	Y	588	578	1			31
							647	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	6979	-0-	-1661	-0-	131	1	5839	3	Y	917	915	1			33
							1009	9									
10	8928	X	6009	-0-	-2919	-0-	112	1	4881	3	Y	922	921	1			34
							2	4	1014	9							
11	8340	X	7268	-0-	-1072	-0-	139	1	6398	3	Y	664	665	1			33
							1	4	730	9							
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	162	1	7397	3	Y	634	636	1			31
							697	9									
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	134	1	11286	3	Y	553	564	1			20
							2	4	608	9							
*02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	128	1	9325	3	Y	567	557	1			30
							624	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7720	-0-	-1070	-0-	155	1	6928	3	Y	579	577	1			21
							637	9									
10	8959	X	7041	-0-	-1918	-0-	142	1	6189	3	Y	644	641	1			24
							2	4	708	9							
11	8670	X	3420	-0-	-5250	-0-	63	1	2862	3	Y	450	451	1			23
							495	9									
12	8928	X	8258	-0-	-670	-0-	164	1	7508	3	Y	533	530	1			26
							586	9									
01	8928	X	5810	-0-	-3118	-0-	64	1	5361	3	Y	349	362	1			13
							1	4	384	9							
02	7196	X	5020	-0-	-2176	-0-	63	1	4564	3	Y	357	351	1			19
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15990	X	15468	-0-	-522	-0-	289	1	13837	3	Y	1160	1150	1			62
							66	4	1276	9							
10	16306	X	15406	-0-	-900	-0-	294	1	13798	3	Y	1179	1158	1			83
							17	4	1297	9							
11	15780	X	14627	-0-	-1153	-0-	291	1	13096	3	Y	1108	1131	1			60
							21	4	1219	9							
12	16306	X	15234	-0-	-1072	-0-	318	1	13711	3	Y	1080	1063	1			77
							17	4	1188	9							
01	15314	X	15043	-0-	-271	-0-	309	1	13416	3	Y	1171	1164	1			84
							30	4	1288	9							
02	13832	X	13288	-0-	-544	-0-	292	1	11880	3	Y	989	991	1			82
							28	4	1088	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10165	-0-	-1805	-0-	197	1	9372	3	Y	501	498	1			27
							45	4	551	9							
10	12090	X	11403	-0-	-687	-0-	224	1	10524	3	Y	584	570	1			41
							13	4	642	9							
11	11700	X	10164	-0-	-1536	-0-	209	1	9389	3	Y	501	515	1			27
							15	4	551	9							
12	12090	X	9083	-0-	-3007	-0-	192	1	8332	3	Y	498	489	1			36
							11	4	548	9							
01	11408	X	8800	-0-	-2608	-0-	189	1	8184	3	Y	372	381	1			27
							18	4	409	9							
02	10304	X	8614	-0-	-1690	-0-	196	1	7978	3	Y	384	379	1			32
							18	4	422	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7698	-0-	-1452	-0-	152	1	7272	3	Y	218	216	1			12
							34	4	240	9							
10	9610	X	8687	-0-	-923	-0-	176	1	8230	3	Y	246	241	1			17
							10	4	271	9							
11	9300	X	8544	-0-	-756	-0-	181	1	8118	3	Y	211	217	1			11
							13	4	232	9							
12	9610	X	7635	-0-	-1975	-0-	167	1	7225	3	Y	213	209	1			15
							9	4	234	9							
01	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	174	1	7573	3	Y	263	259	1			19
							17	4	289	9							
02	7980	X	6193	-0-	-1787	-0-	140	1	5711	3	Y	299	293	1			25
							13	4	329	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	8008	-0-	-3302	-0-	148	1	7091	3	Y	668	664	1			35
							34	4	735	9							
10	11687	X	8546	-0-	-3141	-0-	160	1	7509	3	Y	788	766	1	2	8	55
							10	4	867	9							
11	10920	X	7453	-0-	-3467	-0-	146	1	6537	3	Y	690	708	1			37
							11	4	759	9							
12	9548	X	8480	-0-	-1068	-0-	177	1	7638	3	Y	595	589	1			43
							10	4	655	9							
01	8835	X	7573	-0-	-1262	-0-	152	1	6591	3	Y	742	732	1			53
							14	4	816	9							
02	7728	X	6242	-0-	-1486	-0-	132	1	5338	3	Y	690	686	1			57
							13	4	759	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15570	X	12393	-0-	-3177	-0-	28	1	11584	3	Y	707	727	1			17
							3	4	778	9							
10	16089	X	10899	-0-	-5190	-0-	27	1	10493	3	Y	342	348	1			11
							3	4	376	9							
11	15030	X	10869	-0-	-4161	-0-	28	1	10167	3	Y	612	599	1			24
							1	4	673	9							
12	15531	X	12439	-0-	-3092	-0-	31	1	11554	3	Y	774	772	1			26
							3	4	851	9							
01	15531	X	12385	-0-	-3146	-0-	32	1	11473	3	Y	793	790	1			29
							8	4	872	9							
*02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	32	1	10798	3	Y	693	695	1			27
							15	4	762	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5309	-0-	-1321	-0-	12	1	5017	3	Y	254	253	1			6
							1	4	279	9							
10	6324	X	6189	-0-	-135	-0-	15	1	5774	3	Y	362	356	1			12
							2	4	398	9							
11	5880	X	5039	-0-	-841	-0-	13	1	4611	3	Y	376	373	1			15
							1	4	414	9							
12	5518	X	3849	-0-	-1669	-0-	9	1	3363	3	Y	433	433	1			15
							1	4	476	9							
01	6200	X	4055	-0-	-2145	-0-	10	1	3602	3	Y	401	401	1			15
							2	4	441	9							
02	5600	X	3131	-0-	-2469	-0-	8	1	2837	3	Y	256	261	1			10
							4	4	282	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	8723	-0-	-3337	-0-	20	1	8074	3	Y	570	583	1			14
							2	4	627	9							
10	11935	X	8840	-0-	-3095	-0-	21	1	8161	3	Y	595	590	1			19
							3	4	655	9							
11	11250	X	8918	-0-	-2332	-0-	24	1	8394	3	Y	454	455	1			18
							1	4	499	9							
12	11284	X	9413	-0-	-1871	-0-	24	1	8856	3	Y	483	485	1			16
							2	4	531	9							
01	10540	X	7728	-0-	-2812	-0-	20	1	7155	3	Y	498	496	1			18
							5	4	548	9							
02	8316	X	6918	-0-	-1398	-0-	19	1	6436	3	Y	413	415	1			16
							9	4	454	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	535	-0-	-335	-0-	1	1	394	3	Y	127	126	1			3
							140	9									
10	1302	X	436	-0-	-866	-0-	1	1	368	3	Y	61	62	1			2
							67	9									
11	1260	X	726	-0-	-534	-0-	2	1	679	3	Y	41	40	1	1	8	2
							45	9									
12	1302	X	382	-0-	-920	-0-	1	1	362	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	23	23	1			1
							1	4	25	9							
02	672	X	413	-0-	-259	-0-	1	1	392	3	Y	17	17	1			1
							1	4	19	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	X	47	-0-	-223	-0-	32	3	15	9	Y	14	13	0			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	13921	-0-	-2159	-0-	54	1	13018	3	Y	771	763	0			62
							1	4	848	9							
10	14539	X	11457	-0-	-3082	-0-	48	1	10694	3	Y	645	662	0			45
							5	4	710	9							
11	14070	X	11434	-0-	-2636	-0-	61	1	10931	3	Y	396	408	0			33
							6	4	436	9							
12	14384	X	5932	-0-	-8452	-0-	65	1	5374	3	Y	448	444	0			37
							493	9									
01	14384	X	9143	-0-	-5241	-0-	104	1	8379	3	Y	599	589	0			47
							1	4	659	9							
02	12992	X	9176	-0-	-3816	-0-	34	1	8514	3	Y	571	569	0			49
							628	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6384	-0-	-36	-0-	24	1	5869	3	Y	446	442	0			36
							491	9									
10	5859	X	4232	-0-	-1627	-0-	17	1	3719	3	Y	449	454	0			31
							2	4	494	9							
11	5700	X	4280	-0-	-1420	-0-	21	1	3714	3	Y	494	483	0	1	8	41
							2	4	543	9							
12	6603	X	3875	-0-	-2728	-0-	39	1	3250	3	Y	533	530	0			44
							586	9									
01	6603	X	3899	-0-	-2704	-0-	39	1	3152	3	Y	644	638	0			50
							708	9									
02	5964	X	5098	-0-	-866	-0-	19	1	4636	3	Y	403	418	0			35
							443	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	3060	X	223	-0-	-2837	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	5071	-0-	-5309	-0-	20	1	4823	3	Y	207	218	0			17
							228	9									
10	10726	X	9741	-0-	-985	-0-	41	1	9280	3	Y	378	369	0			26
							4	4	416	9							
11	10380	X	6128	-0-	-4252	-0-	32	1	5700	3	Y	357	353	0			30
							3	4	393	9							
12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	148	1	12222	3	Y	332	334	0			28
							1	4	365	9							
01	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	147	1	11875	3	Y	405	401	0			32
							1	4	446	9							
02	8792	X	7114	-0-	-1678	-0-	27	1	6742	3	Y	314	319	0			27
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	10499	-0-	-2221	-0-	40	1	9782	3	Y	615	591	0			49
							677	9									
10	11563	X	9434	-0-	-2129	-0-	39	1	8807	3	Y	531	543	0			37
							4	4	584	9							
11	10260	X	8543	-0-	-1717	-0-	44	1	7845	3	Y	591	579	0			49
							4	4	650	9							
12	10850	X	10438	-0-	-412	-0-	117	1	9670	3	Y	592	592	0			49
							651	9									
01	10850	X	8705	-0-	-2145	-0-	98	1	7936	3	Y	609	611	0			47
							1	4	670	9							
02	9800	X	8220	-0-	-1580	-0-	30	1	7527	3	Y	603	598	0			52
							663	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	10732	-0-	-2198	-0-	39	1	9420	3	Y	1156	1102	0			92
							1	4	1272	9							
10	13361	X	12892	-0-	-469	-0-	52	1	11591	3	Y	1131	1145	0			78
							5	4	1244	9							
11	12930	X	11539	-0-	-1391	-0-	56	1	10144	3	Y	1213	1190	0			101
							5	4	1334	9							
12	12400	X	10728	-0-	-1672	-0-	118	1	9802	3	Y	734	774	0			61
							1	4	807	9							
01	12896	X	10899	-0-	-1997	-0-	124	1	10077	3	Y	634	646	0			49
							1	4	697	9							
02	11648	X	9102	-0-	-2546	-0-	34	1	8428	3	Y	581	580	0			50
							1	4	639	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	40	1	9646	3	Y	441	437	0			35
							1	4	485	9							
10	10137	X	8454	-0-	-1683	-0-	36	1	8017	3	Y	361	371	0			25
							4	4	397	9							
11	9810	X	7626	-0-	-2184	-0-	40	1	7210	3	Y	338	335	0			28
							4	4	372	9							
12	10168	X	7849	-0-	-2319	-0-	90	1	7414	3	Y	314	316	0			26
							345	9									
01	10509	X	6690	-0-	-3819	-0-	78	1	6269	3	Y	312	314	0			24
							343	9									
02	9492	X	5796	-0-	-3696	-0-	22	1	5548	3	Y	205	211	0			18
							226	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	86	-0-	-394	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14190 X	10142	-0-	-4048	-0-	39	1	9575	3	Y	480	481	0			38
						528	9									
10	12338 X	9214	-0-	-3124	-0-	39	1	8703	3	Y	425	434	0			29
						4	4	468	9							
11	12000 X	9634	-0-	-2366	-0-	50	1	9025	3	Y	504	491	0			42
						5	4	554	9							
12	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	142	1	11708	3	Y	530	528	0			44
						1	4	583	9							
01	12245 X	9419	-0-	-2826	-0-	107	1	8687	3	Y	567	567	0			44
						1	4	624	9							
02	9464 X	8869	-0-	-595	-0-	33	1	8262	3	Y	522	521	0			45
						574	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	18	1	4332	3	Y	275	266	0			22
						303	9									
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	18	1	4086	3	Y	248	253	0			17
						2	4	273	9							
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	19	1	3365	3	Y	243	240	0			20
						2	4	267	9							
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	42	1	3487	3	Y	228	229	0			19
						251	9									
01	4805 X	3338	-0-	-1467	-0-	38	1	3062	3	Y	216	218	0			17
						238	9									
02	4340 X	2272	-0-	-2068	-0-	8	1	2078	3	Y	169	171	0			15
						186	9									

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030 X	4055	-0-	-1975	-0-	102	1	3613	3	Y	309	307	0			12
						340	9									
10	6324 X	4286	-0-	-2038	-0-	109	1	3536	3	Y	583	562	0			33
						641	9									
11	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	172	1	5534	3	Y	396	418	0			11
						1	4	436	9							
12	6324 X	6217	-0-	-107	-0-	176	1	5629	3	Y	372	367	0			16
						3	4	409	9							
01	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	244	1	6187	3	Y	466	464	0			18
						2	4	513	9							
*02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	198	1	4878	3	Y	543	528	0			33
						2	4	597	9							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7470 X	6305	-0-	-1165	-0-	154	1	5489	3	Y	602	598	0			23
						662	9									
10	7936 X	5986	-0-	-1950	-0-	158	1	5132	3	Y	633	621	0			35
						696	9									
11	7680 X	5166	-0-	-2514	-0-	135	1	4348	3	Y	621	638	0			18
						683	9									
12	7936 X	4436	-0-	-3500	-0-	112	1	3609	3	Y	648	638	0			28
						2	4	713	9							
01	7223 X	3717	-0-	-3506	-0-	124	1	3154	3	Y	398	411	0			15
						1	4	438	9							
02	5880 X	4579	-0-	-1301	-0-	170	1	4208	3	Y	181	185	0			11
						2	4	199	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	24	1	5819	3	Y	547	543	0			44
							602	9									
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	29	1	6549	3	Y	700	695	0			49
							3	4	770	9							
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	32	1	5680	3	Y	769	754	0			64
							3	4	846	9							
12	6665	X	3342	-0-	-3323	-0-	30	1	2508	3	Y	731	734	0			61
							804	9									
01	7347	X	6370	-0-	-977	-0-	67	1	5463	3	Y	764	766	0			59
							840	9									
02	6636	X	3594	-0-	-3042	-0-	11	1	2784	3	Y	726	722	0			63
							799	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	11414	-0-	-10306	-0-	44	1	10784	3	Y	533	528	0			43
							586	9									
10	17825	X	12051	-0-	-5774	-0-	51	1	11444	3	Y	501	509	0			35
							5	4	551	9							
11	12150	X	10052	-0-	-2098	-0-	53	1	9436	3	Y	507	500	0			42
							5	4	558	9							
12	12555	X	10135	-0-	-2420	-0-	115	1	9500	3	Y	473	476	0			39
							520	9									
01	12059	X	9454	-0-	-2605	-0-	108	1	8754	3	Y	538	535	0			42
							592	9									
02	10892	X	8736	-0-	-2156	-0-	33	1	8257	3	Y	405	412	0			35
							446	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2309	-0-	-1771	-0-	8	1	2029	3	Y	247	245	0			20
							272	9									
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	18	1	4096	3	Y	412	403	0			29
							2	4	453	9							
11	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	16	1	2941	3	Y	253	261	0			21
							2	4	278	9							
12	4247	X	2766	-0-	-1481	-0-	29	1	2416	3	Y	292	289	0			24
							321	9									
01	4557	X	2935	-0-	-1622	-0-	32	1	2596	3	Y	279	281	0			22
							307	9									
02	4116	X	2880	-0-	-1236	-0-	10	1	2543	3	Y	297	293	0			26
							327	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	14810	-0-	-3850	-0-	59	1	14240	3	Y	464	457	0			37
							1	4	510	9							
10	19282	X	12873	-0-	-6409	-0-	55	1	12308	3	Y	458	463	0			32
							6	4	504	9							
11	15450	X	11435	-0-	-4015	-0-	60	1	10849	3	Y	474	467	0			39
							5	4	521	9							
12	15314	X	11014	-0-	-4300	-0-	125	1	10343	3	Y	495	493	0			41
							1	4	545	9							
01	15314	X	13359	-0-	-1955	-0-	158	1	12782	3	Y	380	391	0			30
							1	4	418	9							
02	13832	X	9052	-0-	-4780	-0-	34	1	8656	3	Y	328	330	0			28
							1	4	361	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8280	X	6044	-0-	-2236	-0-	23	1	5685	3	Y	305	299	0			24
							336	9									
10	7564	X	6041	-0-	-1523	-0-	25	1	5675	3	Y	307	310	0			21
							3	4	338	9							
11	6720	X	5241	-0-	-1479	-0-	27	1	4870	3	Y	311	306	0			26
							2	4	342	9							
12	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	61	1	5016	3	Y	679	649	0			56
							747	9									
01	6231	X	5260	-0-	-971	-0-	59	1	4799	3	Y	365	393	0			28
							402	9									
02	5628	X	4779	-0-	-849	-0-	18	1	4424	3	Y	306	308	0			26
							337	9									

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
09	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	68	1	9606	3	Y	914	915	0			24
							1	4	1005	9							
10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	76	1	10522	3	Y	654	654	0			24
							719	9									
11	11430	X	10041	-0-	-1389	-0-	78	1	9207	3	Y	684	668	0	22	8	18
							4	4	752	9							
12	11811	X	9887	-0-	-1924	-0-	81	1	8963	3	Y	761	754	0			25
							6	4	837	9							
01	11811	X	10151	-0-	-1660	-0-	99	1	9208	3	Y	763	762	0			26
							5	4	839	9							
02	10220	X	7801	-0-	-2419	-0-	65	1	6961	3	Y	700	702	0			24
							5	4	770	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	67	1	9404	3	Y	819	827	0			22
							1	4	901	9							
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	51	1	6953	3	Y	613	610	0	3	8	22
							674	9									
11	11760	X	9088	-0-	-2672	-0-	69	1	8248	3	Y	698	701	0			19
							3	4	768	9							
12	12152	X	8522	-0-	-3630	-0-	68	1	7540	3	Y	826	817	0			28
							5	4	909	9							
01	10385	X	7902	-0-	-2483	-0-	74	1	6948	3	Y	796	796	0			28
							4	4	876	9							
02	9380	X	6054	-0-	-3326	-0-	49	1	5299	3	Y	638	644	0			22
							4	4	702	9							

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
09	12930	X	11085	-0-	-1845	-0-	75	1	10605	3	Y	366	366	0			10
							2	4	403	9							
10	13361	X	13055	-0-	-306	-0-	92	1	12524	3	Y	398	393	0			15
							1	4	438	9							
11	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	91	1	10735	3	Y	352	357	0			10
							4	4	387	9							
12	11470	X	7747	-0-	-3723	-0-	65	1	7215	3	Y	420	416	0			14
							5	4	462	9							
01	13051	X	10513	-0-	-2538	-0-	107	1	9921	3	Y	436	435	0			15
							5	4	480	9							
02	11788	X	10167	-0-	-1621	-0-	90	1	9612	3	Y	417	418	0			14
							6	4	459	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	100	1	14076	3	Y	558	563	0			15
							2	4	614	9							
10	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	98	1	13408	3	Y	516	512	0			19
							1	4	568	9							
11	14910	X	13196	-0-	-1714	-0-	105	1	12527	3	Y	508	513	0			14
							5	4	559	9							
12	15407	X	12700	-0-	-2707	-0-	107	1	11838	3	Y	680	671	0			23
							7	4	748	9							
01	15407	X	12259	-0-	-3148	-0-	122	1	11358	3	Y	703	702	0			24
							6	4	773	9							
02	13804	X	11406	-0-	-2398	-0-	100	1	10685	3	Y	558	563	0			19
							7	4	614	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

09	3840	X	3431	-0-	-409	-0-	65	1	2909	3	Y	415	413	1			15
							457	9									
10	3968	X	3433	-0-	-535	-0-	66	1	2858	3	Y	462	460	1			17
							1	4	508	9							
11	3780	X	3243	-0-	-537	-0-	59	1	2704	3	Y	436	431	1			22
							480	9									
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	83	1	3809	3	Y	402	404	1			20
							442	9									
01	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	37	1	3093	3	Y	327	335	1			12
							360	9									
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	42	1	3065	3	Y	336	330	1			18
							370	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

09	7980	X	4629	-0-	-3351	-0-	18	1	4271	3	Y	309	314	0			25
							340	9									
10	8246	X	4734	-0-	-3512	-0-	20	1	4529	3	Y	166	179	0			12
							2	4	183	9							
11	7980	X	5790	-0-	-2190	-0-	31	1	5540	3	Y	196	192	0			16
							3	4	216	9							
12	7564	X	5041	-0-	-2523	-0-	54	1	4494	3	Y	448	427	0			37
							493	9									
01	4774	X	3252	-0-	-1522	-0-	34	1	2749	3	Y	426	430	0			33
							469	9									
*02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	30	1	7380	3	Y	339	343	0			29
							373	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

09	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	155	1	7291	3	Y	2789	2681	0	23	1	131
							24	4	3068	9							
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	137	1	7049	3	Y	2501	2520	0			112
							10	4	2751	9							
11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	121	1	6077	3	Y	2308	2328	0			92
							13	4	2539	9							
12	9920	X	9270	-0-	-650	-0-	157	1	6465	3	Y	2401	2382	0			111
							7	4	2641	9							
01	10881	X	9783	-0-	-1098	-0-	170	1	7249	3	Y	2145	2172	0			84
							4	4	2360	9							
02	9828	X	7772	-0-	-2056	-0-	125	1	5422	3	Y	2007	1971	0			120
							17	4	2208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6720	X	6621	-0-	-99	-0-	92	1	4345	3	Y	1972	1903	0	23	1	93
							15	4	2169	9							
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	104	1	5351	3	Y	1775	1788	0			80
							7	4	1953	9							
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	101	1	5017	3	Y	1639	1651	0	3	8	65
							11	4	1803	9							
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	127	1	5251	3	Y	1547	1541	0			71
							5	4	1702	9							
01	7409	X	6308	-0-	-1101	-0-	110	1	4708	3	Y	1353	1371	0			53
							2	4	1488	9							
02	6692	X	5749	-0-	-943	-0-	97	1	4208	3	Y	1301	1276	0			78
							13	4	1431	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	7006	-0-	-494	-0-	95	1	4478	3	Y	2198	2110	0	16	1	104
							15	4	2418	9							
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	127	1	6477	3	Y	2113	2122	0			95
							9	4	2324	9							
11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	121	1	6049	3	Y	1848	1869	0			74
							13	4	2033	9							
12	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	140	1	5750	3	Y	1765	1758	0			81
							6	4	1942	9							
01	8928	X	6878	-0-	-2050	-0-	118	1	5056	3	Y	1546	1567	0			60
							3	4	1701	9							
02	8064	X	6598	-0-	-1466	-0-	111	1	4824	3	Y	1498	1469	0			89
							15	4	1648	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	1599	1494	0			139
							1759	9									
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	1435	1477	0			97
							1579	9									
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	1289	1265	0			121
							1418	9									
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	2263	2237	0			147
							2489	9									
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	3	Y	1521	1477	0	80	1	111
							1673	9									
02	2716	X	2485	-0-	-231	-0-	37	1	603	3	Y	1677	1655	0			133
							1845	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	71	1	1509	3	Y	194	181	0			13
							213	9									
01	T. A.		6156	-0-	6156	6156	248	1	4816	3	Y	993	926	0	7	1	73
							1092	9									
02	T. A.		4762	-0-	4762	10918	237	1	3853	3	Y	611	636	0			48
							672	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	17760	X	13966	-0-	-3794	-0-	94	1	13266	3	Y	549	550	0			15
							2	4	604	9							
10	18352	X	13979	-0-	-4373	-0-	98	1	13375	3	Y	459	457	0			17
							1	4	505	9							
11	17760	X	12183	-0-	-5577	-0-	98	1	11617	3	Y	421	427	0			11
							5	4	463	9							
12	18135	X	7399	-0-	-10736	-0-	60	1	6729	3	Y	551	544	0			18
							4	4	606	9							
01	14446	X	10405	-0-	-4041	-0-	104	1	9657	3	Y	581	579	0			20
							5	4	639	9							
02	13048	X	7760	-0-	-5288	-0-	68	1	7223	3	Y	422	428	0			14
							5	4	464	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940	X	16797	-0-	-1143	-0-	51	1	14757	3	Y	1806	1803	0			26
							2	4	1987	9							
10	18538	X	16703	-0-	-1835	-0-	50	1	14800	3	Y	1682	1681	0			27
							3	4	1850	9							
11	17940	X	14041	-0-	-3899	-0-	45	1	12349	3	Y	1496	1497	0			26
							1	4	1646	9							
12	18166	X	14722	-0-	-3444	-0-	50	1	13027	3	Y	1495	1496	0			25
							1645	9									
01	15841	X	15170	-0-	-671	-0-	54	1	13216	3	Y	1724	1721	0			28
							4	4	1896	9							
02	14308	X	13396	-0-	-912	-0-	49	1	11663	3	Y	1530	1535	0			23
							1	4	1683	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730	X	16347	-0-	-4383	-0-	50	1	14509	3	Y	1624	1621	0			24
							2	4	1786	9							
10	21266	X	15978	-0-	-5288	-0-	49	1	14512	3	Y	1285	1288	0			21
							3	4	1414	9							
11	18870	X	15449	-0-	-3421	-0-	50	1	13672	3	Y	1569	1563	0			27
							1	4	1726	9							
12	18445	X	14876	-0-	-3569	-0-	49	1	12885	3	Y	1765	1762	0			30
							1942	9									
01	16120	X	14480	-0-	-1640	-0-	52	1	12509	3	Y	1741	1743	0			28
							4	4	1915	9							
02	14560	X	12998	-0-	-1562	-0-	48	1	11202	3	Y	1588	1593	0			23
							1	4	1747	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26790	X	21774	-0-	-5016	-0-	66	1	19045	3	Y	2419	2416	0			35
							2	4	2661	9							
10	26474	X	25615	-0-	-859	-0-	76	1	22542	3	Y	2721	2712	0			44
							4	4	2993	9							
11	25620	X	24035	-0-	-1585	-0-	78	1	21259	3	Y	2452	2453	0			43
							1	4	2697	9							
12	25730	X	23056	-0-	-2674	-0-	74	1	19316	3	Y	3333	3320	0			56
							3666	9									
01	25420	X	22083	-0-	-3337	-0-	78	1	18684	3	Y	3014	3021	0			49
							6	4	3315	9							
02	22960	X	19333	-0-	-3627	-0-	72	1	16893	3	Y	2151	2168	0			32
							2	4	2366	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	12480	X	7927	-0-	-4553	-0-	185	1	7063	3	Y	590	568	0			56
							30	4	649	9							
10	11253	X	6679	-0-	-4574	-0-	56	1	5939	3	Y	622	632	0			46
							684	9									
11	10890	X	5956	-0-	-4934	-0-	60	1	5345	3	Y	501	517	0			30
							551	9									
12	10478	X	7297	-0-	-3181	-0-	206	1	6298	3	Y	721	684	0			67
							793	9									
01	9114	X	5529	-0-	-3585	-0-	162	1	4601	3	Y	696	708	0			55
							766	9									
02	7392	X	4674	-0-	-2718	-0-	176	1	3860	3	Y	580	586	0			49
							638	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	11533	-0-	-1667	-0-	270	1	10262	3	Y	871	842	0			82
							43	4	958	9							
10	13640	X	11868	-0-	-1772	-0-	102	1	10843	3	Y	839	859	0			62
							923	9									
11	13200	X	8394	-0-	-4806	-0-	84	1	7462	3	Y	771	787	0			46
							848	9									
12	11935	X	9427	-0-	-2508	-0-	266	1	8180	3	Y	892	855	0			83
							981	9									
01	11904	X	9399	-0-	-2505	-0-	288	1	8208	3	Y	821	839	0			65
							903	9									
02	10752	X	7340	-0-	-3412	-0-	284	1	6261	3	Y	723	727	0			61
							795	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	9681	-0-	-1479	-0-	217	1	8278	3	Y	1046	1025	0			99
							35	4	1151	9							
10	11625	X	11047	-0-	-578	-0-	90	1	9633	3	Y	1203	1213	0			89
							1	4	1323	9							
11	11520	X	10154	-0-	-1366	-0-	97	1	8673	3	Y	1258	1272	0			75
							1384	9									
12	11904	X	10783	-0-	-1121	-0-	296	1	9080	3	Y	1279	1235	0			119
							1407	9									
01	11904	X	9248	-0-	-2656	-0-	272	1	7739	3	Y	1124	1155	0			88
							1	4	1236	9							
02	9968	X	8320	-0-	-1648	-0-	312	1	6844	3	Y	1058	1057	0			89
							1164	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2204	-0-	-256	-0-	100	1	1864	3	Y	218	233	0			19
							240	9									
10	1085	X	146	-0-	-939	-0-	5	1	110	3	Y	28	45	0			2
							31	9									
11	2760	X	41	-0-	-2719	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	2852	X	1068	-0-	-1784	-0-	29	1	593	3	Y	405	379	0			26
							446	9									
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	91	96	0	14	1	7
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10140	X	9638	-0-	-502	-0-	427	1	8030	3	Y	1074	1020	0			93
							1181	9									
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	422	1	9228	3	Y	885	918	0			60
							974	9									
11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	456	1	10073	3	Y	1187	1135	0			112
							1306	9									
12	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	515	1	10875	3	Y	257	352	0			17
							283	9									
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	492	1	9557	3	Y	1183	1105	0	9	1	86
							1301	9									
02	11060	X	9320	-0-	-1740	-0-	450	1	7326	3	Y	1404	1379	0			111
							1544	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

09	5760	X	2093	-0-	-3667	-0-	104	1	1944	3	Y	41	41	0			4
							45	9									
10	6789	X	339	-0-	-6450	-0-	15	1	318	3	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	365	1	6880	3	Y	220	257	0			19
							242	9									
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	392	1	8603	3	Y	118	129	0			8
							130	9									
11	8190	X	7134	-0-	-1056	-0-	302	1	6679	3	Y	139	134	0			13
							153	9									
12	8463	X	7992	-0-	-471	-0-	358	1	7547	3	Y	79	87	0			5
							87	9									
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	496	1	9611	3	Y	793	737	0	3	1	58
							872	9									
02	8232	X	7118	-0-	-1114	-0-	382	1	6248	3	Y	444	467	0			35
							488	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

09	6450	X	1898	-0-	-4552	-0-	95	1	1793	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	296	-0-	-14	-0-	15	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	2800	N	3483	-0-	683	683	200	1	3265	3	Y	16	15	0			1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	25080	X	20935	-0-	-4145	-0-	63	1	18290	3	Y	2345	2340	0			34
							2	4	2580	9							
10	24025	X	20625	-0-	-3400	-0-	60	1	17977	3	Y	2350	2346	0			38
							3	4	2585	9							
11	23190	X	21126	-0-	-2064	-0-	67	1	18432	3	Y	2387	2383	0			42
							1	4	2626	9							
12	22940	X	21014	-0-	-1926	-0-	70	1	18313	3	Y	2392	2394	0			40
							2631	9									
01	22289	X	18919	-0-	-3370	-0-	68	1	16313	3	Y	2303	2306	0			37
							5	4	2533	9							
02	19712	X	16923	-0-	-2789	-0-	62	1	14641	3	Y	2017	2024	0			30
							1	4	2219	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23610	X	20193	-0-	-3417	-0-	61	1	17923	3	Y	2006	1995	0			29
							2	4	2207	9							
10	24087	X	18218	-0-	-5869	-0-	54	1	16172	3	Y	1808	1808	0			29
							3	4	1989	9							
11	21840	X	16350	-0-	-5490	-0-	52	1	14441	3	Y	1687	1687	0			29
							1	4	1856	9							
12	20987	X	18657	-0-	-2330	-0-	63	1	16611	3	Y	1803	1802	0			30
							1983	9									
01	20863	X	18316	-0-	-2547	-0-	68	1	16482	3	Y	1601	1605	0			26
							5	4	1761	9							
02	18844	X	15617	-0-	-3227	-0-	59	1	14036	3	Y	1383	1389	0			20
							1	4	1521	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4267	-0-	-503	-0-	111	1	3954	3	Y	184	177	0			7
							202	9									
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	269	1	8731	3	Y	1230	1168	0			69
							1	4	1353	9							
11	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	450	1	14506	3	Y	957	998	0			28
							1	4	1053	9							
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	253	1	8119	3	Y	986	972	0			42
							5	4	1085	9							
01	10354	X	7758	-0-	-2596	-0-	256	1	6526	3	Y	885	894	0			33
							2	4	974	9							
02	14952	X	7422	-0-	-7530	-0-	245	1	6057	3	Y	1015	987	0			61
							3	4	1117	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	1860	N	18	-0-	-1842	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	905	901	0			19
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	1081	1050	0	26	8	24
11	13290	X	9082	-0-	-4208	-0-	34	1	8011	3	Y	943	901	0	38	8	28
							1037	9									
12	13733	X	9181	-0-	-4552	-0-	36	1	7986	3	Y	1054	1025	0	30	8	27
							1159	9									
01	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	58	1	12423	3	Y	1109	1070	0	34	8	32
							1220	9									
*02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	46	1	8834	3	Y	983	982	0			33
							1081	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

09	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	94	1	14256	3	Y	807	806	0			17
							888	9									
10	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	100	1	16056	3	Y	772	772	0			17
							849	9									
11	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	67	1	15924	3	Y	1187	1167	0			37
							1306	9									
12	13206	X	10802	-0-	-2404	-0-	40	1	9169	3	Y	1448	1447	0			38
							1593	9									
01	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	118	1	25411	3	Y	1273	1273	0			38
							1400	9									
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	683	698	0			23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

09	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	78	1	11810	3	Y	593	590	0			13
							652	9									
10	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	80	1	12639	3	Y	581	581	0			13
							639	9									
11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	42	1	10200	3	Y	800	788	0			25
							880	9									
12	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	51	1	11690	3	Y	935	935	0			25
							1029	9									
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	113	1	24210	3	Y	971	967	0			29
							1068	9									
*02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	49	1	9658	3	Y	625	633	0			21
							688	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	421	420	0			9
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	427	426	0			10
11	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	149	1	35588	3	Y	549	542	0			17
							604	9									
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	53	1	12116	3	Y	620	621	0			16
							682	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	743	737	0			22
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	592	594	0			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	61	1	9374	3	Y	397	397	0			8
							437	9									
10	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	58	1	9214	3	Y	422	421	0			9
							464	9									
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	786	770	0	1	8	24
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	34	1	7785	3	Y	869	870	0			23
							956	9									
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	65	1	13927	3	Y	852	850	0			25
							937	9									
*02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	49	1	9530	3	Y	681	683	0			23
							749	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	208	-0-	-1032	-0-	1	1	201	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	104	1	1963	3	Y	1008	988	0			88
							1109	9									
10	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	99	1	2144	3	Y	1234	1237	0	1	8	84
							1357	9									
11	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	95	1	2101	3	Y	1310	1270	0	1	8	123
							1441	9									
12	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	108	1	2286	3	Y	821	891	0			53
							903	9									
01	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	118	1	2287	3	Y	667	641	0	29	1	49
							734	9					1	8			
02	3388	X	2547	-0-	-841	-0-	108	1	1749	3	Y	627	623	0	4	8	49
							690	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2598	-0-	2598	2598	127	1	2471	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		7419	-0-	7419	10017	384	1	6235	3	Y	727	669	0			58
							800	9									

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
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	56	1	7932	3	Y	539	542	0			14
							1	4	593	9							
10	11780	X	7066	-0-	-4714	-0-	49	1	6728	3	Y	263	267	0			10
							289	9									
11	11400	X	7801	-0-	-3599	-0-	63	1	7414	3	Y	292	294	0			8
							3	4	321	9							
12	11780	X	8860	-0-	-2920	-0-	73	1	8130	3	Y	593	581	0			20
							5	4	652	9							
01	10726	X	8686	-0-	-2040	-0-	85	1	7843	3	Y	685	681	0			24
							4	4	754	9							
02	8008	X	7920	-0-	-88	-0-	66	1	7172	3	Y	615	618	0			21
							5	4	677	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15300 X	14003	-0-	-1297	-0-	75	1	11452	3	Y	2250	2251	0			96
						1	4	2475	9							
10	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	116	1	17621	3	Y	2099	2094	0			101
						2309	9									
11	15120 X	14912	-0-	-208	-0-	92	1	12571	3	Y	2044	2038	0			107
						1	4	2248	9							
12	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	109	1	13641	3	Y	2129	2145	0			91
						11	4	2342	9							
01	20057 X	18986	-0-	-1071	-0-	141	1	16615	3	Y	2025	2019	0			97
						2	4	2228	9							
02	18116 X	13365	-0-	-4751	-0-	90	1	11314	3	Y	1782	1778	0	28	1	73
						1	4	1960	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	82	1	12590	3	Y	1774	1777	0			76
						1951	9									
10	14477 X	13587	-0-	-890	-0-	74	1	11395	3	Y	1925	1908	0			93
						2118	9									
11	14010 X	12294	-0-	-1716	-0-	77	1	10423	3	Y	1631	1639	0			85
						1794	9									
12	14477 X	14104	-0-	-373	-0-	96	1	12023	3	Y	1796	1804	0			77
						9	4	1976	9							
01	15097 X	14144	-0-	-953	-0-	104	1	12239	3	Y	1635	1633	0			79
						2	4	1799	9							
02	13636 X	11646	-0-	-1990	-0-	80	1	9975	3	Y	1445	1442	0	23	1	59
						1	4	1590	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	87	1	13257	3	Y	2097	2097	0			90
						1	4	2307	9							
10	14539 X	13801	-0-	-738	-0-	76	1	11557	3	Y	1971	1966	0			95
						2168	9									
11	14070 X	13504	-0-	-566	-0-	84	1	11436	3	Y	1803	1804	0			94
						1	4	1983	9							
12	14539 X	13141	-0-	-1398	-0-	87	1	10937	3	Y	1916	1928	0			82
						9	4	2108	9							
01	16027 X	11510	-0-	-4517	-0-	80	1	9494	3	Y	1759	1756	0			85
						1	4	1935	9							
02	14476 X	10704	-0-	-3772	-0-	70	1	8799	3	Y	1667	1657	0	27	1	68
						1	4	1834	9							

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
09	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	83	1	12611	3	Y	2154	2149	0	2	8	92
						2369	9									
10	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	77	1	11778	3	Y	2126	2109	0	7	8	102
						2339	9									
11	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	81	1	10999	3	Y	1897	1900	0			99
						2087	9									
12	13981 X	12418	-0-	-1563	-0-	80	1	10093	3	Y	2034	2043	0	3	8	87
						8	4	2237	9							
01	15562 X	13036	-0-	-2526	-0-	90	1	10649	3	Y	2086	2061	0	12	8	100
						2	4	2295	9							
02	14056 X	12474	-0-	-1582	-0-	80	1	10036	3	Y	2143	2120	0	34	1	88
						1	4	2357	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	112	1	17014	3	Y	2700	2703	0			115
							1	4	2970	9							
10	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	104	1	15869	3	Y	2688	2674	0			129
							2957	9									
11	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	117	1	15899	3	Y	2420	2419	0	4	8	126
							2662	9									
12	18879	X	18784	-0-	-95	-0-	126	1	15843	3	Y	2548	2565	0			109
							12	4	2803	9							
01	19840	X	16518	-0-	-3322	-0-	119	1	14091	3	Y	2096	2104	0			101
							2	4	2306	9							
02	17920	X	17087	-0-	-833	-0-	118	1	14710	3	Y	2052	2036	0	33	1	84
							2	4	2257	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10438	-0-	-662	-0-	57	1	8631	3	Y	1591	1591	0			68
							1750	9									
10	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	55	1	8400	3	Y	1504	1500	0			72
							1654	9									
11	10770	X	10295	-0-	-475	-0-	64	1	8738	3	Y	1357	1358	0			71
							1493	9									
12	11129	X	9967	-0-	-1162	-0-	67	1	8445	3	Y	1316	1331	0			56
							7	4	1448	9							
01	10416	X	9360	-0-	-1056	-0-	65	1	7723	3	Y	1428	1415	0			69
							1	4	1571	9							
02	9408	X	9212	-0-	-196	-0-	62	1	7748	3	Y	1274	1271	0	20	1	52
							1	4	1401	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	58	1	8856	3	Y	1774	1775	0			76
							1951	9									
10	10850	X	10219	-0-	-631	-0-	54	1	8317	3	Y	1680	1675	0			81
							1848	9									
11	10500	X	9867	-0-	-633	-0-	60	1	8087	3	Y	1564	1563	0			82
							1720	9									
12	10850	X	10179	-0-	-671	-0-	66	1	8216	3	Y	1719	1728	0			73
							6	4	1891	9							
01	9796	X	8006	-0-	-1790	-0-	52	1	6185	3	Y	1607	1603	0			77
							1	4	1768	9							
*02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	58	1	7225	3	Y	1450	1445	0	23	1	59
							1	4	1595	9							

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
09	26100	X	20438	-0-	-5662	-0-	60	1	17380	3	Y	2724	2719	0			40
							2	4	2996	9							
10	26970	X	24598	-0-	-2372	-0-	71	1	21007	3	Y	3196	3184	0			52
							4	4	3516	9							
11	25800	X	23012	-0-	-2788	-0-	72	1	19804	3	Y	2850	2852	0			50
							1	4	3135	9							
12	25451	X	22671	-0-	-2780	-0-	75	1	19396	3	Y	2909	2910	0			49
							3200	9									
01	24583	X	21642	-0-	-2941	-0-	76	1	18524	3	Y	2760	2764	0			45
							6	4	3036	9							
02	22204	X	19128	-0-	-3076	-0-	69	1	16366	3	Y	2446	2455	0			36
							2	4	2691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	83	1	11630	3	Y	612	628	0			16
							2	4	673	9							
10	15686	X	14080	-0-	-1606	-0-	98	1	13485	3	Y	451	450	0			17
							1	4	496	9							
11	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	132	1	15658	3	Y	504	507	0			14
							6	4	554	9							
12	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	135	1	14903	3	Y	656	648	0			22
							9	4	722	9							
01	15376	X	14127	-0-	-1249	-0-	143	1	13296	3	Y	619	620	0			21
							7	4	681	9							
02	15260	X	13538	-0-	-1722	-0-	119	1	12803	3	Y	552	554	0			19
							9	4	607	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	13518	-0-	-1662	-0-	90	1	12834	3	Y	538	545	0			14
							2	4	592	9							
10	16554	X	12948	-0-	-3606	-0-	90	1	12360	3	Y	452	449	0			17
							1	4	497	9							
11	16020	X	11763	-0-	-4257	-0-	94	1	11167	3	Y	453	458	0			12
							4	4	498	9							
12	16554	X	12637	-0-	-3917	-0-	108	1	11981	3	Y	491	487	0			16
							8	4	540	9							
01	14043	X	11126	-0-	-2917	-0-	111	1	10363	3	Y	588	584	0			20
							5	4	647	9							
02	12628	X	9004	-0-	-3624	-0-	77	1	8304	3	Y	561	562	0			19
							6	4	617	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	14117	-0-	-6283	-0-	44	1	12707	3	Y	1240	1236	0			18
							2	4	1364	9							
10	18414	X	13556	-0-	-4858	-0-	42	1	12251	3	Y	1146	1145	0			19
							2	4	1261	9							
11	16740	X	12207	-0-	-4533	-0-	40	1	10938	3	Y	1116	1116	0			19
							1	4	1228	9							
12	15841	X	11158	-0-	-4683	-0-	38	1	9959	3	Y	1055	1056	0			18
							1161	9									
01	14167	X	12875	-0-	-1292	-0-	47	1	11547	3	Y	1161	1160	0			19
							4	4	1277	9							
02	12796	X	11822	-0-	-974	-0-	45	1	10626	3	Y	1045	1049	0			15
							1	4	1150	9							

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
09	22230	X	18469	-0-	-3761	-0-	58	1	16669	3	Y	1582	1572	0	6	8	23
							2	4	1740	9							
10	22785	X	18148	-0-	-4637	-0-	55	1	16478	3	Y	1465	1444	0	20	8	24
							3	4	1612	9							
11	21120	X	17261	-0-	-3859	-0-	57	1	15582	3	Y	1474	1460	0	13	8	25
							1	4	1621	9							
12	20646	X	17334	-0-	-3312	-0-	60	1	15584	3	Y	1536	1524	0	11	8	26
							1690	9									
01	18011	X	16386	-0-	-1625	-0-	61	1	14631	3	Y	1535	1491	0	46	8	24
							5	4	1689	9							
02	16268	X	14449	-0-	-1819	-0-	56	1	12988	3	Y	1276	1276	0	5	8	19
							1	4	1404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	26070	X	21267	-0-	-4803	-0-	64	1	18674	3	Y	2297	2295	0			33
							2	4	2527	9							
10	25606	X	21233	-0-	-4373	-0-	64	1	18903	3	Y	2057	2057	0			33
							3	4	2263	9							
11	25650	X	20154	-0-	-5496	-0-	66	1	17931	3	Y	1960	1959	0			34
							1	4	2156	9							
12	26505	X	19965	-0-	-6540	-0-	67	1	17569	3	Y	2116	2114	0			36
							1	4	2328	9							
01	26505	X	19920	-0-	-6585	-0-	73	1	17573	3	Y	2062	2064	0			34
							6	4	2268	9							
02	19852	X	17503	-0-	-2349	-0-	66	1	15401	3	Y	1850	1857	0			27
							1	4	2035	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19710	X	15624	-0-	-4086	-0-	47	1	13840	3	Y	1577	1578	0			23
							2	4	1735	9							
10	19375	X	15562	-0-	-3813	-0-	47	1	13930	3	Y	1438	1438	0			23
							3	4	1582	9							
11	18750	X	14258	-0-	-4492	-0-	46	1	12713	3	Y	1362	1361	0			24
							1	4	1498	9							
12	18321	X	14483	-0-	-3838	-0-	49	1	12777	3	Y	1506	1505	0			25
							1657	9									
01	15128	X	14044	-0-	-1084	-0-	51	1	12369	3	Y	1473	1474	0			24
							4	4	1620	9							
02	13664	X	12377	-0-	-1287	-0-	46	1	10931	3	Y	1272	1277	0			19
							1	4	1399	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	8599	-0-	-6461	-0-	195	1	7440	3	Y	848	820	0			80
							31	4	933	9							
10	14632	X	7923	-0-	-6709	-0-	66	1	6991	3	Y	786	808	0			58
							1	4	865	9							
11	10770	X	4971	-0-	-5799	-0-	46	1	4149	3	Y	705	721	0			42
							776	9									
12	10106	X	5931	-0-	-4175	-0-	158	1	4859	3	Y	831	796	0			77
							914	9									
01	8773	X	5718	-0-	-3055	-0-	166	1	4713	3	Y	763	780	0			60
							839	9									
02	7924	X	5642	-0-	-2282	-0-	211	1	4657	3	Y	704	705	0			59
							774	9									

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
09	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	245	1	9298	3	Y	542	545	0			51
							39	4	596	9							
10	10509	X	8987	-0-	-1522	-0-	79	1	8431	3	Y	434	453	0			32
							477	9									
11	10170	X	5968	-0-	-4202	-0-	61	1	5426	3	Y	437	443	0			26
							481	9									
12	10509	X	6562	-0-	-3947	-0-	191	1	5834	3	Y	488	469	0			45
							537	9									
01	10509	X	6111	-0-	-4398	-0-	191	1	5426	3	Y	449	459	0			35
							494	9									
02	9492	X	4796	-0-	-4696	-0-	190	1	4179	3	Y	388	390	0			33
							427	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8820	X	6838	-0-	-1982	-0-	161	1	6138	3	Y	467	448	0			44
							25	4	514	9							
10	9114	X	6018	-0-	-3096	-0-	51	1	5417	3	Y	500	507	0			37
							550	9									
11	8820	X	5513	-0-	-3307	-0-	55	1	4924	3	Y	485	493	0			29
							534	9									
12	8742	X	6425	-0-	-2317	-0-	185	1	5656	3	Y	531	511	0			49
							584	9									
01	7130	X	5670	-0-	-1460	-0-	174	1	4946	3	Y	499	509	0			39
							1	4	549	9							
02	6384	X	4290	-0-	-2094	-0-	169	1	3702	3	Y	381	388	0			32
							419	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	71	1	10762	3	Y	744	740	0			16
							818	9									
10	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	118	1	18852	3	Y	905	901	0			20
							996	9									
11	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	89	1	21144	3	Y	1206	1189	0			37
							1327	9									
12	47189	X	47189	-0-	-0-	-0-	200	1	45623	3	Y	1242	1246	0			33
							1366	9									
01	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	154	1	33242	3	Y	1470	1460	0			43
							1617	9									
02	20804	X	8880	-0-	-11924	-0-	41	1	7890	3	Y	863	877	0			29
							949	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	96	1	14522	3	Y	734	730	0			16
							807	9									
10	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	128	1	20526	3	Y	899	895	0			20
							989	9									
11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	54	1	12883	3	Y	1185	1168	0			37
							1304	9									
12	11191	X	10203	-0-	-988	-0-	37	1	8664	3	Y	1365	1366	0			36
							1502	9									
01	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	77	1	16463	3	Y	1321	1318	0			39
							1453	9									
02	13272	X	12770	-0-	-502	-0-	61	1	11947	3	Y	693	708	0			24
							762	9									

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
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	57	1	8765	3	Y	712	707	0			15
							783	9									
10	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	78	1	12411	3	Y	864	860	0			19
							950	9									
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	1037	1024	0			32
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	1064	1068	0			28
01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	99	1	21115	3	Y	1097	1093	0			32
							1207	9									
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					Y	804	809	0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	1310	1303	0			28
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	1489	1484	0			33
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	1795	1773	0			55
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	1201	1224	0			32
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	1054	1055	0			31
*02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	31	1	6150	3	Y	628	638	0			21
							691	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	82	1	12566	3	Y	1066	1058	0			23
							1173	9									
10	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	69	1	11165	3	Y	2025	2003	0			45
							2228	9									
11	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	36	1	8491	3	Y	1350	1353	0			42
							1485	9									
12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	36	1	8080	3	Y	1449	1453	0			38
							1594	9									
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	1543	1535	0			46
*02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	53	1	10449	3	Y	971	984	0			33
							1068	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	424	1	7956	3	Y	1226	1199	0			107
							1349	9									
10	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	430	1	9417	3	Y	976	1017	0			66
							1074	9									
11	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	510	1	11251	3	Y	1225	1176	0			115
							1348	9									
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	379	1	7984	3	Y	870	929	0			56
							957	9									
01	10912	X	7642	-0-	-3270	-0-	342	1	6650	3	Y	591	573	0	31	1	43
							650	9									
02	12236	X	5674	-0-	-6562	-0-	287	1	4670	3	Y	652	643	0			52
							717	9									

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
09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	52	1	7842	3	Y	1102	1099	0			23
							1212	9									
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	1866	1847	0			42
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	2246	2219	0			69
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	2591	2592	0			68
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	1887	1894	0	5	8	56
*02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	34	1	6482	3	Y	1015	1036	0			35
							1117	9									

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
09	11520	X	10111	-0-	-1409	-0-	32	1	9153	3	Y	841	838	0			12
							1	4	925	9							
10	11904	X	10024	-0-	-1880	-0-	30	1	9015	3	Y	888	886	0			14
							2	4	977	9							
11	11040	X	9320	-0-	-1720	-0-	30	1	8363	3	Y	842	841	0			15
							1	4	926	9							
12	10447	X	9423	-0-	-1024	-0-	32	1	8427	3	Y	876	876	0			15
							964	9									
01	10447	X	9204	-0-	-1243	-0-	34	1	8268	3	Y	817	819	0			13
							3	4	899	9							
02	9436	X	8235	-0-	-1201	-0-	31	1	7330	3	Y	794	795	0			12
							1	4	873	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	38	1	11025	3	Y	1068	1058	0			16
						1	4	1175	9							
10	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	41	1	12238	3	Y	1128	1126	0			18
						2	4	1241	9							
11	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	42	1	11516	3	Y	1163	1161	0			20
						1	4	1279	9							
12	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	46	1	11854	3	Y	1202	1202	0			20
						1322	9									
01	13516 X	12879	-0-	-637	-0-	47	1	11527	3	Y	1183	1184	0			19
						4	4	1301	9							
02	12208 X	11096	-0-	-1112	-0-	43	1	9904	3	Y	1044	1048	0			15
						1	4	1148	9							

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
09	21570 X	17829	-0-	-3741	-0-	54	1	15941	3	Y	1665	1656	0			24
						2	4	1832	9							
10	22289 X	17354	-0-	-4935	-0-	52	1	15646	3	Y	1503	1503	0			24
						3	4	1653	9							
11	19860 X	15820	-0-	-4040	-0-	52	1	14162	3	Y	1459	1458	0			25
						1	4	1605	9							
12	18414 X	15943	-0-	-2471	-0-	54	1	14204	3	Y	1532	1531	0			26
						1685	9									
01	18414 X	15494	-0-	-2920	-0-	57	1	13845	3	Y	1443	1446	0			23
						5	4	1587	9							
02	16632 X	14066	-0-	-2566	-0-	54	1	12583	3	Y	1298	1302	0			19
						1	4	1428	9							

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
09	6810 X	3106	-0-	-3704	-0-	56	1	2620	3	Y	383	393	0	27	1	18
						9	4	421	9							
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	126	1	6502	3	Y	1533	1482	0			69
						9	4	1686	9							
11	6720 X	6307	-0-	-413	-0-	95	1	4794	3	Y	1279	1297	0			51
						11	4	1407	9							
12	6944 X	5000	-0-	-1944	-0-	94	1	3891	3	Y	919	928	0			42
						4	4	1011	9							
01	8308 X	4675	-0-	-3633	-0-	78	1	3343	3	Y	1138	1136	0			44
						2	4	1252	9							
02	7504 X	6126	-0-	-1378	-0-	107	1	4619	3	Y	1260	1229	0			75
						14	4	1386	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	121	1	5724	3	Y	1297	1261	0	24	1	61
						19	4	1427	9							
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	101	1	5175	3	Y	1304	1306	0			59
						7	4	1434	9							
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	80	1	3991	3	Y	1278	1286	0			51
						9	4	1406	9							
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	114	1	4744	3	Y	1231	1225	0			57
						5	4	1354	9							
01	7533 X	5595	-0-	-1938	-0-	100	1	4286	3	Y	1097	1110	0	1	8	43
						2	4	1207	9							
02	6804 X	4522	-0-	-2282	-0-	78	1	3383	3	Y	955	941	0			57
						10	4	1051	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	26	0	25	1	-0-
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	108	1	5396	3	Y	885	850	0			35
							12	4	974	9							
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	159	1	6553	3	Y	1584	1546	0			73
							6	4	1742	9							
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	125	1	5322	3	Y	1619	1629	0			63
							2	4	1781	9							
02	6048	X	6041	-0-	-7	-0-	97	1	4240	3	Y	1537	1508	0			92
							13	4	1691	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19140	X	15860	-0-	-3280	-0-	46	1	13466	3	Y	2134	2129	0			31
							1	4	2347	9							
10	19778	X	15297	-0-	-4481	-0-	44	1	13168	3	Y	1893	1893	0			31
							3	4	2082	9							
11	18270	X	13590	-0-	-4680	-0-	43	1	11721	3	Y	1659	1661	0			29
							1	4	1825	9							
12	18600	X	13545	-0-	-5055	-0-	44	1	11675	3	Y	1659	1660	0			28
							1	4	1825	9							
01	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	54	1	12979	3	Y	1703	1703	0			28
							4	4	1873	9							
02	13188	X	13182	-0-	-6	-0-	48	1	11223	3	Y	1736	1738	0			26
							1	4	1910	9							

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
09	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	43	1	12446	3	Y	2678	2656	0			39
							2	4	2946	9							
10	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	42	1	12620	3	Y	2832	2811	0	14	8	46
							2	4	3115	9							
11	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	46	1	12806	3	Y	2269	2263	0	13	8	39
							2496	9									
12	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	51	1	13294	3	Y	2413	2392	0	20	8	40
							2654	9									
01	15965	X	15364	-0-	-601	-0-	52	1	12730	3	Y	2344	2346	0			38
							4	4	2578	9							
02	14420	X	13797	-0-	-623	-0-	49	1	11512	3	Y	2032	2040	0			30
							1	4	2235	9							

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
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	9	22	1			-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	569	550	1			19
							1	4	626	9							
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	1013	1005	1			27
							2	4	1114	9							
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	466	475	1			18
							513	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12600 X	3469	-0-	-9131	-0-	10	1	3074	3	Y	350	353	0			5
						385	9									
10	10354 X	9284	-0-	-1070	-0-	27	1	7791	3	Y	1332	1315	0			22
						1	4	1465	9							
11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	25	1	6874	3	Y	1027	1031	0			18
						1130	9									
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	25	1	6700	3	Y	1037	1038	0			17
						1141	9									
01	9269 X	6909	-0-	-2360	-0-	24	1	5950	3	Y	848	851	0			14
						2	4	933	9							
02	8372 X	7129	-0-	-1243	-0-	25	1	6044	3	Y	963	963	0			14
						1	4	1059	9							

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
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	35	1	10349	3	Y	1483	1479	0			22
						1	4	1631	9							
10	11346 X	10022	-0-	-1324	-0-	28	1	8373	3	Y	1472	1470	0			24
						2	4	1619	9							
11	11280 X	9754	-0-	-1526	-0-	30	1	8272	3	Y	1320	1321	0			23
						1452	9									
12	12431 X	9911	-0-	-2520	-0-	32	1	8355	3	Y	1385	1385	0			23
						1524	9									
01	11935 X	9033	-0-	-2902	-0-	31	1	7554	3	Y	1314	1316	0			21
						3	4	1445	9							
02	10780 X	8879	-0-	-1901	-0-	31	1	7374	3	Y	1339	1340	0			20
						1	4	1473	9							

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
09	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	44	1	11892	3	Y	265	237	1			115
						292	9									
10	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	36	1	13958	3	Y	277	293	1			99
						305	9									
11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	37	1	12168	3	Y	248	248	1	2	8	97
						273	9									
12	12648 X	11699	-0-	-949	-0-	30	1	11349	3	Y	291	276	1			112
						320	9									
01	14291 X	10855	-0-	-3436	-0-	39	1	10595	3	Y	201	254	1			59
						221	9									
02	12908 X	9636	-0-	-3272	-0-	42	1	9331	3	Y	239	209	1			89
						263	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580 X	10203	-0-	-1377	-0-	36	1	9839	3	Y	298	310	1			129
						328	9									
10	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	32	1	12315	3	Y	240	283	1			86
						264	9									
11	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	35	1	11491	3	Y	238	230	1			94
						262	9									
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	29	1	11315	3	Y	300	279	1			115
						330	9									
01	12617 X	10599	-0-	-2018	-0-	38	1	10344	3	Y	197	255	1			57
						217	9									
02	11396 X	9269	-0-	-2127	-0-	41	1	9041	3	Y	170	164	1			63
						187	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	40	1	10974	3	Y	268	230	1			116
							295	9									
10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	34	1	13013	3	Y	296	306	1			106
							326	9									
11	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	34	1	11052	3	Y	282	277	1			111
							310	9									
12	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	30	1	11697	3	Y	362	334	1			139
							398	9									
01	13361	X	12282	-0-	-1079	-0-	45	1	11951	3	Y	260	323	1			76
							286	9									
02	12068	X	10072	-0-	-1996	-0-	43	1	9721	3	Y	280	252	1			104
							308	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14820	X	14777	-0-	-43	-0-	53	1	14500	3	Y	204	196	1			88
							224	9									
10	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	44	1	16800	3	Y	260	255	1			93
							286	9									
11	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	45	1	14605	3	Y	248	243	1			98
							273	9									
12	15283	X	14789	-0-	-494	-0-	38	1	14467	3	Y	258	257	1			99
							284	9									
01	17143	X	14393	-0-	-2750	-0-	52	1	14082	3	Y	235	266	1			68
							259	9									
02	15484	X	12330	-0-	-3154	-0-	54	1	12032	3	Y	222	208	1			82
							244	9									

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
09	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	71	1	19323	3	Y	274	276	1	25	8	108
							301	9									
10	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	53	1	20325	3	Y	335	311	1	19	8	113
							369	9									
11	18450	X	15975	-0-	-2475	-0-	48	1	15650	3	Y	252	265	1	1	8	99
							277	9									
12	20367	X	19475	-0-	-892	-0-	49	1	19037	3	Y	354	313	1	7	8	133
							389	9									
01	20739	X	16886	-0-	-3853	-0-	61	1	16459	3	Y	333	341	1	39	8	86
							366	9									
02	18732	X	15405	-0-	-3327	-0-	67	1	15005	3	Y	303	263	1	21	8	105
							333	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	33	1	9414	3	Y	1845	1830	0			27
							2	4	2030	9							
10	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	30	1	9202	3	Y	2764	2746	0			45
							2	4	3040	9							
11	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	31	1	8299	3	Y	1803	1817	0			31
							1983	9									
12	10478	X	10322	-0-	-156	-0-	32	1	8463	3	Y	1661	1664	0			28
							1827	9									
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	38	1	9059	3	Y	1641	1642	0			27
							3	4	1805	9							
02	9772	X	9518	-0-	-254	-0-	34	1	7860	3	Y	1475	1480	0			22
							1	4	1623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	30	1	8627	3	Y	1451	1435	0			21
						1	4	1596	9							
10	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	37	1	10777	3	Y	1964	1953	0			32
						2	4	2160	9							
11	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	36	1	9960	3	Y	1881	1880	0			33
						1	4	2069	9							
12	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	40	1	10502	3	Y	1344	1354	0			23
						1	4	1478	9							
01	12989 X	9957	-0-	-3032	-0-	35	1	8486	3	Y	1303	1305	0			21
						3	4	1433	9							
02	11732 X	7834	-0-	-3898	-0-	28	1	6480	3	Y	1205	1208	0			18
						1326	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

09	11610 X	8175	-0-	-3435	-0-	24	1	7186	3	Y	876	875	0			13
						1	4	964	9							
10	8618 X	6660	-0-	-1958	-0-	20	1	5779	3	Y	782	782	0			13
						1	4	860	9							
11	9000 X	6297	-0-	-2703	-0-	20	1	5404	3	Y	794	793	0			14
						873	9									
12	9300 X	6526	-0-	-2774	-0-	22	1	5577	3	Y	843	843	0			14
						927	9									
01	9300 X	6706	-0-	-2594	-0-	24	1	5754	3	Y	842	842	0			14
						2	4	926	9							
02	7644 X	5171	-0-	-2473	-0-	18	1	4238	3	Y	832	834	0			12
						915	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	40	1	7616	3	Y	1119	1126	0			47
						1231	9									
10	8339 X	8166	-0-	-173	-0-	31	1	6713	3	Y	1293	1091	0	210	8	39
						1422	9									
11	8070 X	7725	-0-	-345	-0-	30	1	6629	3	Y	969	965	0			43
						1066	9									
12	8339 X	8134	-0-	-205	-0-	36	1	6832	3	Y	1151	1130	0	17	8	47
						1266	9									
01	9176 X	6282	-0-	-2894	-0-	25	1	5109	3	Y	1044	1019	0	22	8	50
						1148	9									
02	8288 X	4882	-0-	-3406	-0-	28	1	4137	3	Y	652	671	0	3	8	28
						717	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

09	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	33	1	6411	3	Y	751	755	0			32
						826	9									
10	9455 X	7356	-0-	-2099	-0-	30	1	6439	3	Y	806	809	0			29
						887	9									
11	9150 X	6652	-0-	-2498	-0-	26	1	5876	3	Y	682	681	0			30
						750	9									
12	9455 X	7288	-0-	-2167	-0-	33	1	6388	3	Y	788	785	0			33
						867	9									
01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	32	1	6452	3	Y	757	753	0			37
						833	9									
*02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	42	1	6229	3	Y	751	756	0			32
						826	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10290	X	10009	-0-	-281	-0-	45	1	8682	3	Y	1165	1173	0			49
							1282	9									
10	10633	X	9678	-0-	-955	-0-	38	1	8309	3	Y	1210	1215	0			44
							1331	9									
11	10290	X	8724	-0-	-1566	-0-	33	1	7499	3	Y	1084	1080	0			48
							1192	9									
12	10633	X	9092	-0-	-1541	-0-	41	1	7749	3	Y	1184	1183	0			49
							1302	9									
01	9672	X	8406	-0-	-1266	-0-	35	1	7144	3	Y	1115	1109	0			55
							1227	9									
02	8736	X	7928	-0-	-808	-0-	45	1	6711	3	Y	1065	1075	0			45
							1172	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11970	X	10293	-0-	-1677	-0-	45	1	8721	3	Y	1388	1397	0			59
							1527	9									
10	12369	X	10554	-0-	-1815	-0-	41	1	8884	3	Y	1481	1486	0			54
							1629	9									
11	11970	X	9861	-0-	-2109	-0-	37	1	8358	3	Y	1333	1328	0			59
							1466	9									
12	10974	X	9797	-0-	-1177	-0-	43	1	8247	3	Y	1370	1372	0			57
							1507	9									
01	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	40	1	8217	3	Y	1353	1344	0			66
							1488	9									
02	9324	X	8675	-0-	-649	-0-	49	1	7303	3	Y	1203	1218	0			51
							1323	9									

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
09	7530	X	5870	-0-	-1660	-0-	26	1	5015	3	Y	754	758	0			32
							829	9									
10	6851	X	5617	-0-	-1234	-0-	22	1	4750	3	Y	768	772	0			28
							845	9									
11	6330	X	5796	-0-	-534	-0-	22	1	4914	3	Y	782	776	0			34
							860	9									
12	6386	X	6319	-0-	-67	-0-	29	1	5459	3	Y	755	758	0			31
							831	9									
01	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	22	1	4584	3	Y	726	721	0			36
							799	9									
02	4928	X	4354	-0-	-574	-0-	24	1	3591	3	Y	672	679	0			29
							739	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	42	1	12335	3	Y	1553	1541	0			23
							1	4	1708	9							
10	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	44	1	13097	3	Y	1668	1664	0			27
							2	4	1835	9							
11	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	42	1	11601	3	Y	1509	1510	0			26
							1	4	1660	9							
12	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	43	1	11205	3	Y	1661	1659	0			28
							1827	9									
01	14973	X	12391	-0-	-2582	-0-	45	1	10768	3	Y	1432	1437	0			23
							3	4	1575	9							
02	13524	X	12159	-0-	-1365	-0-	46	1	10683	3	Y	1299	1303	0			19
							1	4	1429	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	42	1	12308	3	Y	1088	1083	0			16
						2	4	1197	9							
10	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	37	1	11252	3	Y	1355	1349	0			22
						2	4	1491	9							
11	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	37	1	10126	3	Y	1296	1295	0			23
						1	4	1426	9							
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	39	1	10119	3	Y	1354	1354	0			23
						1489	9									
01	14012 X	11235	-0-	-2777	-0-	40	1	9741	3	Y	1319	1321	0			21
						3	4	1451	9							
02	12656 X	10600	-0-	-2056	-0-	38	1	9099	3	Y	1329	1330	0			20
						1	4	1462	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	36	1	10451	3	Y	1175	1171	0			17
						1	4	1293	9							
10	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	39	1	11586	3	Y	1408	1402	0			23
						2	4	1549	9							
11	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	41	1	11168	3	Y	1272	1273	0			22
						1	4	1399	9							
12	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	42	1	11069	3	Y	1354	1353	0			23
						1489	9									
01	13175 X	12125	-0-	-1050	-0-	44	1	10619	3	Y	1326	1327	0			22
						3	4	1459	9							
02	11900 X	10614	-0-	-1286	-0-	39	1	9217	3	Y	1234	1238	0			18
						1	4	1357	9							

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
09	14820 X	12749	-0-	-2071	-0-	39	1	11149	3	Y	1418	1413	0			21
						1	4	1560	9							
10	15314 X	12876	-0-	-2438	-0-	37	1	11213	3	Y	1476	1473	0			24
						2	4	1624	9							
11	14400 X	12203	-0-	-2197	-0-	39	1	10642	3	Y	1383	1383	0			24
						1	4	1521	9							
12	13857 X	12063	-0-	-1794	-0-	41	1	10588	3	Y	1303	1305	0			22
						1	4	1433	9							
01	13857 X	11454	-0-	-2403	-0-	41	1	10035	3	Y	1250	1252	0			20
						3	4	1375	9							
02	11900 X	10504	-0-	-1396	-0-	39	1	9190	3	Y	1158	1161	0			17
						1	4	1274	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020 X	15337	-0-	-3683	-0-	45	1	13117	3	Y	1975	1970	0			29
						2	4	2173	9							
10	17670 X	15282	-0-	-2388	-0-	45	1	13199	3	Y	1851	1850	0			30
						2	4	2036	9							
11	16860 X	14482	-0-	-2378	-0-	46	1	12421	3	Y	1831	1829	0			32
						1	4	2014	9							
12	16802 X	14325	-0-	-2477	-0-	46	1	12157	3	Y	1928	1928	0			32
						1	4	2121	9							
01	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	52	1	12455	3	Y	1884	1885	0			31
						4	4	2072	9							
02	13160 X	12979	-0-	-181	-0-	47	1	11052	3	Y	1708	1714	0			25
						1	4	1879	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	88	1	13159	3	Y	2306	2240	0			168
							9	4	2537	9							
10	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	99	1	15379	3	Y	3258	3320	0	22	8	84
							3	4	3584	9							
11	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	110	1	13667	3	Y	2558	2540	0			102
							20	4	2814	9							
12	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	120	1	15166	3	Y	2535	2524	0			113
							60	4	2789	9							
01	19065	X	17608	-0-	-1457	-0-	127	1	14656	3	Y	2504	2513	0			104
							71	4	2754	9							
02	17220	X	13925	-0-	-3295	-0-	98	1	11596	3	Y	2012	2013	0			103
							18	4	2213	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	95	1	14135	3	Y	1466	1430	0			107
							10	4	1613	9							
10	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	88	1	13597	3	Y	2035	2089	0			53
							3	4	2239	9							
11	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	93	1	11520	3	Y	1744	1728	0			69
							17	4	1918	9							
12	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	98	1	12466	3	Y	1975	1956	0			88
							50	4	2173	9							
01	16368	X	14739	-0-	-1629	-0-	107	1	12332	3	Y	2036	2039	0			85
							60	4	2240	9							
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	94	1	11214	3	Y	1583	1587	0			81
							17	4	1741	9							

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
09	10890	X	5755	-0-	-5135	-0-	33	1	4945	3	Y	703	729	0			51
							4	4	773	9							
10	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	70	1	10857	3	Y	1482	1494	0			39
							2	4	1630	9							
11	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	93	1	11595	3	Y	1837	1803	0			73
							17	4	2021	9							
12	11253	X	10831	-0-	-422	-0-	69	1	8700	3	Y	1843	1834	0			82
							35	4	2027	9							
01	12555	X	9902	-0-	-2653	-0-	69	1	7904	3	Y	1719	1729	0			72
							38	4	1891	9							
02	12824	X	8943	-0-	-3881	-0-	62	1	7388	3	Y	1347	1350	0			69
							11	4	1482	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	5315	-0-	-7225	-0-	31	1	4648	3	Y	575	609	0			42
							3	4	633	9							
10	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	88	1	13565	3	Y	2246	2229	0			59
							3	4	2471	9							
11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	86	1	10654	3	Y	1961	1941	0	1	8	78
							16	4	2157	9							
12	13268	X	10059	-0-	-3209	-0-	67	1	8458	3	Y	1364	1373	0	8	8	61
							34	4	1500	9							
01	16120	X	12568	-0-	-3552	-0-	92	1	10635	3	Y	1626	1619	0			68
							52	4	1789	9							
02	14560	X	11807	-0-	-2753	-0-	83	1	9877	3	Y	1665	1648	0			85
							15	4	1832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	81	1	12018	3	Y	1837	1790	0			134
						8	4	2021	9							
10	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	87	1	13475	3	Y	2723	2786	0			71
						3	4	2995	9							
11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	99	1	12373	3	Y	2300	2280	0			91
						18	4	2530	9							
12	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	96	1	12164	3	Y	2042	2042	0			91
						48	4	2246	9							
01	16554 X	13906	-0-	-2648	-0-	101	1	11647	3	Y	1910	1921	0			80
						57	4	2101	9							
02	14952 X	13300	-0-	-1652	-0-	94	1	11163	3	Y	1842	1828	0			94
						17	4	2026	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	70	1	10378	3	Y	1653	1610	0			121
						7	4	1818	9							
10	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	75	1	11622	3	Y	2347	2407	0			61
						3	4	2582	9							
11	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	86	1	10699	3	Y	1867	1854	0			74
						16	4	2054	9							
12	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	85	1	10733	3	Y	1680	1679	0			75
						43	4	1848	9							
01	14291 X	12841	-0-	-1450	-0-	93	1	10665	3	Y	1846	1844	0			77
						52	4	2031	9							
02	12908 X	10882	-0-	-2026	-0-	75	1	8915	3	Y	1707	1697	0			87
						14	4	1878	9							

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
09	16800 X	5108	-0-	-11692	-0-	33	1	4850	3	Y	201	305	0			15
						4	4	221	9							
10	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	130	1	19984	3	Y	3295	3224	0			86
						4	4	3625	9							
11	19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	131	1	16267	3	Y	3009	2973	0	3	8	119
						24	4	3310	9							
12	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	142	1	17993	3	Y	3283	3251	0	4	8	147
						71	4	3611	9							
01	23746 X	19685	-0-	-4061	-0-	141	1	16296	3	Y	2881	2902	0	6	8	120
						79	4	3169	9							
02	21448 X	17862	-0-	-3586	-0-	125	1	14705	3	Y	2736	2715	0	1	8	140
						22	4	3010	9							

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
09	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	177	1	10800	3	Y	885	883	0			11
						8	4	974	9							
10	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	202	1	13340	3	Y	1041	955	0	83	8	14
						2	4	1145	9							
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	151	1	11016	3	Y	1053	1015	0	37	8	15
						1158	9									
12	12369 X	9167	-0-	-3202	-0-	124	1	7884	3	Y	1054	1053	0	1	8	15
						1159	9									
01	14694 X	11128	-0-	-3566	-0-	147	1	9747	3	Y	1119	935	0	184	8	15
						3	4	1231	9							
02	13272 X	9594	-0-	-3678	-0-	139	1	8278	3	Y	1070	978	0	85	8	22
						1177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9390	X	8866	-0-	-524	-0-	128	1	7799	3	Y	849	846	0			11
							5	4	934	9							
10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	139	1	9116	3	Y	889	887	0			13
							1	4	978	9							
11	8970	X	8030	-0-	-940	-0-	96	1	6993	3	Y	855	856	0			12
							941	9									
12	9269	X	6821	-0-	-2448	-0-	89	1	5716	3	Y	924	923	0			13
							1016	9									
01	10230	X	7739	-0-	-2491	-0-	101	1	6686	3	Y	864	863	0			14
							2	4	950	9							
02	9240	X	9151	-0-	-89	-0-	133	1	7859	3	Y	1054	1045	0			23
							1159	9									

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
09	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	169	1	10310	3	Y	735	734	0			9
							7	4	809	9							
10	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	122	1	7975	3	Y	523	525	0			7
							1	4	575	9							
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	136	1	9900	3	Y	739	735	0			11
							813	9									
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	134	1	8526	3	Y	1050	1046	0			15
							1155	9									
01	12648	X	8623	-0-	-4025	-0-	119	1	7875	3	Y	570	576	0			9
							2	4	627	9							
02	10556	X	7148	-0-	-3408	-0-	103	1	6114	3	Y	846	836	0			19
							931	9									

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
09	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	238	1	14563	3	Y	1125	1124	0			14
							10	4	1238	9							
10	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	235	1	15457	3	Y	1304	1299	0			19
							2	4	1434	9							
11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	189	1	13768	3	Y	1201	1203	0			17
							1321	9									
12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	163	1	10414	3	Y	1190	1190	0			17
							1309	9									
01	17143	X	13408	-0-	-3735	-0-	182	1	12102	3	Y	1019	1019	0			17
							3	4	1121	9							
02	15484	X	10585	-0-	-4899	-0-	154	1	9151	3	Y	1164	1153	0	3	8	25
							1280	9									

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
09	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	153	1	9328	3	Y	912	912	0			11
							7	4	1003	9							
10	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	272	1	17991	3	Y	981	978	0			14
							2	4	1079	9							
11	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	182	1	13226	3	Y	1055	1054	0			15
							1161	9									
12	12152	X	9995	-0-	-2157	-0-	145	1	9199	3	Y	592	598	0			9
							651	9									
01	19344	X	11941	-0-	-7403	-0-	169	1	11260	3	Y	463	464	0			8
							3	4	509	9							
02	17472	X	13782	-0-	-3690	-0-	210	1	12454	3	Y	1015	1001	0			22
							1	4	1117	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	90	1	5557	3	Y	24	29	0			-0-
							4	4	26	9							
10	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	193	1	12758	3	Y	773	762	0			11
							2	4	850	9							
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	132	1	9665	3	Y	1482	1472	0			21
							1630	9									
12	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	134	1	8524	3	Y	1299	1301	0			19
							1429	9									
01	13795	X	10537	-0-	-3258	-0-	132	1	8762	3	Y	1491	1485	0			25
							3	4	1640	9							
02	12460	X	11094	-0-	-1366	-0-	127	1	7494	3	Y	3157	3113	0			69
							3473	9									

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
09	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	148	1	9046	3	Y	2148	2140	0			27
							6	4	2363	9							
10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	148	1	9758	3	Y	1812	1813	0			26
							1	4	1993	9							
11	11160	X	10383	-0-	-777	-0-	120	1	8793	3	Y	1336	1343	0			19
							1470	9									
12	11935	X	7610	-0-	-4325	-0-	110	1	6973	3	Y	479	491	0			7
							527	9									
01	11935	X	6047	-0-	-5888	-0-	75	1	4963	3	Y	916	908	0			15
							1	4	1008	9							
02	10780	X	8486	-0-	-2294	-0-	118	1	6954	3	Y	1285	1272	0			28
							1414	9									

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
09	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	230	1	14004	3	Y	1051	1055	0			13
							10	4	1156	9							
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	75	1	4891	3	Y	1068	1066	0			15
							1	4	1175	9							
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	63	1	4535	3	Y	1175	1173	0			17
							1293	9									
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	117	1	7519	3	Y	1237	1236	0			18
							1361	9									
01	15903	X	9143	-0-	-6760	-0-	114	1	7536	3	Y	1355	1351	0			22
							2	4	1491	9							
02	14364	X	7413	-0-	-6951	-0-	94	1	5594	3	Y	1568	1556	0			34
							1725	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	150	1	9177	3	Y	778	777	0			10
							6	4	856	9							
10	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	161	1	10636	3	Y	1131	1125	0			16
							1	4	1244	9							
11	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	207	1	15016	3	Y	1049	1050	0			15
							1154	9									
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	185	1	11784	3	Y	1098	1097	0			16
							1208	9									
01	13361	X	10700	-0-	-2661	-0-	146	1	9663	3	Y	807	810	0			13
							3	4	888	9							
02	15288	X	10895	-0-	-4393	-0-	165	1	9810	3	Y	835	830	0			18
							1	4	919	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	10620 X	9268	-0-	-1352	-0-	134	1	8207	3	Y	837	836	0			10
						6	4	921	9							
10	10974 X	7874	-0-	-3100	-0-	108	1	7065	3	Y	636	621	0	16	8	9
						1	4	700	9							
11	11130 X	7873	-0-	-3257	-0-	96	1	6981	3	Y	724	723	0			10
						796	9									
12	11501 X	9693	-0-	-1808	-0-	134	1	8499	3	Y	964	894	0	67	8	13
						1060	9									
01	11501 X	10619	-0-	-882	-0-	142	1	9445	3	Y	935	933	0			15
						3	4	1029	9							
*02	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	179	1	10596	3	Y	774	772	0			17
						1	4	851	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

09	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	181	1	11028	3	Y	1319	1319	0			16
						8	4	1451	9							
10	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	178	1	11747	3	Y	1078	1079	0			15
						2	4	1186	9							
11	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	159	1	11575	3	Y	786	790	0			11
						865	9									
12	12245 X	11087	-0-	-1158	-0-	161	1	10232	3	Y	631	633	0			9
						694	9									
01	13795 X	7623	-0-	-6172	-0-	103	1	6834	3	Y	622	621	0			10
						2	4	684	9							
02	11844 X	7315	-0-	-4529	-0-	112	1	6618	3	Y	532	530	0			12
						585	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

09	9840 X	9762	-0-	-78	-0-	23	1	9307	3	Y	391	389	1			9
						2	4	430	9							
10	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	27	1	10305	3	Y	539	521	1	10	8	17
						3	4	593	9							
11	9450 X	9289	-0-	-161	-0-	25	1	8797	3	Y	424	424	1			17
						1	4	466	9							
12	10075 X	7402	-0-	-2673	-0-	19	1	6983	3	Y	363	368	1			12
						1	4	399	9							
01	10943 X	7334	-0-	-3609	-0-	19	1	6894	3	Y	378	375	1	1	8	14
						5	4	416	9							
02	9884 X	6974	-0-	-2910	-0-	20	1	6587	3	Y	325	326	1			13
						9	4	358	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

09	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	34	1	13879	3	Y	734	736	1			18
						3	4	807	9							
10	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	41	1	15774	3	Y	1007	992	1			33
						5	4	1108	9							
11	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	40	1	14264	3	Y	911	908	1			36
						2	4	1002	9							
12	15221 X	15054	-0-	-167	-0-	37	1	13990	3	Y	931	935	1			32
						3	4	1024	9							
01	16926 X	14297	-0-	-2629	-0-	37	1	13248	3	Y	912	910	1			34
						9	4	1003	9							
02	15288 X	12730	-0-	-2558	-0-	35	1	11831	3	Y	771	775	1			30
						16	4	848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11040	X	10491	-0-	-549	-0-	24	1	9802	3	Y	603	617	1			14
							2	4	663	9							
10	11966	X	9235	-0-	-2731	-0-	22	1	8525	3	Y	623	617	1			20
							3	4	685	9							
11	11580	X	8453	-0-	-3127	-0-	22	1	7895	3	Y	486	487	1			19
							1	4	535	9							
12	11966	X	9411	-0-	-2555	-0-	23	1	8764	3	Y	565	565	1			19
							2	4	622	9							
01	10850	X	9126	-0-	-1724	-0-	24	1	8418	3	Y	616	612	1			23
							6	4	678	9							
02	9800	X	8128	-0-	-1672	-0-	22	1	7549	3	Y	497	501	1			19
							10	4	547	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23430	X	20676	-0-	-2754	-0-	45	1	18853	3	Y	1613	1646	1			39
							4	4	1774	9							
10	23963	X	21154	-0-	-2809	-0-	50	1	19246	3	Y	1684	1668	1			55
							6	4	1852	9							
11	23130	X	19416	-0-	-3714	-0-	50	1	17833	3	Y	1391	1392	1			54
							3	4	1530	9							
12	22630	X	19749	-0-	-2881	-0-	48	1	17777	3	Y	1745	1740	1			59
							4	4	1920	9							
01	20088	X	19009	-0-	-1079	-0-	48	1	16981	3	Y	1790	1783	1			66
							11	4	1969	9							
02	18144	X	17304	-0-	-840	-0-	46	1	15613	3	Y	1476	1484	1			58
							21	4	1624	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17310	X	15635	-0-	-1675	-0-	34	1	14109	3	Y	1354	1385	1			32
							3	4	1489	9							
10	17701	X	16088	-0-	-1613	-0-	37	1	14337	3	Y	1554	1535	1			51
							5	4	1709	9							
11	16650	X	7625	-0-	-9025	-0-	19	1	6883	3	Y	656	681	1			26
							1	4	722	9							
12	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	48	1	17834	3	Y	753	753	1			26
							4	4	828	9							
01	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	43	1	15517	3	Y	1595	1562	1			59
							10	4	1755	9							
*02	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	45	1	14931	3	Y	1323	1330	1			52
							20	4	1455	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	11088	-0-	-1722	-0-	25	1	10166	3	Y	814	831	1			19
							2	4	895	9							
10	12772	X	10814	-0-	-1958	-0-	26	1	9837	3	Y	862	853	1			28
							3	4	948	9							
11	11940	X	6148	-0-	-5792	-0-	16	1	5663	3	Y	425	436	1			17
							1	4	468	9							
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	33	1	12538	3	Y	628	624	1			21
							3	4	691	9							
01	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	34	1	12212	3	Y	932	919	1			34
							8	4	1025	9							
*02	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	39	1	13177	3	Y	858	859	1			33
							18	4	944	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

09	18120 X	16711	-0-	-1409	-0-	37	1	15536	3	Y	1031	1051	1			25
						4	4	1134	9							
10	18724 X	18115	-0-	-609	-0-	44	1	16800	3	Y	1151	1138	1			38
						5	4	1266	9							
11	17460 X	10618	-0-	-6842	-0-	27	1	9755	3	Y	759	767	1			30
						1	4	835	9							
12	17546 X	14713	-0-	-2833	-0-	37	1	13991	3	Y	620	628	1	1	8	21
						3	4	682	9							
01	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	47	1	16817	3	Y	1155	1133	1			43
						11	4	1271	9							
*02	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	50	1	16787	3	Y	1023	1026	1			40
						23	4	1125	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

09	15450 X	11714	-0-	-3736	-0-	49	1	10261	3	Y	1275	1289	0			83
						1	4	1403	9							
10	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	71	1	15552	3	Y	2424	2397	0	3	8	107
						4	4	2666	9							
11	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	75	1	16208	3	Y	2024	2066	0	4	8	61
						8	4	2226	9							
12	16895 X	15630	-0-	-1265	-0-	63	1	13574	3	Y	1810	1793	0	6	8	72
						2	4	1991	9							
01	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	98	1	16015	3	Y	1996	1984	0	8	8	76
						17	4	2196	9							
02	17276 X	14782	-0-	-2494	-0-	84	1	12842	3	Y	1681	1687	0	1	8	69
						7	4	1849	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

09	18420 X	5163	-0-	-13257	-0-	21	1	4401	3	Y	673	715	0			44
						1	4	740	9							
10	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	107	1	23424	3	Y	2746	2667	0	1	8	122
						6	4	3021	9							
11	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	87	1	18705	3	Y	2297	2350	0			69
						9	4	2527	9							
12	22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	95	1	20475	3	Y	2141	2125	0			85
						4	4	2355	9							
01	26567 X	20163	-0-	-6404	-0-	109	1	17689	3	Y	2133	2136	0			82
						19	4	2346	9							
02	23996 X	16745	-0-	-7251	-0-	95	1	14622	3	Y	1837	1843	0			76
						7	4	2021	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	18840 X	17696	-0-	-1144	-0-	76	1	15961	3	Y	1506	1504	0			98
						2	4	1657	9							
10	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	82	1	17942	3	Y	2591	2574	0			115
						5	4	2850	9							
11	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	84	1	18066	3	Y	2394	2437	0			72
						8	4	2633	9							
12	20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	85	1	18175	3	Y	2364	2342	0			94
						3	4	2600	9							
01	21297 X	19106	-0-	-2191	-0-	100	1	16286	3	Y	2457	2457	0			94
						17	4	2703	9							
02	19404 X	19280	-0-	-124	-0-	110	1	16823	3	Y	2125	2131	0			88
						9	4	2338	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670 X	8989	-0-	-5681	-0-	38	1	7909	3	Y	946	965	0			62
						1	4	1041	9							
10	23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	95	1	20954	3	Y	2180	2145	0			97
						6	4	2398	9							
11	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	84	1	18276	3	Y	2037	2070	0	3	8	61
						8	4	2241	9							
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	69	1	14785	3	Y	1919	1903	0			77
						3	4	2111	9							
01	23467 X	18345	-0-	-5122	-0-	99	1	16177	3	Y	1865	1870	0			72
						17	4	2052	9							
02	21196 X	15165	-0-	-6031	-0-	86	1	13151	3	Y	1746	1746	0			72
						7	4	1921	9							

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
09	16860 X	16793	-0-	-67	-0-	73	1	15111	3	Y	1460	1458	0			95
						3	4	1606	9							
10	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	78	1	17104	3	Y	2145	2145	0			95
						5	4	2360	9							
11	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	76	1	16436	3	Y	2499	2519	0			75
						8	4	2749	9							
12	19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	79	1	16983	3	Y	2516	2491	0			100
						3	4	2768	9							
01	19561 X	19057	-0-	-504	-0-	101	1	16410	3	Y	2299	2311	0			88
						17	4	2529	9							
02	17976 X	15216	-0-	-2760	-0-	86	1	13144	3	Y	1799	1813	0			74
						7	4	1979	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950 X	5564	-0-	-11386	-0-	26	1	4982	3	Y	499	612	1			17
						7	4	549	9							
10	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	82	1	16653	3	Y	3726	3344	1	4	8	395
						28	4	4099	9							
11	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	82	1	14909	3	Y	3243	3341	1			297
						12	4	3567	9							
12	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	83	1	16704	3	Y	3359	3276	1			380
						6	4	3695	9							
01	20863 X	19410	-0-	-1453	-0-	95	1	16127	3	Y	2876	2991	1			265
						24	4	3164	9							
02	18844 X	16313	-0-	-2531	-0-	91	1	13432	3	Y	2530	2569	1			226
						7	4	2783	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	17880	X	17290	-0-	-590	-0-	71	1	14886	3	Y	2119	2091	0			138
							2	4	2331	9							
10	18476	X	17680	-0-	-796	-0-	67	1	14742	3	Y	2606	2628	0			116
							4	4	2867	9							
11	18480	X	18208	-0-	-272	-0-	73	1	15739	3	Y	2172	2223	0			65
							7	4	2389	9							
12	19096	X	18049	-0-	-1047	-0-	72	1	15463	3	Y	2284	2258	0			91
							2	4	2512	9							
01	19406	X	16940	-0-	-2466	-0-	88	1	14332	3	Y	2277	2281	0			87
							15	4	2505	9							
02	16996	X	15206	-0-	-1790	-0-	84	1	12982	3	Y	1940	1947	0			80
							6	4	2134	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19830	X	13623	-0-	-6207	-0-	32	1	12204	3	Y	1259	1262	0			36
							2	4	1385	9							
10	17484	X	13717	-0-	-3767	-0-	32	1	12272	3	Y	1284	1288	0			32
							1	4	1412	9							
11	15030	X	12115	-0-	-2915	-0-	33	1	10641	3	Y	1309	1289	0			52
							1	4	1440	9							
12	15438	X	11971	-0-	-3467	-0-	41	1	10657	3	Y	1156	1185	0			23
							1	4	1272	9							
01	12865	X	7537	-0-	-5328	-0-	25	1	6144	3	Y	1244	1249	0			18
							1368	9									
*02	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	41	1	11034	3	Y	1114	1101	0			31
							1	4	1225	9							

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
09	14700	X	10586	-0-	-4114	-0-	25	1	9614	3	Y	859	860	0			25
							2	4	945	9							
10	14229	X	10425	-0-	-3804	-0-	25	1	9390	3	Y	918	920	0			23
							1010	9									
11	12690	X	9333	-0-	-3357	-0-	26	1	8313	3	Y	903	890	0			36
							1	4	993	9							
12	12555	X	9594	-0-	-2961	-0-	33	1	8571	3	Y	899	917	0			18
							1	4	989	9							
01	10385	X	9847	-0-	-538	-0-	36	1	8691	3	Y	1017	1020	0			15
							1	4	1119	9							
02	9380	X	6865	-0-	-2515	-0-	23	1	6043	3	Y	725	720	0			20
							1	4	798	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14670	X	10394	-0-	-4276	-0-	24	1	9155	3	Y	1103	1102	0			32
							2	4	1213	9							
10	14074	X	10867	-0-	-3207	-0-	25	1	9564	3	Y	1161	1164	0			29
							1	4	1277	9							
11	12330	X	9840	-0-	-2490	-0-	27	1	8550	3	Y	1147	1130	0			46
							1	4	1262	9							
12	12741	X	11311	-0-	-1430	-0-	39	1	10073	3	Y	1089	1114	0			21
							1	4	1198	9							
01	12462	X	10515	-0-	-1947	-0-	37	1	9179	3	Y	1180	1184	0			17
							1	4	1298	9							
02	9828	X	9342	-0-	-486	-0-	30	1	8188	3	Y	1021	1010	0			28
							1	4	1123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10290	X	8478	-0-	-1812	-0-	19	1	7262	3	Y	1087	1089	0			31
							1	4	1196	9							
10	10633	X	8689	-0-	-1944	-0-	20	1	7427	3	Y	1129	1132	0			28
							1242	9									
11	10290	X	9193	-0-	-1097	-0-	24	1	7853	3	Y	1195	1175	0			48
							1	4	1315	9							
12	10292	X	9119	-0-	-1173	-0-	30	1	7909	3	Y	1072	1099	0			21
							1	4	1179	9							
01	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	32	1	7772	3	Y	1133	1138	0			16
							1	4	1246	9							
02	7868	X	7425	-0-	-443	-0-	23	1	6181	3	Y	1109	1094	0			31
							1	4	1220	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	60	1	11430	3	Y	2484	2498	1			85
							17	4	2732	9							
10	13888	X	12045	-0-	-1843	-0-	50	1	9999	3	Y	1799	1679	1	16	8	189
							17	4	1979	9							
11	11430	X	6908	-0-	-4522	-0-	29	1	5307	3	Y	1425	1483	1			131
							4	4	1568	9							
12	14725	X	7894	-0-	-6831	-0-	30	1	5946	3	Y	1742	1672	1	5	8	196
							2	4	1916	9							
01	14725	X	9725	-0-	-5000	-0-	47	1	8023	3	Y	1494	1553	1			137
							12	4	1643	9							
02	13300	X	9276	-0-	-4024	-0-	52	1	7676	3	Y	1404	1416	1			125
							4	4	1544	9							

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
09	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	72	1	13591	3	Y	1862	1859	1			64
							20	4	2048	9							
10	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	54	1	11001	3	Y	1440	1351	1			153
							18	4	1584	9							
11	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	63	1	11427	3	Y	1364	1385	1	8	8	124
							9	4	1500	9							
12	15655	X	12107	-0-	-3548	-0-	52	1	10475	3	Y	1433	1395	1			162
							4	4	1576	9							
01	16244	X	11289	-0-	-4955	-0-	58	1	9809	3	Y	1279	1323	1			118
							15	4	1407	9							
02	14672	X	9810	-0-	-4862	-0-	58	1	8520	3	Y	1116	1134	1			100
							4	4	1228	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23520	X	18344	-0-	-5176	-0-	88	1	16462	3	Y	1608	1618	1			55
							25	4	1769	9							
10	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	90	1	18065	3	Y	1910	1762	1			203
							30	4	2101	9							
11	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	105	1	19020	3	Y	2174	2175	1	3	8	199
							15	4	2391	9							
12	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	95	1	19257	3	Y	2340	2270	1	5	8	264
							8	4	2574	9							
01	20274	X	16994	-0-	-3280	-0-	85	1	14557	3	Y	2118	2176	1	12	8	194
							22	4	2330	9							
02	20104	X	15888	-0-	-4216	-0-	93	1	13720	3	Y	1881	1906	1	1	8	168
							6	4	2069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	23490	X	330	-0-	-23160	-0-	1	1	279	3	Y	45	140	1			2
							50	9									
10	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					-0-
12	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					-0-
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

09	21420	X	15162	-0-	-6258	-0-	36	1	13536	3	Y	1444	1448	0			42
							2	4	1588	9							
10	22134	X	14397	-0-	-7737	-0-	34	1	12718	3	Y	1495	1500	0			37
							1645	9									
11	21420	X	10391	-0-	-11029	-0-	27	1	8772	3	Y	1446	1425	0			58
							1	4	1591	9							
12	16771	X	11479	-0-	-5292	-0-	39	1	9990	3	Y	1317	1349	0			26
							1	4	1449	9							
01	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	72	1	17463	3	Y	1305	1312	0			19
							2	4	1436	9							
02	14140	X	13728	-0-	-412	-0-	44	1	11826	3	Y	1688	1661	0			46
							1	4	1857	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

09	17580	X	13530	-0-	-4050	-0-	31	1	11778	3	Y	1563	1555	0			45
							2	4	1719	9							
10	17453	X	12966	-0-	-4487	-0-	30	1	11466	3	Y	1335	1347	0			33
							1	4	1469	9							
11	15570	X	11279	-0-	-4291	-0-	32	1	10138	3	Y	1007	1000	0			40
							1	4	1108	9							
12	15345	X	10137	-0-	-5208	-0-	36	1	9209	3	Y	810	834	0			16
							1	4	891	9							
01	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	56	1	13797	3	Y	820	824	0			12
							2	4	902	9							
02	11200	X	9236	-0-	-1964	-0-	31	1	8211	3	Y	903	890	0			25
							1	4	993	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

09	15450	X	11495	-0-	-3955	-0-	26	1	10136	3	Y	1210	1212	0			35
							2	4	1331	9							
10	13547	X	12085	-0-	-1462	-0-	28	1	10510	3	Y	1406	1406	0			35
							1547	9									
11	12090	X	11293	-0-	-797	-0-	30	1	9831	3	Y	1301	1271	0	13	8	52
							1	4	1431	9							
12	12493	X	9145	-0-	-3348	-0-	31	1	7914	3	Y	1090	1121	0			21
							1	4	1199	9							
01	11439	X	9768	-0-	-1671	-0-	34	1	8270	3	Y	1330	1332	0			19
							1	4	1463	9							
*02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	35	1	9333	3	Y	1033	1024	0			28
							1	4	1136	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8100	X	6231	-0-	-1869	-0-	132	1	4693	3	Y	1278	1275	0			49
							1406	9									
10	10695	X	7523	-0-	-3172	-0-	175	1	5695	3	Y	1503	1468	0			84
							1653	9									
11	10410	X	6429	-0-	-3981	-0-	151	1	4879	3	Y	1272	1319	0			37
							1399	9									
12	10757	X	9719	-0-	-1038	-0-	250	1	7992	3	Y	1338	1318	0			57
							5	4	1472	9							
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	265	1	6751	3	Y	1300	1308	0			49
							2	4	1430	9							
*02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	233	1	5780	3	Y	1251	1224	0			76
							3	4	1376	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

09	9540	X	4315	-0-	-5225	-0-	93	1	3313	3	Y	826	822	0			32
							909	9									
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	288	1	9320	3	Y	1071	1043	0			60
							1	4	1178	9							
11	9060	X	7323	-0-	-1737	-0-	184	1	5938	3	Y	1091	1119	0			32
							1	4	1200	9							
12	8587	X	8558	-0-	-29	-0-	223	1	7169	3	Y	1056	1043	0			45
							4	4	1162	9							
01	10788	X	8350	-0-	-2438	-0-	273	1	6951	3	Y	1022	1028	0			39
							2	4	1124	9							
02	9744	X	7687	-0-	-2057	-0-	254	1	6295	3	Y	1032	1009	0			62
							3	4	1135	9							

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

09	7950	X	5140	-0-	-2810	-0-	126	1	4469	3	Y	495	492	0			19
							545	9									
10	6727	X	3508	-0-	-3219	-0-	95	1	3073	3	Y	309	311	0			17
							340	9									
11	5940	X	5856	-0-	-84	-0-	173	1	5592	3	Y	83	98	0			2
							91	9									
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	185	1	5896	3	Y	678	651	0			29
							3	4	746	9							
01	5518	X	3070	-0-	-2448	-0-	97	1	2460	3	Y	465	476	0			18
							1	4	512	9							
02	5068	X	2388	-0-	-2680	-0-	93	1	2294	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

09	7650	X	4325	-0-	-3325	-0-	100	1	3563	3	Y	602	606	0			23
							662	9									
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	227	1	7365	3	Y	504	499	0			28
							554	9									
11	7650	X	4194	-0-	-3456	-0-	98	1	3144	3	Y	865	868	0			25
							952	9									
12	7502	X	5572	-0-	-1930	-0-	163	1	5227	3	Y	163	181	0			7
							3	4	179	9							
01	8153	X	6592	-0-	-1561	-0-	243	1	6183	3	Y	149	150	0			6
							2	4	164	9							
02	7364	X	3138	-0-	-4226	-0-	110	1	2721	3	Y	278	267	0			17
							1	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	11520	X	8917	-0-	-2603	-0-	21	1	7883	3	Y	920	921	0			27
							1	4	1012	9							
10	11904	X	8715	-0-	-3189	-0-	20	1	7581	3	Y	1013	1015	0			25
							1114	9									
11	10080	X	9192	-0-	-888	-0-	25	1	8054	3	Y	1011	995	0			41
							1	4	1112	9							
12	10013	X	8576	-0-	-1437	-0-	27	1	6910	3	Y	1489	1501	0			29
							1	4	1638	9							
01	8494	X	7869	-0-	-625	-0-	27	1	6569	3	Y	1156	1168	0			17
							1	4	1272	9							
*02	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	28	1	7538	3	Y	847	841	0			23
							1	4	932	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22650	X	13974	-0-	-8676	-0-	58	1	12228	3	Y	1534	1517	0			59
							1	4	1687	9							
10	18631	X	15492	-0-	-3139	-0-	61	1	13688	3	Y	1584	1586	0	16	8	41
							1	4	1742	9							
11	16710	X	13630	-0-	-3080	-0-	65	1	11927	3	Y	1482	1481	0			42
							8	4	1630	9							
12	16151	X	11613	-0-	-4538	-0-	54	1	9900	3	Y	1501	1492	0	2	8	49
							8	4	1651	9							
01	15500	X	15083	-0-	-417	-0-	62	1	13397	3	Y	1468	1477	0			40
							9	4	1615	9							
*02	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	61	1	13557	3	Y	1287	1284	0			43
							1	4	1416	9							

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
09	22410	X	13963	-0-	-8447	-0-	58	1	12388	3	Y	1378	1357	0			53
							1	4	1516	9							
10	18507	X	13205	-0-	-5302	-0-	52	1	11649	3	Y	1366	1369	0	14	8	36
							1	4	1503	9							
11	16230	X	12786	-0-	-3444	-0-	62	1	11334	3	Y	1257	1258	0			35
							7	4	1383	9							
12	14973	X	13500	-0-	-1473	-0-	65	1	11955	3	Y	1337	1316	0	13	8	43
							9	4	1471	9							
01	14663	X	10839	-0-	-3824	-0-	43	1	9296	3	Y	1358	1338	0	26	8	37
							6	4	1494	9							
02	13020	X	9128	-0-	-3892	-0-	36	1	7960	3	Y	1028	1025	0	6	8	34
							1	4	1131	9							

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
09	21690	X	11593	-0-	-10097	-0-	49	1	10491	3	Y	956	942	0			37
							1	4	1052	9							
10	17267	X	12006	-0-	-5261	-0-	48	1	10790	3	Y	1062	1071	0			28
							1168	9									
11	14370	X	11843	-0-	-2527	-0-	58	1	10701	3	Y	979	979	0			28
							7	4	1077	9							
12	13826	X	12353	-0-	-1473	-0-	61	1	11367	3	Y	833	834	0			27
							9	4	916	9							
01	13237	X	10202	-0-	-3035	-0-	44	1	9495	3	Y	597	608	0			16
							6	4	657	9							
02	11060	X	8678	-0-	-2382	-0-	32	1	7128	3	Y	1380	1350	0			46
							1518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	13740	X	10433	-0-	-3307	-0-	259	1	9182	3	Y	901	892	0			35
							1	4	991	9							
10	12834	X	8761	-0-	-4073	-0-	231	1	7475	3	Y	959	940	0			54
							1055	9									
11	10740	X	9457	-0-	-1283	-0-	250	1	8066	3	Y	1036	1060	0			30
							1	4	1140	9							
12	10850	X	9121	-0-	-1729	-0-	238	1	7626	3	Y	1138	1119	0			49
							5	4	1252	9							
01	10850	X	9512	-0-	-1338	-0-	338	1	8612	3	Y	508	538	0			19
							3	4	559	9							
02	9744	X	7386	-0-	-2358	-0-	273	1	6729	3	Y	346	344	0			21
							3	4	381	9							

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
09	9780	X	5751	-0-	-4029	-0-	146	1	5198	3	Y	370	376	0			14
							407	9									
10	9393	X	6154	-0-	-3239	-0-	160	1	5192	3	Y	729	702	0			41
							802	9									
11	8190	X	3258	-0-	-4932	-0-	72	1	2337	3	Y	772	791	0			22
							849	9									
12	6355	X	5773	-0-	-582	-0-	150	1	4780	3	Y	764	753	0			33
							3	4	840	9							
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	257	1	6547	3	Y	1122	1113	0			42
							2	4	1234	9							
*02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	209	1	5171	3	Y	1342	1303	0			81
							3	4	1476	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6196	-0-	-1034	-0-	152	1	5395	3	Y	590	587	0			23
							649	9									
10	7471	X	3841	-0-	-3630	-0-	109	1	3544	3	Y	171	184	0			10
							188	9									
11	6960	X	1711	-0-	-5249	-0-	51	1	1660	3	Y	-0-	10	0			-0-
12	7192	X	1740	-0-	-5452	-0-	53	1	1686	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	6634	X	1507	-0-	-5127	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5796	X	2257	-0-	-3539	-0-	88	1	2168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22320	X	12216	-0-	-10104	-0-	51	1	10823	3	Y	1219	1205	0			47
							1	4	1341	9							
10	17980	X	12252	-0-	-5728	-0-	48	1	10864	3	Y	1218	1233	0			32
							1340	9									
11	15060	X	13227	-0-	-1833	-0-	65	1	11905	3	Y	1135	1135	0			32
							8	4	1249	9							
12	14973	X	7917	-0-	-7056	-0-	36	1	6642	3	Y	1122	1117	0			37
							5	4	1234	9							
01	13361	X	8745	-0-	-4616	-0-	34	1	7180	3	Y	1387	1386	0			38
							5	4	1526	9							
02	12068	X	8851	-0-	-3217	-0-	33	1	7414	3	Y	1275	1271	0			42
							1	4	1403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54690 X	48040	-0-	-6650	-0-	208	1	46149	3	Y	1529	1493	0			124
						1	4	1682	9							
10	52142 X	43383	-0-	-8759	-0-	150	1	42199	3	Y	939	1001	0			62
						1	4	1033	9							
11	49770 X	44588	-0-	-5182	-0-	89	1	42766	3	Y	1575	1557	0			80
						1733	9									
12	61806 X	61806	-0-	-0-	-0-	129	1	59646	3	Y	1845	1819	0			106
						1	4	2030	9							
01	56664 X	56664	-0-	-0-	-0-	160	1	54991	3	Y	1374	1421	0			59
						2	4	1511	9							
*02	45754 X	45754	-0-	-0-	-0-	118	1	44231	3	Y	1277	1290	0			46
						1405	9									

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

09	30390 X	26987	-0-	-3403	-0-	116	1	25675	3	Y	1087	1062	0			88
						1196	9									
10	29977 X	25071	-0-	-4906	-0-	86	1	24182	3	Y	730	770	0			48
						803	9									
11	27780 X	23096	-0-	-4684	-0-	45	1	21867	3	Y	1076	1069	0			55
						1184	9									
12	28708 X	28708	-0-	-0-	-0-	59	1	27294	3	Y	1232	1216	0			71
						1355	9									
01	28706 X	28701	-0-	-5	-0-	79	1	27290	3	Y	1210	1229	0			52
						1	4	1331	9							
02	25200 X	24452	-0-	-748	-0-	62	1	23267	3	Y	1021	1036	0			37
						1123	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

09	56910 X	48338	-0-	-8572	-0-	75	1	46228	3	Y	1847	1863	0			26
						3	4	2032	9							
10	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	81	1	55629	3	Y	1997	1984	0	8	1	31
						7	4	2197	9							
11	52890 X	52495	-0-	-395	-0-	64	1	50284	3	Y	1933	1933	0			31
						21	4	2126	9							
12	53630 X	50923	-0-	-2707	-0-	66	1	48815	3	Y	1844	1851	0			24
						14	4	2028	9							
01	57908 X	48907	-0-	-9001	-0-	70	1	46644	3	Y	1990	1981	0			33
						4	4	2189	9							
02	52304 X	43813	-0-	-8491	-0-	61	1	42000	3	Y	1590	1594	0			29
						3	4	1749	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	38	1	15504	3	Y	664	607	0	55	8	26
							5	4	730	9							
10	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	36	1	16253	3	Y	569	456	0	119	8	20
							3	4	626	9							
11	16680	X	16612	-0-	-68	-0-	34	1	16028	3	Y	497	476	0	17	8	24
							3	4	547	9							
12	17236	X	15775	-0-	-1461	-0-	35	1	15008	3	Y	663	553	0	109	8	25
							3	4	729	9							
01	17236	X	14160	-0-	-3076	-0-	33	1	13375	3	Y	683	641	0	49	8	18
							1	4	751	9							
02	15512	X	12447	-0-	-3065	-0-	28	1	11848	3	Y	519	478	0	40	8	19
							571	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

09	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	43	1	17969	3	Y	836	829	0			36
							5	4	920	9							
10	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	39	1	17568	3	Y	466	482	0			20
							3	4	513	9							
11	19830	X	12114	-0-	-7716	-0-	24	1	11581	3	Y	461	458	0			23
							2	4	507	9							
12	20491	X	11959	-0-	-8532	-0-	27	1	11449	3	Y	436	439	0			20
							3	4	480	9							
01	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	55	1	22417	3	Y	512	505	0	13	8	14
							2	4	563	9							
02	17668	X	10798	-0-	-6870	-0-	24	1	10364	3	Y	373	355	0	18	8	14
							410	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

09	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	88	1	16480	3	Y	758	752	1			241
							28	4	834	9							
10	19530	X	14201	-0-	-5329	-0-	40	1	13551	3	Y	532	536	1			237
							25	4	585	9							
11	18900	X	11101	-0-	-7799	-0-	65	1	10457	3	Y	513	510	1			240
							15	4	564	9							
12	19530	X	15311	-0-	-4219	-0-	81	1	14476	3	Y	657	637	1			260
							31	4	723	9							
01	19344	X	16898	-0-	-2446	-0-	99	1	15670	3	Y	887	886	1			261
							153	4	976	9							
02	16268	X	14650	-0-	-1618	-0-	80	1	13784	3	Y	688	679	1			270
							29	4	757	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
10	4960	X	231	-0-	-4729	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	1374	-0-	-1476	-0-	6	1	1063	3	Y	275	299	1			87
							2	4	303	9							
10	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	7	1	2372	3	Y	452	338	1			201
							5	4	497	9							
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	27	1	4447	3	Y	293	357	1			137
							7	4	322	9							
12	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	10	1	1697	3	Y	357	353	1			141
							4	4	393	9							
01	2883	X	1356	-0-	-1527	-0-	7	1	1052	3	Y	261	325	1			77
							10	4	287	9							
02	4480	X	1106	-0-	-3374	-0-	5	1	865	3	Y	213	206	1			84
							2	4	234	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35070	X	28245	-0-	-6825	-0-	320	1	26793	3	Y	1029	1034	0			52
							1132	9									
10	36239	X	20485	-0-	-15754	-0-	251	1	19467	3	Y	697	718	0			31
							767	9									
11	33690	X	26284	-0-	-7406	-0-	320	1	24803	3	Y	1055	1051	0			35
							1161	9									
12	32147	X	30590	-0-	-1557	-0-	344	1	28937	3	Y	1190	1166	0			59
							1309	9									
01	29946	X	27438	-0-	-2508	-0-	290	1	25748	3	Y	1273	1292	0			40
							1400	9									
02	26376	X	24567	-0-	-1809	-0-	275	1	22946	3	Y	1224	1190	0			74
							1346	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	3887	-0-	-1933	-0-	161	1	3245	3	Y	437	445	0			31
							481	9									
10	5549	X	3837	-0-	-1712	-0-	161	1	3217	3	Y	417	421	0			27
							459	9									
11	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	228	1	3842	3	Y	480	471	0			36
							528	9									
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	249	1	4186	3	Y	523	522	0			37
							4	4	575	9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	239	1	4147	3	Y	496	506	0			27
							3	4	546	9							
*02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4222	3	Y	441	439	0			29
							485	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11310	X	3586	-0-	-7724	-0-	173	1	3247	3	Y	151	207	0			13
							166	9									
10	11036	X	8924	-0-	-2112	-0-	360	1	7892	3	Y	611	583	0			41
							672	9									
11	9000	X	6705	-0-	-2295	-0-	275	1	6058	3	Y	338	347	0			32
							372	9									
12	9300	X	3943	-0-	-5357	-0-	168	1	3551	3	Y	204	223	0			13
							224	9									
01	8928	X	540	-0-	-8388	-0-	26	1	511	3	Y	3	9	0	7	1	-0-
							3	9									
02	8064	X	618	-0-	-7446	-0-	36	1	579	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	57	1	6879	3	Y	1791	1755	0			150
							9	4	1970	9							
10	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	57	1	7423	3	Y	2219	2208	0			161
							3	4	2441	9							
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	67	1	7493	3	Y	1706	1744	0			123
							2	4	1877	9							
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	79	1	7412	3	Y	1838	1798	0			163
							1	4	2022	9							
01	9920	X	7511	-0-	-2409	-0-	71	1	5826	3	Y	1463	1494	0			132
							5	4	1609	9							
02	8960	X	7812	-0-	-1148	-0-	89	1	6009	3	Y	1541	1449	0			224
							19	4	1695	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	77	1	9287	3	Y	1514	1508	0			127
							12	4	1665	9							
10	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	76	1	9899	3	Y	1870	1861	0			136
							4	4	2057	9							
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	83	1	9293	3	Y	1855	1858	0			133
							3	4	2041	9							
12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	91	1	8494	3	Y	2169	2110	0			192
							2386	9									
01	12028	X	11752	-0-	-276	-0-	115	1	9382	3	Y	2043	2051	0			184
							8	4	2247	9							
*02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	165	1	11181	3	Y	1667	1609	0			242
							35	4	1834	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

09	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	73	1	8825	3	Y	1340	1373	0			112
							11	4	1474	9							
10	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	74	1	9693	3	Y	1889	1864	0			137
							4	4	2078	9							
11	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	83	1	9316	3	Y	1602	1624	0			115
							3	4	1762	9							
12	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	132	1	12391	3	Y	1931	1875	0			171
							1	4	2124	9							
01	12555	X	6614	-0-	-5941	-0-	68	1	5497	3	Y	949	1034	0			86
							5	4	1044	9							
02	10696	X	6149	-0-	-4547	-0-	80	1	5378	3	Y	613	610	0			89
							17	4	674	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

09	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	101	1	12085	3	Y	2372	2320	0			199
							15	4	2609	9							
10	12152	X	11649	-0-	-503	-0-	74	1	9645	3	Y	1751	1822	0	1	8	127
							4	4	1926	9							
11	11940	X	9641	-0-	-2299	-0-	72	1	7990	3	Y	1434	1456	0	2	8	103
							2	4	1577	9							
12	12338	X	1391	-0-	-10947	-0-	11	1	1058	3	Y	293	369	0	1	8	26
							322	9									
01	15314	X	4490	-0-	-10824	-0-	48	1	3929	3	Y	464	446	0	2	8	42
							3	4	510	9							
02	13832	X	-0-	-0-	-13832	-0-					Y	-0-	42	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	4680	X	3224	-0-	-1456	-0-	245	1	2831	3	Y	133	70	0	33	1	68
							2	4	146	9							
10	4836	X	2591	-0-	-2245	-0-	185	1	2372	3	Y	29	68	0	13	1	16
							2	4	32	9							
11	4680	X	2660	-0-	-2020	-0-	179	1	2450	3	Y	25	7	0	13	1	21
							3	4	28	9							
12	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	129	1	2108	3	Y	45	11	0	34	1	21
							3	4	50	9							
01	3844	X	2599	-0-	-1245	-0-	166	1	2400	3	Y	27	20	0	14	1	14
							3	4	30	9							
02	2996	X	2800	-0-	-196	-0-	202	1	2554	3	Y	37	14	0	19	1	18
							3	4	41	9							

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
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	248	1	2846	3	Y	9	3	0	2	1	5
							2	4	10	9							
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	281	1	3586	3	Y	115	5	0	52	1	63
							3	4	127	9							
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	237	1	3226	3	Y	141	27	0	58	1	119
							4	4	155	9							
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	193	1	3136	3	Y	123	63	0	122	1	57
							4	4	135	9							
01	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	226	1	3278	3	Y	113	56	0	56	1	58
							4	4	124	9							
*02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	299	1	3778	3	Y	199	56	0	104	1	97
							4	4	219	9							

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
09	6060	X	5186	-0-	-874	-0-	397	1	4574	3	Y	192	97	0	48	1	97
							4	4	211	9							
10	6045	X	4524	-0-	-1521	-0-	314	1	4016	3	Y	173	98	0	78	1	94
							4	4	190	9							
11	5790	X	3636	-0-	-2154	-0-	233	1	3193	3	Y	188	40	0	83	1	159
							3	4	207	9							
12	5983	X	4260	-0-	-1723	-0-	231	1	3776	3	Y	226	84	0	196	1	105
							4	4	249	9							
01	5704	X	3189	-0-	-2515	-0-	192	1	2770	3	Y	204	103	0	101	1	105
							3	4	224	9							
02	4844	X	1639	-0-	-3205	-0-	109	1	1377	3	Y	138	102	0	74	1	67
							1	4	152	9							

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
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	17	1	7226	3	Y	310	310	0			13
							2	4	341	9							
10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	16	1	7106	3	Y	259	261	0			11
							1	4	285	9							
11	9750	X	7455	-0-	-2295	-0-	15	1	7175	3	Y	240	239	0			12
							1	4	264	9							
12	10075	X	7107	-0-	-2968	-0-	16	1	6814	3	Y	251	252	0			11
							1	4	276	9							
01	10075	X	6459	-0-	-3616	-0-	15	1	6115	3	Y	298	300	0			9
							1	4	328	9							
02	7084	X	6163	-0-	-921	-0-	14	1	5850	3	Y	272	270	0			11
							299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	16	1	6567	3	Y	272	272	0			12
							2	4	299	9							
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	15	1	6892	3	Y	245	246	0			11
							1	4	270	9							
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	14	1	6701	3	Y	283	280	0			14
							1	4	311	9							
12	7223	X	6925	-0-	-298	-0-	15	1	6593	3	Y	287	288	0			13
							1	4	316	9							
01	7223	X	6254	-0-	-969	-0-	15	1	5949	3	Y	263	264	0	5	8	7
							1	4	289	9							
02	6552	X	6331	-0-	-221	-0-	14	1	5990	3	Y	297	272	0	21	8	11
							327	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	23	1	9385	3	Y	446	439	0			19
							3	4	491	9							
10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	23	1	10427	3	Y	280	287	0			12
							2	4	308	9							
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	20	1	9759	3	Y	330	325	0			17
							2	4	363	9							
12	10230	X	9575	-0-	-655	-0-	21	1	9221	3	Y	301	304	0			14
							2	4	331	9							
01	10757	X	9231	-0-	-1526	-0-	22	1	8832	3	Y	342	346	0			10
							1	4	376	9							
02	9716	X	7461	-0-	-2255	-0-	17	1	7139	3	Y	277	276	0			11
							305	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	38	1	7323	3	Y	829	832	0			35
							912	9									
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	33	1	7129	3	Y	994	993	0			36
							1093	9									
11	8580	X	7304	-0-	-1276	-0-	29	1	6384	3	Y	810	802	0	9	8	35
							891	9									
12	8866	X	7001	-0-	-1865	-0-	33	1	6240	3	Y	662	670	0			27
							728	9									
01	8618	X	7280	-0-	-1338	-0-	32	1	6486	3	Y	693	686	0			34
							762	9									
02	7728	X	7140	-0-	-588	-0-	43	1	6353	3	Y	676	681	0			29
							744	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	54	1	10463	3	Y	693	690	0			29
							762	9									
10	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	41	1	8811	3	Y	720	723	0			26
							792	9									
11	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	34	1	7650	3	Y	577	578	0			25
							635	9									
12	8525	X	8387	-0-	-138	-0-	41	1	7787	3	Y	508	512	0			21
							559	9									
01	11656	X	7980	-0-	-3676	-0-	36	1	7403	3	Y	492	489	0			24
							541	9									
02	10528	X	6455	-0-	-4073	-0-	40	1	5943	3	Y	429	435	0			18
							472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	45	1	18658	3	Y	456	456	0			20
							6	4	502	9							
10	20395	X	20395	-0-	-0-	-0-	44	1	19933	3	Y	377	381	0			16
							3	4	415	9							
11	18900	X	18605	-0-	-295	-0-	38	1	18103	3	Y	418	413	0			21
							4	4	460	9							
12	19840	X	17511	-0-	-2329	-0-	40	1	17032	3	Y	395	398	0			18
							4	4	435	9							
01	20398	X	15485	-0-	-4913	-0-	36	1	14945	3	Y	457	454	0	8	8	13
							1	4	503	9							
02	18424	X	13745	-0-	-4679	-0-	31	1	13332	3	Y	347	346	0			14
							382	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	29	1	11730	3	Y	372	367	0			16
							4	4	409	9							
10	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	27	1	12113	3	Y	333	334	0			15
							2	4	366	9							
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	24	1	11388	3	Y	338	336	0			17
							2	4	372	9							
12	12586	X	11692	-0-	-894	-0-	26	1	11341	3	Y	293	297	0			13
							3	4	322	9							
01	12586	X	10267	-0-	-2319	-0-	24	1	9924	3	Y	289	294	0			8
							1	4	318	9							
02	11368	X	9144	-0-	-2224	-0-	21	1	8842	3	Y	255	253	0			10
							281	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	46	1	8838	3	Y	491	494	0			21
							540	9									
10	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	30	1	6615	3	Y	559	560	0			20
							615	9									
11	7230	X	6846	-0-	-384	-0-	28	1	6317	3	Y	455	455	0			20
							501	9									
12	8153	X	6490	-0-	-1663	-0-	31	1	5974	3	Y	441	443	0			18
							485	9									
01	9734	X	6057	-0-	-3677	-0-	27	1	5543	3	Y	443	439	0			22
							487	9									
02	8792	X	5372	-0-	-3420	-0-	33	1	4896	3	Y	403	408	0			17
							443	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	10544	-0-	-676	-0-	75	1	9105	3	Y	1229	1231	0			103
							12	4	1352	9							
10	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	108	1	14041	3	Y	2377	2306	0	1	8	173
							6	4	2615	9							
11	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	104	1	11567	3	Y	2152	2170	0			155
							4	4	2367	9							
12	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	130	1	12208	3	Y	2388	2332	0			211
							1	4	2627	9							
01	16771	X	12139	-0-	-4632	-0-	124	1	10100	3	Y	1734	1789	0			156
							8	4	1907	9							
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					Y	-0-	156	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	28	1	5453	3	Y	454	451	0			19
						499	9									
10	5332 X	4372	-0-	-960	-0-	18	1	3850	3	Y	458	460	0			17
						504	9									
11	5160 X	3751	-0-	-1409	-0-	15	1	3345	3	Y	355	356	0			16
						391	9									
12	5332 X	3804	-0-	-1528	-0-	18	1	3344	3	Y	402	401	0			17
						442	9									
01	6169 X	4207	-0-	-1962	-0-	18	1	3763	3	Y	387	385	0			19
						426	9									
02	5572 X	3369	-0-	-2203	-0-	20	1	2976	3	Y	339	344	0			14
						373	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4200 X	4137	-0-	-63	-0-	19	1	3686	3	Y	393	396	0			17
						432	9									
10	4650 X	4174	-0-	-476	-0-	17	1	3670	3	Y	443	444	0			16
						487	9									
11	4500 X	3882	-0-	-618	-0-	15	1	3458	3	Y	372	372	0			16
						409	9									
12	4650 X	4154	-0-	-496	-0-	18	1	3446	3	Y	627	617	0			26
						690	9									
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	18	1	3684	3	Y	415	421	0			20
						457	9									
02	3724 X	3321	-0-	-403	-0-	20	1	2906	3	Y	359	364	0			15
						395	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830 X	4404	-0-	-426	-0-	20	1	3860	3	Y	476	477	0			20
						524	9									
10	4991 X	4491	-0-	-500	-0-	18	1	3883	3	Y	536	537	0			19
						590	9									
11	4560 X	4123	-0-	-437	-0-	16	1	3636	3	Y	428	428	0			19
						471	9									
12	4712 X	4274	-0-	-438	-0-	20	1	3790	3	Y	422	423	0			18
						464	9									
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	20	1	4045	3	Y	442	438	0			22
						486	9									
*02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	25	1	3631	3	Y	434	437	0			19
						477	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	2904	-0-	-2256	-0-	13	1	2425	3	Y	424	424	0			18
						466	9									
10	5332 X	3687	-0-	-1645	-0-	15	1	3275	3	Y	361	366	0			13
						397	9									
11	5160 X	4568	-0-	-592	-0-	17	1	3898	3	Y	594	581	0			26
						653	9									
12	3813 X	3444	-0-	-369	-0-	13	1	2460	3	Y	883	872	0			37
						971	9									
01	3689 X	3390	-0-	-299	-0-	13	1	2553	3	Y	749	749	0			37
						824	9									
02	4256 X	3280	-0-	-976	-0-	18	1	2621	3	Y	583	595	0			25
						641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	108	1	13048	3	Y	1363	1341	0			114
							17	4	1499	9							
10	10540	X	9749	-0-	-791	-0-	61	1	7945	3	Y	1582	1581	0			115
							3	4	1740	9							
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	79	1	8782	3	Y	1400	1414	0			101
							3	4	1540	9							
12	11315	X	10621	-0-	-694	-0-	98	1	9232	3	Y	1173	1170	0			104
							1	4	1290	9							
01	15159	X	10505	-0-	-4654	-0-	103	1	8420	3	Y	1795	1737	0			162
							7	4	1975	9							
02	13692	X	9537	-0-	-4155	-0-	119	1	8005	3	Y	1262	1241	0			183
							25	4	1388	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	12996	-0-	-1194	-0-	89	1	10778	3	Y	1923	1930	0			161
							14	4	2115	9							
10	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	115	1	14978	3	Y	2419	2404	0			176
							6	4	2661	9							
11	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	117	1	13129	3	Y	2605	2594	0			187
							4	4	2866	9							
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	138	1	12925	3	Y	2000	2010	0			177
							1	4	2200	9							
01	17763	X	16214	-0-	-1549	-0-	171	1	13992	3	Y	1854	1864	0			167
							12	4	2039	9							
02	16044	X	11258	-0-	-4786	-0-	137	1	9254	3	Y	1671	1596	0			242
							29	4	1838	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	2191	-0-	-9389	-0-	11	1	2126	3	Y	49	76	0			2
							54	9									
10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	59	1	12739	3	Y	969	936	0			35
							1066	9									
11	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	53	1	11821	3	Y	961	954	0			42
							1057	9									
12	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	64	1	12278	3	Y	1005	1005	0			42
							1106	9									
01	13857	X	12590	-0-	-1267	-0-	56	1	11433	3	Y	1001	994	0			49
							1101	9									
02	12516	X	10864	-0-	-1652	-0-	67	1	9838	3	Y	872	884	0			37
							959	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	16581	-0-	-2679	-0-	78	1	14941	3	Y	1420	1427	0			60
							1562	9									
10	19902	X	18374	-0-	-1528	-0-	75	1	16239	3	Y	1873	1865	0			68
							2060	9									
11	19260	X	16394	-0-	-2866	-0-	67	1	14676	3	Y	1501	1503	0			66
							1651	9									
12	18662	X	14712	-0-	-3950	-0-	70	1	13307	3	Y	1214	1230	0			50
							1335	9									
01	18197	X	14272	-0-	-3925	-0-	63	1	12811	3	Y	1271	1259	0			62
							1398	9									
02	16436	X	13513	-0-	-2923	-0-	82	1	12046	3	Y	1259	1267	0			54
							1385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7680	X	2108	-0-	-5572	-0-	10	1	2020	3	Y	71	92	0			3
							78	9									
10	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	53	1	11378	3	Y	737	713	0			27
							811	9									
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	36	1	8071	3	Y	910	897	0			40
							1001	9									
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	48	1	9164	3	Y	819	825	0			34
							901	9									
01	12245	X	11084	-0-	-1161	-0-	49	1	10038	3	Y	906	896	0			44
							997	9									
02	11060	X	10287	-0-	-773	-0-	63	1	9254	3	Y	882	888	0			38
							970	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

09	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	66	1	12677	3	Y	848	846	0			36
							933	9									
10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	42	1	8983	3	Y	1000	1000	0			36
							1100	9									
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	35	1	7947	3	Y	642	650	0			28
							706	9									
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	39	1	7457	3	Y	598	601	0			25
							658	9									
01	14136	X	7670	-0-	-6466	-0-	34	1	6987	3	Y	590	586	0			29
							649	9									
02	12768	X	6865	-0-	-5903	-0-	42	1	6248	3	Y	523	530	0			22
							575	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

09	8940	X	2	-0-	-8938	-0-	1	3	1	9	Y	1	18	0			-0-
10	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	48	1	10346	3	Y	586	565	0			21
							645	9									
11	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	46	1	10302	3	Y	738	717	0	10	8	32
							812	9									
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	46	1	8777	3	Y	787	786	0			33
							866	9									
01	11036	X	8805	-0-	-2231	-0-	39	1	7982	3	Y	713	711	0			35
							784	9									
02	10416	X	8106	-0-	-2310	-0-	50	1	7374	3	Y	620	629	0			26
							682	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

09	10350	X	7904	-0-	-2446	-0-	19	1	7123	3	Y	693	689	0			35
							762	9									
10	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	22	1	7604	3	Y	791	786	0			40
							870	9									
11	9750	X	2686	-0-	-7064	-0-	8	1	2379	3	Y	272	292	0			20
							299	9									
12	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	22	1	14477	3	Y	917	904	0			33
							2	4	1009	9							
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	32	1	13121	3	Y	1539	1509	0			63
							1693	9									
*02	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	34	1	13085	3	Y	902	926	0			39
							4	4	992	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	34	1	14175	3	Y	834	815	0			36
							4	4	917	9							
10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	34	1	15280	3	Y	326	348	0			14
							2	4	359	9							
11	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	30	1	14447	3	Y	373	368	0			19
							3	4	410	9							
12	14229	X	13934	-0-	-295	-0-	31	1	13522	3	Y	344	348	0			15
							3	4	378	9							
01	15686	X	12252	-0-	-3434	-0-	29	1	11789	3	Y	394	398	0			11
							1	4	433	9							
02	14168	X	11091	-0-	-3077	-0-	25	1	10732	3	Y	304	303	0			12
							334	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	13203	-0-	-597	-0-	31	1	11455	3	Y	1560	1543	0			79
							1	4	1716	9							
10	14322	X	13360	-0-	-962	-0-	34	1	11475	3	Y	1683	1676	0			86
							1851	9									
11	13950	X	6029	-0-	-7921	-0-	16	1	5218	3	Y	723	755	0			54
							795	9									
12	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	26	1	16710	3	Y	1426	1427	0	2	8	51
							2	4	1569	9							
01	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	42	1	17075	3	Y	2025	1993	0			83
							2228	9									
*02	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	33	1	12419	3	Y	1315	1341	0			57
							4	4	1447	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	23	1	9662	3	Y	232	237	0			10
							3	4	255	9							
10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	23	1	10202	3	Y	259	258	0			11
							2	4	285	9							
11	13980	X	11864	-0-	-2116	-0-	24	1	11469	3	Y	335	329	0			17
							2	4	369	9							
12	14446	X	12924	-0-	-1522	-0-	29	1	12538	3	Y	322	325	0			14
							3	4	354	9							
01	17639	X	10732	-0-	-6907	-0-	25	1	10337	3	Y	335	338	0	1	8	10
							1	4	369	9							
02	11060	X	9329	-0-	-1731	-0-	21	1	9012	3	Y	269	268	0			11
							296	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	9385	-0-	-4355	-0-	22	1	7994	3	Y	1244	1231	0			63
							1	4	1368	9							
10	13516	X	8951	-0-	-4565	-0-	22	1	7496	3	Y	1303	1299	0			67
							1433	9									
11	12930	X	2679	-0-	-10251	-0-	7	1	2265	3	Y	370	409	0			28
							407	9									
12	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	23	1	14841	3	Y	1652	1620	0			60
							2	4	1817	9							
01	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	24	1	9930	3	Y	1348	1353	0			55
							1483	9									
*02	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	38	1	14404	3	Y	1639	1623	0			71
							4	4	1803	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	32	1	12008	3	Y	1713	1693	0			87
						1	4	1884	9							
10	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	43	1	14513	3	Y	2073	2054	0			106
						1	4	2280	9							
11	11610 X	7716	-0-	-3894	-0-	21	1	6662	3	Y	939	975	0			70
						1033	9									
12	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	34	1	22130	3	Y	2079	2073	0	1	8	75
						3	4	2287	9							
01	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	45	1	18324	3	Y	2124	2112	0			87
						1	4	2336	9							
02	15176 X	14120	-0-	-1056	-0-	33	1	12568	3	Y	1377	1404	0			60
						4	4	1515	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	54	1	19918	3	Y	3052	3021	0			155
						1	4	3357	9							
10	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	66	1	22315	3	Y	3546	3511	0	9	8	181
						1	4	3901	9							
11	20820 X	16613	-0-	-4207	-0-	45	1	14184	3	Y	2167	2179	0	8	8	161
						2384	9									
12	26864 X	26864	-0-	-0-	-0-	36	1	23131	3	Y	3358	3398	0			121
						3	4	3694	9							
01	27558 X	27558	-0-	-0-	-0-	58	1	23663	3	Y	3487	3465	0			143
						1	4	3836	9							
*02	26444 X	26444	-0-	-0-	-0-	62	1	23485	3	Y	2627	2656	0			114
						7	4	2890	9							

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27810 X	25807	-0-	-2003	-0-	294	1	24634	3	Y	799	801	0			41
						879	9									
10	28737 X	26145	-0-	-2592	-0-	322	1	25087	3	Y	669	680	0			30
						736	9									
11	27810 X	26138	-0-	-1672	-0-	322	1	24992	3	Y	749	754	0			25
						824	9									
12	27714 X	26736	-0-	-978	-0-	304	1	25523	3	Y	826	810	0			41
						909	9									
01	27714 X	26617	-0-	-1097	-0-	288	1	25575	3	Y	685	704	0			22
						754	9									
02	24388 X	21908	-0-	-2480	-0-	251	1	20978	3	Y	617	602	0			37
						679	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700 X	11900	-0-	-2800	-0-	28	1	10428	3	Y	1313	1295	0			67
						1444	9									
10	14043 X	11783	-0-	-2260	-0-	30	1	10086	3	Y	1515	1505	0			77
						1667	9									
11	12060 X	7452	-0-	-4608	-0-	20	1	6378	3	Y	958	963	0			72
						1054	9									
12	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	21	1	13789	3	Y	1479	1498	0			53
						2	4	1627	9							
01	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	39	1	16065	3	Y	1830	1808	0			75
						2013	9									
*02	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	40	1	15195	3	Y	1676	1678	0			73
						4	4	1844	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	8370	X	6888	-0-	-1482	-0-	75	1	6103	3	Y	645	646	0			23
							710	9									
10	8587	X	6467	-0-	-2120	-0-	61	1	5657	3	Y	681	675	0			29
							749	9									
11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	49	1	5929	3	Y	648	650	0			27
							713	9									
12	7657	X	6459	-0-	-1198	-0-	52	1	5803	3	Y	549	546	0			30
							604	9									
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	48	1	6422	3	Y	803	766	0	24	1	43
							883	9									
*02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	60	1	6337	3	Y	779	772	0			50
							857	9									

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
09	4140	X	2399	-0-	-1741	-0-	20	1	1617	3	Y	693	698	0			25
							762	9									
10	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	31	1	2892	3	Y	931	917	0			39
							1024	9									
11	4140	X	3996	-0-	-144	-0-	26	1	3083	3	Y	806	811	0			34
							887	9									
12	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	23	1	2583	3	Y	789	780	0			43
							868	9									
01	3627	X	2429	-0-	-1198	-0-	13	1	1741	3	Y	614	589	0	35	1	33
							675	9									
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-	33	0			-0-

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
09	7920	X	7087	-0-	-833	-0-	77	1	6237	3	Y	703	702	0			26
							773	9									
10	7254	X	5981	-0-	-1273	-0-	56	1	5137	3	Y	716	712	0			30
							788	9									
11	7020	X	5676	-0-	-1344	-0-	41	1	4944	3	Y	628	632	0			26
							691	9									
12	7316	X	5213	-0-	-2103	-0-	40	1	4496	3	Y	615	607	0			34
							677	9									
01	7316	X	6063	-0-	-1253	-0-	41	1	5408	3	Y	558	535	0	27	1	30
							614	9									
02	6608	X	6499	-0-	-109	-0-	54	1	5742	3	Y	639	628	0			41
							703	9									

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
09	7320	X	6911	-0-	-409	-0-	76	1	6173	3	Y	602	601	0			22
							662	9									
10	7564	X	7026	-0-	-538	-0-	68	1	6221	3	Y	670	664	0			28
							737	9									
11	7320	X	6475	-0-	-845	-0-	47	1	5733	3	Y	632	633	0			27
							695	9									
12	7378	X	6011	-0-	-1367	-0-	46	1	5257	3	Y	644	636	0			35
							708	9									
01	7130	X	6319	-0-	-811	-0-	42	1	5603	3	Y	613	587	0	28	1	33
							674	9									
02	6440	X	5642	-0-	-798	-0-	46	1	4902	3	Y	631	624	0			40
							694	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	9240	X	7643	-0-	-1597	-0-	80	1	6482	3	Y	983	985	0			36
							1081	9									
10	9548	X	8094	-0-	-1454	-0-	74	1	6857	3	Y	1057	1048	0			45
							1163	9									
11	8430	X	8356	-0-	-74	-0-	60	1	7238	3	Y	962	966	0			41
							1058	9									
12	8649	X	7970	-0-	-679	-0-	62	1	6954	3	Y	867	860	0			48
							954	9									
01	8494	X	7199	-0-	-1295	-0-	48	1	6282	3	Y	790	757	0	38	1	43
							869	9									
02	7728	X	6481	-0-	-1247	-0-	52	1	5505	3	Y	840	829	0			54
							924	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	7725	-0-	-3015	-0-	74	1	6001	3	Y	1500	1502	0			55
							1650	9									
10	10292	X	8570	-0-	-1722	-0-	74	1	6776	3	Y	1564	1553	0			66
							1720	9									
11	9600	X	8363	-0-	-1237	-0-	56	1	6724	3	Y	1439	1444	0			61
							1583	9									
12	9424	X	7637	-0-	-1787	-0-	53	1	6001	3	Y	1439	1421	0			79
							1583	9									
01	8463	X	7191	-0-	-1272	-0-	43	1	5696	3	Y	1320	1264	0	64	1	71
							1452	9									
02	7644	X	6570	-0-	-1074	-0-	48	1	5171	3	Y	1228	1221	0			78
							1351	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7110	X	6631	-0-	-479	-0-	72	1	5810	3	Y	681	682	0			25
							749	9									
10	7347	X	4683	-0-	-2664	-0-	43	1	3965	3	Y	614	613	0			26
							675	9									
11	6900	X	4631	-0-	-2269	-0-	32	1	3805	3	Y	722	718	0			30
							794	9									
12	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	51	1	5771	3	Y	886	867	0			49
							975	9									
01	7130	X	5824	-0-	-1306	-0-	37	1	4871	3	Y	833	798	0	39	1	45
							916	9									
02	6188	X	4766	-0-	-1422	-0-	38	1	4022	3	Y	642	646	0			41
							706	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29310	X	25717	-0-	-3593	-0-	290	1	24296	3	Y	1028	1031	0			52
							1131	9									
10	30287	X	14961	-0-	-15326	-0-	183	1	14183	3	Y	541	569	0			24
							595	9									
11	28980	X	27927	-0-	-1053	-0-	341	1	26476	3	Y	1009	999	0			34
							1110	9									
12	27125	X	24761	-0-	-2364	-0-	277	1	23287	3	Y	1088	1068	0			54
							1197	9									
01	26846	X	24568	-0-	-2278	-0-	260	1	23124	3	Y	1076	1096	0			34
							1184	9									
02	26068	X	21779	-0-	-4289	-0-	246	1	20573	3	Y	873	854	0			53
							960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	45	1	5286	3	Y	1681	1683	1			134
						1849	9									
10	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	5714	3	Y	1225	1260	1			99
						1348	9									
11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	259	1	4887	3	Y	1212	1167	1			144
						1333	9									
12	6479 X	5802	-0-	-677	-0-	201	1	4406	3	Y	1086	1090	1			140
						1195	9									
01	7409 X	6691	-0-	-718	-0-	254	1	5174	3	Y	1148	1184	1			104
						1263	9									
02	6692 X	5996	-0-	-696	-0-	273	1	4770	3	Y	866	890	1			80
						953	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	58	1	6868	3	Y	1023	1033	1			81
						1125	9									
10	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	270	1	7810	3	Y	1106	1098	1			89
						1217	9									
11	8670 X	6309	-0-	-2361	-0-	262	1	4944	3	Y	1003	973	1			119
						1103	9									
12	8959 X	6183	-0-	-2776	-0-	227	1	4985	3	Y	883	888	1			114
						971	9									
01	9300 X	6524	-0-	-2776	-0-	263	1	5351	3	Y	827	866	1			75
						910	9									
02	8400 X	5935	-0-	-2465	-0-	276	1	4816	3	Y	766	771	1			70
						843	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

09	7080 X	6110	-0-	-970	-0-	48	1	5594	3	Y	425	446	1			34
						468	9									
10	7316 X	6219	-0-	-1097	-0-	187	1	5420	3	Y	556	545	1			45
						612	9									
11	6270 X	4572	-0-	-1698	-0-	200	1	3765	3	Y	552	531	1			66
						607	9									
12	6479 X	3463	-0-	-3016	-0-	125	1	2760	3	Y	525	523	1			68
						578	9									
01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	297	1	6055	3	Y	474	499	1			43
						521	9									
02	5712 X	5163	-0-	-549	-0-	236	1	4140	3	Y	715	692	1			66
						787	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

09	T. A.	3637	-0-	3637	4363	10	1	2789	3	Y	760	743	1			25
						2	4	836	9							
10	T. A.	3249	-0-	3249	7612	7	1	2243	3	Y	907	913	1	2	8	17
						1	4	998	9							
11	10812 X	3200	-0-	-7612	-0-	14	1	1966	3	Y	1109	1070	1			56
						1220	9									
12	3534 X	1905	-0-	-1629	-0-	8	1	1357	3	Y	489	529	1			16
						2	4	538	9							
01	3751 X	1483	-0-	-2268	-0-	3	1	619	3	Y	782	778	1			20
						1	4	860	9							
02	3388 X	1184	-0-	-2204	-0-	6	1	727	3	Y	410	414	1			16
						451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	71	1	11381	3	Y	2491	2486	0			152
							3	4	2740	9							
10	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	67	1	11884	3	Y	2383	2338	0	2	8	195
							3	4	2621	9							
11	14010	X	13463	-0-	-547	-0-	101	1	10992	3	Y	2150	2188	0			157
							5	4	2365	9							
12	14477	X	13804	-0-	-673	-0-	106	1	11305	3	Y	2165	2138	0			184
							11	4	2382	9							
01	14663	X	9736	-0-	-4927	-0-	65	1	7278	3	Y	2170	2159	0			195
							6	4	2387	9							
02	13244	X	10835	-0-	-2409	-0-	89	1	8801	3	Y	1762	1749	0			208
							7	4	1938	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	10617	-0-	-3183	-0-	53	1	8521	3	Y	1855	1879	0			113
							2	4	2041	9							
10	14260	X	10499	-0-	-3761	-0-	47	1	8340	3	Y	1918	1874	0			157
							2	4	2110	9							
11	12570	X	9882	-0-	-2688	-0-	74	1	7986	3	Y	1653	1687	0	2	8	121
							4	4	1818	9							
12	11377	X	10517	-0-	-860	-0-	80	1	8558	3	Y	1701	1676	0	2	8	144
							8	4	1871	9							
01	10974	X	7653	-0-	-3321	-0-	53	1	5878	3	Y	1561	1561	0	4	8	140
							5	4	1717	9							
02	9912	X	7986	-0-	-1926	-0-	65	1	6462	3	Y	1322	1305	0	1	8	156
							5	4	1454	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	53	1	8449	3	Y	2009	1978	0			122
							2	4	2210	9							
10	9672	X	8467	-0-	-1205	-0-	38	1	6730	3	Y	1543	1539	0			126
							2	4	1697	9							
11	8820	X	7689	-0-	-1131	-0-	57	1	6140	3	Y	1354	1381	0			99
							3	4	1489	9							
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	74	1	7975	3	Y	1520	1490	0			129
							8	4	1672	9							
01	11067	X	10081	-0-	-986	-0-	77	1	8599	3	Y	1271	1286	0			114
							7	4	1398	9							
02	9996	X	6931	-0-	-3065	-0-	56	1	5538	3	Y	1212	1183	0			143
							4	4	1333	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	7337	-0-	-1303	-0-	36	1	5827	3	Y	1338	1370	0			81
							2	4	1472	9							
10	8928	X	7640	-0-	-1288	-0-	35	1	6195	3	Y	1280	1256	0			105
							2	4	1408	9							
11	8520	X	7058	-0-	-1462	-0-	52	1	5599	3	Y	1276	1288	0			93
							3	4	1404	9							
12	8153	X	6211	-0-	-1942	-0-	47	1	5009	3	Y	1045	1049	0			89
							5	4	1150	9							
01	7905	X	4698	-0-	-3207	-0-	34	1	3836	3	Y	750	772	0			67
							3	4	825	9							
02	6888	X	4475	-0-	-2413	-0-	36	1	3580	3	Y	778	753	0			92
							3	4	856	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9750	X	9200	-0-	-550	-0-	46	1	7296	3	Y	1687	1683	0			103
							2	4	1856	9							
10	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	29	1	5138	3	Y	1443	1428	0			118
							1	4	1587	9							
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	45	1	4911	3	Y	1326	1347	0			97
							2	4	1459	9							
12	9517	X	8130	-0-	-1387	-0-	61	1	6572	3	Y	1355	1337	0			115
							6	4	1491	9							
01	9517	X	7688	-0-	-1829	-0-	53	1	5949	3	Y	1528	1506	0			137
							5	4	1681	9							
02	8596	X	6828	-0-	-1768	-0-	52	1	5151	3	Y	1474	1437	0			174
							4	4	1621	9							

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
09	11700	X	7460	-0-	-4240	-0-	37	1	5966	3	Y	1324	1399	0			81
							1	4	1456	9							
10	12090	X	8753	-0-	-3337	-0-	41	1	7310	3	Y	1273	1250	0			104
							2	4	1400	9							
11	11040	X	8335	-0-	-2705	-0-	65	1	7031	3	Y	1124	1146	0			82
							3	4	1236	9							
12	10943	X	5207	-0-	-5736	-0-	37	1	3974	3	Y	1084	1074	0			92
							4	4	1192	9							
01	10633	X	9717	-0-	-916	-0-	75	1	8418	3	Y	1105	1098	0			99
							8	4	1216	9							
02	7896	X	7247	-0-	-649	-0-	61	1	6021	3	Y	1055	1029	0			125
							4	4	1161	9							

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
09	9840	X	7634	-0-	-2206	-0-	38	1	6012	3	Y	1438	1483	0			88
							2	4	1582	9							
10	10540	X	8205	-0-	-2335	-0-	36	1	6374	3	Y	1630	1585	0			133
							2	4	1793	9							
11	10200	X	7784	-0-	-2416	-0-	57	1	6184	3	Y	1400	1431	0			102
							3	4	1540	9							
12	10540	X	6690	-0-	-3850	-0-	47	1	4958	3	Y	1527	1499	0			130
							5	4	1680	9							
01	8401	X	6800	-0-	-1601	-0-	49	1	5449	3	Y	1179	1203	0			106
							5	4	1297	9							
02	7420	X	6765	-0-	-655	-0-	55	1	5461	3	Y	1132	1104	0			134
							4	4	1245	9							

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
09	2040	X	817	-0-	-1223	-0-	2	1	565	3	Y	227	233	1			7
							250	9									
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	453	-0-	-384	-0-	2	1	382	3	Y	62	60	1			2
							1	4	68	9							
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	11	1	2094	3	Y	533	521	1			14
							3	4	586	9							
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2098	3	Y	305	307	1			12
							1	4	336	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3750	X	1324	-0-	-2426	-0-	2	1	428	3	Y	813	804	1			27
							894	9									
10	4123	X	1275	-0-	-2848	-0-	2	1	589	3	Y	622	637	1			12
							684	9									
11	3990	X	2136	-0-	-1854	-0-	9	1	1247	3	Y	800	771	1			41
							880	9									
12	4123	X	1622	-0-	-2501	-0-	7	1	1177	3	Y	396	424	1			13
							2	4	436	9							
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	3	Y	804	796	1			21
							4	4	884	9							
02	1988	X	1770	-0-	-218	-0-	10	1	1334	3	Y	386	392	1			15
							1	4	425	9							

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
09	95580	X	83945	-0-	-11635	-0-	128	1	79110	3	Y	4275	4290	0			61
							4	4	4703	9							
10	93676	X	93676	-0-	-0-	-0-	129	1	88554	3	Y	4528	4500	0	19	1	70
							12	4	4981	9							
11	90273	X	90273	-0-	-0-	-0-	109	1	85453	3	Y	4251	4253	0			68
							35	4	4676	9							
12	88775	X	88775	-0-	-0-	-0-	113	1	83963	3	Y	4249	4262	0			55
							25	4	4674	9							
01	93682	X	28952	-0-	-64730	-0-	41	1	27330	3	Y	1435	1467	0			23
							2	4	1579	9							
02	84616	X	79289	-0-	-5327	-0-	106	1	73869	3	Y	4826	4760	0			89
							5	4	5309	9							

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
09	3000	N	3363	-0-	363	761	126	1	1976	3	Y	1146	971	0	146	1	131
							1261	9									
10	3100	N	2529	-0-	-571	190	113	1	1638	3	Y	707	769	0			69
							778	9									
11	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	104	1	1524	3	Y	587	462	0	132	1	62
							646	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	3	Y	786	431	0	359	1	58
							1	4	865	9							
01	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	145	1	1957	3	Y	1034	845	0	164	1	83
							1137	9									
02	3136	X	2901	-0-	-235	-0-	144	1	1815	3	Y	856	840	0			99
							942	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	11821	-0-	-1499	-0-	47	1	10025	3	Y	1589	1573	0			61
							1	4	1748	9							
10	12710	X	9310	-0-	-3400	-0-	33	1	7491	3	Y	1624	1642	0			43
							1786	9									
11	12300	X	6068	-0-	-6232	-0-	23	1	4242	3	Y	1636	1633	0			46
							3	4	1800	9							
12	12214	X	10148	-0-	-2066	-0-	45	1	8261	3	Y	1669	1660	0			55
							6	4	1836	9							
01	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	59	1	12652	3	Y	1604	1615	0			44
							8	4	1764	9							
02	11032	X	10829	-0-	-203	-0-	42	1	9342	3	Y	1313	1314	0			43
							1	4	1444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430	X	14413	-0-	-3017	-0-	57	1	12142	3	Y	2012	1990	0			77
							1	4	2213	9							
10	18011	X	15569	-0-	-2442	-0-	58	1	13154	3	Y	2143	2164	0			56
							2357	9									
11	17430	X	15105	-0-	-2325	-0-	69	1	12761	3	Y	2061	2059	0			58
							8	4	2267	9							
12	17608	X	14709	-0-	-2899	-0-	67	1	12446	3	Y	1987	1980	0			65
							10	4	2186	9							
01	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	64	1	13740	3	Y	2058	2066	0			57
							9	4	2264	9							
*02	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	63	1	14140	3	Y	1671	1673	0			55
							1	4	1838	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270	X	11079	-0-	-1191	-0-	43	1	9073	3	Y	1784	1766	0			68
							1	4	1962	9							
10	12679	X	9599	-0-	-3080	-0-	34	1	7785	3	Y	1618	1643	0			43
							1780	9									
11	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	60	1	11018	3	Y	1577	1576	0			44
							7	4	1735	9							
12	12307	X	8645	-0-	-3662	-0-	36	1	6616	3	Y	1807	1792	0			59
							5	4	1988	9							
01	9734	X	8957	-0-	-777	-0-	32	1	6920	3	Y	1818	1827	0			50
							5	4	2000	9							
02	8792	X	7736	-0-	-1056	-0-	27	1	6060	3	Y	1499	1499	0			50
							1649	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	38	1	8068	3	Y	1485	1469	0			57
							1	4	1634	9							
10	10323	X	9825	-0-	-498	-0-	36	1	8092	3	Y	1543	1559	0			41
							1697	9									
11	9990	X	8485	-0-	-1505	-0-	37	1	6831	3	Y	1466	1466	0			41
							4	4	1613	9							
12	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	51	1	9314	3	Y	1360	1356	0			45
							7	4	1496	9							
01	10075	X	9489	-0-	-586	-0-	37	1	7921	3	Y	1387	1394	0			38
							5	4	1526	9							
*02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	37	1	8236	3	Y	1244	1241	0			41
							1	4	1368	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	10092	-0-	-3408	-0-	38	1	8099	3	Y	1776	1757	0			68
							1	4	1954	9							
10	12834	X	10125	-0-	-2709	-0-	36	1	8180	3	Y	1735	1757	0			46
							1909	9									
11	10740	X	6907	-0-	-3833	-0-	27	1	5026	3	Y	1683	1682	0			47
							3	4	1851	9							
12	11098	X	7647	-0-	-3451	-0-	31	1	5702	3	Y	1736	1726	0			57
							4	4	1910	9							
01	9920	X	8488	-0-	-1432	-0-	31	1	6598	3	Y	1686	1697	0			46
							4	4	1855	9							
02	8960	X	6993	-0-	-1967	-0-	24	1	5420	3	Y	1408	1407	0			47
							1549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	32130 X	28563	-0-	-3567	-0-	631	1	26775	3	Y	1052	1030	0			48
						1157	9									
10	31744 X	25281	-0-	-6463	-0-	532	1	23812	3	Y	852	865	0	2	8	33
						937	9									
11	30720 X	28548	-0-	-2172	-0-	552	1	27018	3	Y	885	887	0			31
						4	4	974	9							
12	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	558	1	33053	3	Y	390	404	0			17
						1	4	429	9							
01	31936 X	31936	-0-	-0-	-0-	492	1	30929	3	Y	465	464	0			18
						3	4	512	9							
*02	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	382	1	26189	3	Y	445	440	0			23
						1	4	490	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

09	26790 X	21783	-0-	-5007	-0-	489	1	20745	3	Y	499	489	0			23
						549	9									
10	27683 X	20438	-0-	-7245	-0-	438	1	19629	3	Y	337	347	0			13
						371	9									
11	26790 X	16649	-0-	-10141	-0-	325	1	15909	3	Y	375	375	0			13
						2	4	413	9							
12	26288 X	21370	-0-	-4918	-0-	348	1	20564	3	Y	416	411	0			18
						458	9									
01	24521 X	22565	-0-	-1956	-0-	347	1	21814	3	Y	365	369	0			14
						2	4	402	9							
02	20328 X	17049	-0-	-3279	-0-	240	1	16381	3	Y	389	383	0			20
						428	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

09	10800 X	7422	-0-	-3378	-0-	310	1	6218	3	Y	813	824	0			57
						894	9									
10	11160 X	7431	-0-	-3729	-0-	310	1	6145	3	Y	887	885	0	3	8	56
						976	9									
11	8010 X	6292	-0-	-1718	-0-	306	1	5152	3	Y	758	752	0	5	8	57
						834	9									
12	8277 X	6323	-0-	-1954	-0-	308	1	5182	3	Y	754	758	0			53
						4	4	829	9							
01	7874 X	6554	-0-	-1320	-0-	311	1	5400	3	Y	763	767	0	8	8	41
						4	4	839	9							
02	6916 X	5086	-0-	-1830	-0-	236	1	4045	3	Y	732	715	0	11	8	47
						805	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

09	4590 X	2310	-0-	-2280	-0-	4	1	1172	3	Y	1030	1018	1			34
						1	4	1133	9							
10	3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	4	1	1432	3	Y	718	738	1			14
						790	9									
11	3210 X	1823	-0-	-1387	-0-	8	1	1187	3	Y	571	556	1			29
						628	9									
12	2387 X	1332	-0-	-1055	-0-	5	1	954	3	Y	338	356	1			11
						1	4	372	9							
01	2387 X	2296	-0-	-91	-0-	8	1	1480	3	Y	733	725	1			19
						2	4	806	9							
02	2156 X	1977	-0-	-179	-0-	12	1	1586	3	Y	344	350	1			13
						1	4	378	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	2100	N	683	-0-	-1417	-0-	26	1	108	3	Y	499	460	1			145
							549	9									
10	2480	N	712	-0-	-1768	-0-	23	1	120	3	Y	517	546	1	5	8	111
							569	9									
11	1230	N	720	-0-	-510	-0-	27	1	183	3	Y	464	398	1			177
							510	9									
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	25	1	177	3	Y	300	374	1			103
							330	9									
01	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	6	3	Y	3	105	1			1
							3	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-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
09	3030	X	1828	-0-	-1202	-0-	4	1	781	3	Y	948	941	0			36
							1043	9									
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	17	1	3838	3	Y	1145	1112	0	40	8	29
							1260	9									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	20	1	3654	3	Y	1021	1021	0			29
							2	4	1123	9							
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	26	1	4766	3	Y	1142	1103	0	32	8	36
							4	4	1256	9							
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	Y	1246	1167	0	83	8	32
							3	4	1371	9							
02	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	15	1	3383	3	Y	1017	1002	0	14	8	33
							1119	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31442	X	31442	-0-	-0-	-0-	31	1	30177	3	Y	1113	1134	0			37
							10	4	1224	9							
10	30408	X	30408	-0-	-0-	-0-	35	1	29148	3	Y	1113	1095	0	12	1	43
							1	4	1224	9							
11	29539	X	29539	-0-	-0-	-0-	35	1	28216	3	Y	1170	1170	0			43
							1	4	1287	9							
12	32488	X	29322	-0-	-3166	-0-	36	1	27888	3	Y	1259	1278	0			24
							13	4	1385	9							
01	32488	X	29065	-0-	-3423	-0-	34	1	27734	3	Y	1172	1157	0			39
							8	4	1289	9							
02	29344	X	24742	-0-	-4602	-0-	37	1	23612	3	Y	991	1003	0			27
							3	4	1090	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31140	X	29521	-0-	-1619	-0-	29	1	28088	3	Y	1268	1292	0			43
							9	4	1395	9							
10	29512	X	27845	-0-	-1667	-0-	32	1	26505	3	Y	1188	1146	0	13	1	45
							1	4	1307	9			27	8			
11	28020	X	26171	-0-	-1849	-0-	31	1	24985	3	Y	1049	1055	0			39
							1	4	1154	9							
12	30504	X	26895	-0-	-3609	-0-	33	1	25556	3	Y	1176	1192	0	1	8	22
							12	4	1294	9							
01	30504	X	26032	-0-	-4472	-0-	30	1	24721	3	Y	1158	1139	0	3	8	38
							7	4	1274	9							
02	27552	X	23320	-0-	-4232	-0-	35	1	22160	3	Y	1020	1030	0			28
							3	4	1122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11520	X	9667	-0-	-1853	-0-	40	1	8402	3	Y	1113	1094	0			43
							1	4	1224	9							
10	11904	X	10093	-0-	-1811	-0-	39	1	8789	3	Y	1149	1162	0			30
							1	4	1264	9							
11	9090	X	6048	-0-	-3042	-0-	26	1	4832	3	Y	1079	1079	0			30
							3	4	1187	9							
12	9982	X	9302	-0-	-680	-0-	44	1	8041	3	Y	1101	1095	0			36
							6	4	1211	9							
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	46	1	9799	3	Y	1133	1138	0			31
							6	4	1246	9							
02	9128	X	7557	-0-	-1571	-0-	29	1	6502	3	Y	932	932	0			31
							1	4	1025	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	6155	-0-	-535	-0-	253	1	5096	3	Y	733	745	0			52
							806	9									
10	6913	X	6164	-0-	-749	-0-	258	1	5105	3	Y	728	734	0			46
							801	9									
11	6690	X	4211	-0-	-2479	-0-	199	1	3349	3	Y	603	604	0			45
							663	9									
12	6603	X	4170	-0-	-2433	-0-	196	1	3297	3	Y	613	615	0			43
							3	4	674	9							
01	6076	X	6034	-0-	-42	-0-	289	1	5020	3	Y	655	662	0			36
							4	4	721	9							
02	5488	X	5155	-0-	-333	-0-	244	1	4189	3	Y	656	649	0			43
							722	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35100	X	33330	-0-	-1770	-0-	33	1	31817	3	Y	1336	1360	0			45
							10	4	1470	9							
10	36239	X	35045	-0-	-1194	-0-	40	1	33529	3	Y	1341	1319	0	15	1	52
							1	4	1475	9							
11	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	41	1	32291	3	Y	1201	1209	0			44
							1	4	1321	9							
12	34441	X	34136	-0-	-305	-0-	42	1	32563	3	Y	1377	1395	0			26
							16	4	1515	9							
01	35030	X	34615	-0-	-415	-0-	40	1	32846	3	Y	1564	1538	0			52
							9	4	1720	9							
02	31640	X	29798	-0-	-1842	-0-	44	1	28366	3	Y	1258	1275	0			35
							4	4	1384	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1402	-0-	-158	-0-	43	1	872	3	Y	443	452	0			31
							487	9									
10	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	43	1	842	3	Y	445	448	0			28
							490	9									
11	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	45	1	749	3	Y	285	292	0			21
							314	9									
12	1457	N	875	-0-	-582	-0-	38	1	645	3	Y	174	183	0			12
							1	4	191	9							
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	32	1	547	3	Y	397	387	0			22
							437	9									
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	432	426	0			28
							475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	91	1	1841	3	Y	742	749	0			52
							816	9									
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	3	Y	891	886	0			57
							980	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	55	108	0			4
12	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	24	1	409	3	Y	547	513	0			38
							602	9									
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	3	Y	947	934	0			51
							1	4	1042	9							
*02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1	1511	3	Y	936	926	0			61
							1030	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

09	79020	X	65351	-0-	-13669	-0-	98	1	60557	3	Y	4266	4292	0			61
							3	4	4693	9							
10	76700	X	76700	-0-	-0-	-0-	104	1	71339	3	Y	4770	4738	0	20	1	73
							10	4	5247	9							
11	71510	X	71510	-0-	-0-	-0-	85	1	66743	3	Y	4232	4237	0			68
							27	4	4655	9							
12	71176	X	69969	-0-	-1207	-0-	88	1	65263	3	Y	4181	4195	0			54
							19	4	4599	9							
01	76694	X	67932	-0-	-8762	-0-	96	1	63531	3	Y	3909	3899	0			64
							5	4	4300	9							
02	69272	X	61198	-0-	-8074	-0-	83	1	57364	3	Y	3406	3407	0			63
							4	4	3747	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

09	510	N	482	-0-	-28	-0-	3	1	52	3	Y	388	396	0			27
							427	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	428	428	0			27
							471	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	469	461	0			35
							516	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	496	496	0			35
							546	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	199	223	0			11
							219	9									
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	94	99	0			6
							103	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

09	31920	X	28589	-0-	-3331	-0-	59	1	27019	3	Y	1312	1282	0			81
							68	4	1443	9							
10	31527	X	27629	-0-	-3898	-0-	60	1	26156	3	Y	1284	1329	0			36
							1	4	1412	9							
11	29940	X	26205	-0-	-3735	-0-	90	1	24747	3	Y	1244	1239	0			41
							1368	9									
12	29543	X	27756	-0-	-1787	-0-	70	1	26224	3	Y	1329	1299	0			71
							1462	9									
01	29543	X	27406	-0-	-2137	-0-	70	1	26002	3	Y	1211	1223	0			59
							2	4	1332	9							
02	26684	X	23854	-0-	-2830	-0-	67	1	22642	3	Y	1041	1042	0			58
							1145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47100 X	38451	-0-	-8649	-0-	437	1	36647	3	Y	1243	1250	0			63
						1367	9									
10	46531 X	41037	-0-	-5494	-0-	504	1	39209	3	Y	1204	1214	0			53
						1324	9									
11	43530 X	42797	-0-	-733	-0-	523	1	40636	3	Y	1489	1492	0			50
						1638	9									
12	44981 X	38875	-0-	-6106	-0-	439	1	36844	3	Y	1447	1425	0			72
						1592	9									
01	41912 X	37655	-0-	-4257	-0-	402	1	35755	3	Y	1362	1391	0			43
						1498	9									
02	39956 X	34282	-0-	-5674	-0-	390	1	32601	3	Y	1174	1146	0			71
						1291	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

09	47280 X	44506	-0-	-2774	-0-	508	1	42624	3	Y	1249	1274	0			63
						1374	9									
10	50189 X	42594	-0-	-7595	-0-	525	1	40731	3	Y	1216	1225	0			54
						1338	9									
11	48570 X	40417	-0-	-8153	-0-	494	1	38352	3	Y	1428	1434	0			48
						1571	9									
12	50189 X	42942	-0-	-7247	-0-	486	1	40813	3	Y	1494	1468	0			74
						1643	9									
01	45694 X	43208	-0-	-2486	-0-	463	1	41157	3	Y	1444	1472	0			46
						1588	9									
02	41272 X	38265	-0-	-3007	-0-	436	1	36355	3	Y	1340	1305	0			81
						1474	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

09	7410 X	5927	-0-	-1483	-0-	249	1	5003	3	Y	614	625	0			43
						675	9									
10	7657 X	5911	-0-	-1746	-0-	254	1	5039	3	Y	562	569	0			36
						618	9									
11	7410 X	4506	-0-	-2904	-0-	223	1	3731	3	Y	502	500	0			38
						552	9									
12	6789 X	5028	-0-	-1761	-0-	249	1	4192	3	Y	530	531	0			37
						4	4	583	9							
01	6448 X	4929	-0-	-1519	-0-	237	1	4129	3	Y	509	518	0			28
						3	4	560	9							
02	5544 X	4292	-0-	-1252	-0-	205	1	3526	3	Y	510	505	0			33
						561	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

09	6870 X	5578	-0-	-1292	-0-	227	1	4568	3	Y	712	731	0			50
						783	9									
10	7099 X	5543	-0-	-1556	-0-	243	1	4834	3	Y	424	447	0			27
						466	9									
11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	350	1	5879	3	Y	656	634	0			49
						722	9									
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	327	1	5509	3	Y	752	748	0			53
						5	4	827	9							
01	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	288	1	5009	3	Y	754	766	0			41
						4	4	829	9							
02	6496 X	5512	-0-	-984	-0-	258	1	4441	3	Y	739	732	0			48
						813	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6750	X	5619	-0-	-1131	-0-	240	1	4830	3	Y	499	508	0			35
							549	9									
10	6975	X	5791	-0-	-1184	-0-	249	1	4947	3	Y	541	542	0			34
							595	9									
11	6750	X	5318	-0-	-1432	-0-	270	1	4538	3	Y	464	463	0			35
							510	9									
12	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	297	1	4994	3	Y	487	488	0			34
							4	4	536	9							
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	320	1	5558	3	Y	456	465	0			25
							5	4	502	9							
02	5236	X	5050	-0-	-186	-0-	254	1	4367	3	Y	390	390	0			25
							429	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5692	-0-	-758	-0-	239	1	4809	3	Y	585	598	0			41
							644	9									
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	234	1	4649	3	Y	587	591	0			37
							646	9									
11	6090	X	4358	-0-	-1732	-0-	213	1	3586	3	Y	507	506	0			38
							1	4	558	9							
12	6169	X	4816	-0-	-1353	-0-	238	1	4006	3	Y	517	519	0			36
							3	4	569	9							
01	5425	X	2998	-0-	-2427	-0-	136	1	2350	3	Y	464	475	0			25
							2	4	510	9							
02	4900	X	4722	-0-	-178	-0-	241	1	4128	3	Y	321	325	0			21
							353	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29730	X	28194	-0-	-1536	-0-	27	1	26795	3	Y	1240	1261	0			42
							8	4	1364	9							
10	30008	X	29026	-0-	-982	-0-	33	1	27628	3	Y	1240	1221	0	13	1	48
							1	4	1364	9							
11	29040	X	27469	-0-	-1571	-0-	33	1	26179	3	Y	1142	1148	0			42
							1	4	1256	9							
12	29140	X	27920	-0-	-1220	-0-	34	1	26523	3	Y	1227	1246	0			23
							13	4	1350	9							
01	29140	X	27460	-0-	-1680	-0-	32	1	26138	3	Y	1166	1151	0			38
							7	4	1283	9							
02	26320	X	21425	-0-	-4895	-0-	31	1	20149	3	Y	1129	1136	0			31
							3	4	1242	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6390	X	4207	-0-	-2183	-0-	208	1	3275	3	Y	658	558	0	83	1	75
							724	9									
10	6603	X	3199	-0-	-3404	-0-	158	1	2291	3	Y	682	691	0			66
							750	9									
11	4860	X	4065	-0-	-795	-0-	224	1	3268	3	Y	521	410	0	122	1	55
							573	9									
12	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	290	1	4338	3	Y	274	150	0	159	1	20
							1	4	301	9							
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	334	1	4499	3	Y	313	256	0	52	1	25
							1	4	344	9							
02	3920	X	2881	-0-	-1039	-0-	191	1	2403	3	Y	261	256	0			30
							287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3570	X	15	-0-	-3555	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3689	X	406	-0-	-3283	-0-	24	1	345	3	Y	34	31	0			3
							37	9									
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	214	1	3136	3	Y	422	331	0	49	1	45
							464	9									
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	187	1	2797	3	Y	332	183	0	170	1	24
							1	4	365	9							
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	3	Y	123	100	0	37	1	10
							135	9									
*02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	258	1	3250	3	Y	122	118	0			14
							134	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

09	1770	X	145	-0-	-1625	-0-	18	1	76	3	Y	46	40	1			13
							51	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	48	51	1			10
							53	9									
11	540	N	189	-0-	-351	-0-	18	1	124	3	Y	43	37	1			16
							47	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	29	35	1			10
							32	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	148	117	1			41
							2	4	163	9							
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	226	205	1			62
							249	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

09	19590	X	13374	-0-	-6216	-0-	313	1	12295	3	Y	695	707	1			32
							1	4	765	9							
10	18631	X	13939	-0-	-4692	-0-	320	1	13108	3	Y	463	472	1			23
							2	4	509	9							
11	18030	X	16051	-0-	-1979	-0-	339	1	13850	3	Y	1691	1632	1			82
							2	4	1860	9							
12	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	366	1	15143	3	Y	1814	1813	1			83
							4	4	1995	9							
01	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	341	1	12798	3	Y	1801	1775	1	14	8	95
							17	4	1981	9							
02	13608	X	12546	-0-	-1062	-0-	301	1	10787	3	Y	1325	1305	1			115
							1458	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

09	12600	X	8245	-0-	-4355	-0-	174	1	6843	3	Y	1115	1119	1			51
							1	4	1227	9							
10	10757	X	9039	-0-	-1718	-0-	185	1	7565	3	Y	1171	1164	1			58
							1	4	1288	9							
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	216	1	8801	3	Y	1152	1154	1			56
							1	4	1267	9							
12	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	273	1	11265	3	Y	1227	1227	1			56
							3	4	1350	9							
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	283	1	10615	3	Y	1314	1300	1			70
							14	4	1445	9							
*02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	217	1	7781	3	Y	1248	1210	1			108
							1373	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	38280	X	31659	-0-	-6621	-0-	64	1	29651	3	Y	1700	1656	0			105
							74	4	1870	9							
10	39556	X	33042	-0-	-6514	-0-	72	1	31334	3	Y	1486	1549	0			42
							1	4	1635	9							
11	37920	X	31999	-0-	-5921	-0-	110	1	30226	3	Y	1512	1504	0			50
							1663	9									
12	34472	X	31773	-0-	-2699	-0-	80	1	29996	3	Y	1542	1510	0			82
							1	4	1696	9							
01	33046	X	31944	-0-	-1102	-0-	82	1	30271	3	Y	1444	1456	0			70
							3	4	1588	9							
02	29876	X	28447	-0-	-1429	-0-	79	1	27023	3	Y	1222	1224	0			68
							1	4	1344	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	10050	-0-	-2520	-0-	220	1	8597	3	Y	1120	1122	1			52
							1	4	1232	9							
10	12989	X	8964	-0-	-4025	-0-	183	1	7493	3	Y	1170	1164	1			58
							1	4	1287	9							
11	12570	X	7256	-0-	-5314	-0-	146	1	5933	3	Y	1069	1075	1			52
							1	4	1176	9							
12	12493	X	8128	-0-	-4365	-0-	163	1	6734	3	Y	1118	1119	1			51
							1	4	1230	9							
01	9765	X	8899	-0-	-866	-0-	201	1	7530	3	Y	1053	1048	1			56
							10	4	1158	9							
02	8820	X	7337	-0-	-1483	-0-	176	1	6289	3	Y	793	780	1			69
							872	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	10322	-0-	-2518	-0-	218	1	8556	3	Y	1406	1410	1			65
							1	4	1547	9							
10	13268	X	9840	-0-	-3428	-0-	196	1	8034	3	Y	1463	1456	1			72
							1	4	1609	9							
11	12750	X	11225	-0-	-1525	-0-	229	1	9369	3	Y	1478	1479	1			71
							1	4	1626	9							
12	12369	X	12219	-0-	-150	-0-	248	1	10256	3	Y	1557	1557	1			71
							2	4	1713	9							
01	10261	X	8775	-0-	-1486	-0-	185	1	6942	3	Y	1489	1481	1			79
							10	4	1638	9							
02	9268	X	8215	-0-	-1053	-0-	190	1	6834	3	Y	1083	1068	1			94
							1191	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	6521	-0-	-1879	-0-	129	1	5061	3	Y	1209	1212	1			56
							1	4	1330	9							
10	8680	X	7689	-0-	-991	-0-	151	1	6185	3	Y	1229	1224	1			61
							1	4	1352	9							
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	182	1	7394	3	Y	1122	1129	1			54
							1	4	1234	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	177	1	7341	3	Y	1175	1175	1			54
							2	4	1293	9							
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	184	1	6916	3	Y	1261	1248	1			67
							10	4	1387	9							
02	8232	X	5818	-0-	-2414	-0-	125	1	4494	3	Y	1090	1062	1			95
							1199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	34	1	32464	3	Y	1265	1287	0			43
							10	4	1392	9							
10	32518	X	32518	-0-	-0-	-0-	37	1	31082	3	Y	1271	1250	0	14	1	50
							1	4	1398	9							
11	29940	X	29190	-0-	-750	-0-	35	1	27919	3	Y	1123	1131	0			42
							1	4	1235	9							
12	35030	X	30015	-0-	-5015	-0-	36	1	28646	3	Y	1199	1218	0			23
							14	4	1319	9							
01	35030	X	30570	-0-	-4460	-0-	37	1	29221	3	Y	1186	1170	0			39
							7	4	1305	9							
02	31640	X	26641	-0-	-4999	-0-	39	1	25414	3	Y	1076	1085	0			30
							4	4	1184	9							

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
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	18	1	3761	3	Y	999	990	0			38
							1	4	1099	9							
10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	17	1	3857	3	Y	1013	1024	0			27
							1114	9									
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	24	1	4342	3	Y	1006	1005	0			28
							3	4	1107	9							
12	4960	X	3236	-0-	-1724	-0-	11	1	2103	3	Y	1018	1013	0			33
							2	4	1120	9							
01	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	18	1	3803	3	Y	894	902	0			25
							3	4	983	9							
*02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	20	1	4382	3	Y	839	836	0			28
							923	9									

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
09	30150	X	22628	-0-	-7522	-0-	47	1	21708	3	Y	793	829	0			70
							1	4	872	9							
10	31155	X	15407	-0-	-15748	-0-	48	1	14537	3	Y	746	702	0	1	8	113
							1	4	821	9							
11	30150	X	22074	-0-	-8076	-0-	58	1	20783	3	Y	1120	1107	0			126
							1	4	1232	9							
12	28861	X	27405	-0-	-1456	-0-	80	1	25855	3	Y	1336	1324	0			138
							1470	9									
01	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	61	1	26025	3	Y	1258	1221	0			175
							1384	9									
*02	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	62	1	22736	3	Y	860	950	0			85
							946	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8730	X	7225	-0-	-1505	-0-	155	1	6109	3	Y	873	877	1			40
							1	4	960	9							
10	8308	X	6720	-0-	-1588	-0-	138	1	5615	3	Y	878	875	1			43
							1	4	966	9							
11	7560	X	5282	-0-	-2278	-0-	109	1	4414	3	Y	689	699	1			33
							1	4	758	9							
12	7812	X	5323	-0-	-2489	-0-	113	1	4663	3	Y	496	506	1			23
							1	4	546	9							
01	7471	X	5890	-0-	-1581	-0-	140	1	5249	3	Y	449	448	1			24
							7	4	494	9							
*02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	196	1	7007	3	Y	429	416	1			37
							472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31350 X	26420	-0-	-4930	-0-	55	1	25111	3	Y	1083	1069	0			67
						63	4	1191	9							
10	31620 X	26483	-0-	-5137	-0-	58	1	25039	3	Y	1259	1290	0			36
						1	4	1385	9							
11	28920 X	25628	-0-	-3292	-0-	88	1	24188	3	Y	1229	1224	0			41
						1352	9									
12	27311 X	25916	-0-	-1395	-0-	65	1	24470	3	Y	1255	1229	0			67
						1381	9									
01	26970 X	25561	-0-	-1409	-0-	66	1	24207	3	Y	1169	1179	0			57
						2	4	1286	9							
02	24360 X	22186	-0-	-2174	-0-	62	1	20999	3	Y	1023	1023	0			57
						1125	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650 X	8883	-0-	-1767	-0-	199	1	7805	3	Y	798	796	1			37
						1	4	878	9							
10	11005 X	8786	-0-	-2219	-0-	191	1	7822	3	Y	702	704	1			35
						1	4	772	9							
11	10290 X	7376	-0-	-2914	-0-	159	1	6469	3	Y	679	681	1			33
						1	4	747	9							
12	10292 X	8161	-0-	-2131	-0-	172	1	7123	3	Y	785	782	1			36
						2	4	864	9							
01	9083 X	8725	-0-	-358	-0-	209	1	7847	3	Y	599	603	1			32
						10	4	659	9							
02	8204 X	7077	-0-	-1127	-0-	179	1	6452	3	Y	405	402	1			35
						446	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7260 X	5984	-0-	-1276	-0-	23	1	4967	3	Y	903	893	0			35
						1	4	993	9							
10	6355 X	5604	-0-	-751	-0-	20	1	4488	3	Y	996	1005	0			26
						1096	9									
11	5910 X	5761	-0-	-149	-0-	25	1	4666	3	Y	970	968	0	1	8	27
						3	4	1067	9							
12	6169 X	3864	-0-	-2305	-0-	15	1	2824	3	Y	930	927	0			30
						2	4	1023	9							
01	5859 X	3971	-0-	-1888	-0-	14	1	2950	3	Y	914	919	0			25
						2	4	1005	9							
02	5292 X	4983	-0-	-309	-0-	18	1	4030	3	Y	850	847	0			28
						935	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25980 X	22494	-0-	-3486	-0-	22	1	21629	3	Y	760	772	0			26
						7	4	836	9							
10	26846 X	24603	-0-	-2243	-0-	28	1	23694	3	Y	801	787	0	9	1	31
						881	9									
11	25980 X	23283	-0-	-2697	-0-	28	1	22400	3	Y	777	779	0			29
						855	9									
12	25358 X	22932	-0-	-2426	-0-	28	1	21995	3	Y	816	830	0			15
						11	4	898	9							
01	24614 X	19456	-0-	-5158	-0-	23	1	18731	3	Y	634	628	0			21
						5	4	697	9							
02	22232 X	18415	-0-	-3817	-0-	28	1	17708	3	Y	615	619	0			17
						2	4	677	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	43590 X	34094	-0-	-9496	-0-	747	1	31687	3	Y	1509	1477	0			69
						1660	9									
10	39215 X	28837	-0-	-10378	-0-	602	1	26936	3	Y	1181	1205	0			45
						1299	9									
11	37950 X	33844	-0-	-4106	-0-	647	1	31628	3	Y	1423	1419	0			49
						4	4	1565	9							
12	39215 X	30555	-0-	-8660	-0-	477	1	28177	3	Y	1728	1700	0			77
						1901	9									
01	36642 X	28937	-0-	-7705	-0-	427	1	26851	3	Y	1505	1524	0			58
						3	4	1656	9							
02	31808 X	28665	-0-	-3143	-0-	392	1	26752	3	Y	1383	1368	0			73
						1521	9									

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31860 X	27428	-0-	-4432	-0-	596	1	25361	3	Y	1336	1308	0			61
						1	4	1470	9							
10	29171 X	22693	-0-	-6478	-0-	472	1	21158	3	Y	966	990	0			37
						1063	9									
11	28230 X	25295	-0-	-2935	-0-	480	1	23469	3	Y	1221	1216	0			42
						3	4	1343	9							
12	29016 X	28149	-0-	-867	-0-	439	1	26007	3	Y	1547	1520	0			69
						1	4	1702	9							
01	29016 X	22199	-0-	-6817	-0-	323	1	20312	3	Y	1420	1434	0			55
						2	4	1562	9							
02	25592 X	20351	-0-	-5241	-0-	273	1	18640	3	Y	1307	1293	0			69
						1438	9									

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39840 X	33200	-0-	-6640	-0-	716	1	30362	3	Y	1929	1883	0			89
						2122	9									
10	37820 X	32528	-0-	-5292	-0-	677	1	30334	3	Y	1379	1397	0	19	8	52
						1517	9									
11	36600 X	32798	-0-	-3802	-0-	621	1	30335	3	Y	1671	1652	0	14	8	57
						4	4	1838	9							
12	37820 X	30408	-0-	-7412	-0-	471	1	27925	3	Y	1828	1802	0	2	8	81
						1	4	2011	9							
01	35185 X	29298	-0-	-5887	-0-	425	1	26756	3	Y	1922	1905	0	25	8	73
						3	4	2114	9							
02	30996 X	28244	-0-	-2752	-0-	380	1	26044	3	Y	1654	1626	0	15	8	86
						1	4	1819	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34440 X	29360	-0-	-5080	-0-	649	1	27541	3	Y	1064	1040	0			49
						1170	9									
10	35588 X	25826	-0-	-9762	-0-	546	1	24425	3	Y	777	796	0			30
						855	9									
11	34440 X	27816	-0-	-6624	-0-	536	1	26221	3	Y	959	956	0			33
						4	4	1055	9							
12	32054 X	27114	-0-	-4940	-0-	431	1	25483	3	Y	1091	1076	0			48
						1200	9									
01	31000 X	26332	-0-	-4668	-0-	391	1	24654	3	Y	1167	1170	0			45
						3	4	1284	9							
02	27412 X	25499	-0-	-1913	-0-	351	1	24067	3	Y	982	975	0			52
						1	4	1080	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10530	X	7600	-0-	-2930	-0-	30	1	6445	3	Y	1023	1006	0			39
							1125	9									
10	10881	X	7976	-0-	-2905	-0-	29	1	6692	3	Y	1141	1150	0			30
							1255	9									
11	9270	X	8633	-0-	-637	-0-	41	1	7406	3	Y	1074	1074	0			30
							5	4	1181	9							
12	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	40	1	7452	3	Y	1007	1004	0			33
							6	4	1108	9							
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	32	1	6961	3	Y	1002	1007	0			28
							5	4	1102	9							
02	7252	X	5945	-0-	-1307	-0-	22	1	4963	3	Y	873	872	0			29
							960	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

09	7620	X	6228	-0-	-1392	-0-	25	1	5349	3	Y	775	765	0			30
							1	4	853	9							
10	7626	X	6711	-0-	-915	-0-	25	1	5667	3	Y	925	931	0			24
							1	4	1018	9							
11	7380	X	7253	-0-	-127	-0-	34	1	6270	3	Y	859	859	0			24
							4	4	945	9							
12	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	40	1	7330	3	Y	856	852	0			28
							5	4	942	9							
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	32	1	6984	3	Y	829	834	0			23
							5	4	912	9							
02	6776	X	6400	-0-	-376	-0-	26	1	5711	3	Y	602	605	0			20
							1	4	662	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

09	7290	X	6911	-0-	-379	-0-	27	1	5742	3	Y	1037	1022	0			40
							1	4	1141	9							
10	7068	X	6946	-0-	-122	-0-	25	1	5714	3	Y	1097	1108	0			29
							1207	9									
11	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	36	1	6714	3	Y	1103	1088	0	13	8	31
							4	4	1213	9							
12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	48	1	8791	3	Y	1034	1031	0			34
							7	4	1137	9							
01	7130	X	5573	-0-	-1557	-0-	20	1	4234	3	Y	1196	1197	0			33
							3	4	1316	9							
02	7448	X	5281	-0-	-2167	-0-	19	1	4341	3	Y	837	842	0			28
							921	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

09	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	188	1	7364	3	Y	815	810	1			38
							1	4	897	9							
10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	193	1	7905	3	Y	997	986	1			49
							1	4	1097	9							
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	161	1	6563	3	Y	908	896	1	18	8	43
							1	4	999	9							
12	8742	X	7608	-0-	-1134	-0-	159	1	6575	3	Y	793	800	1			36
							2	4	872	9							
01	8587	X	7098	-0-	-1489	-0-	166	1	6265	3	Y	599	603	1			32
							8	4	659	9							
02	7756	X	7068	-0-	-688	-0-	177	1	6362	3	Y	481	471	1			42
							529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	10200	X	8588	-0-	-1612	-0-	200	1	7826	3	Y	510	518	1			24
							1	4	561	9							
10	10106	X	8887	-0-	-1219	-0-	197	1	8099	3	Y	536	533	1			27
							1	4	590	9							
11	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	217	1	8853	3	Y	498	501	1			24
							1	4	548	9							
12	9455	X	7248	-0-	-2207	-0-	156	1	6463	3	Y	570	568	1			26
							2	4	627	9							
01	9145	X	6443	-0-	-2702	-0-	148	1	5530	3	Y	689	678	1			37
							7	4	758	9							
02	8988	X	6301	-0-	-2687	-0-	154	1	5529	3	Y	562	550	1			49
							618	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7590	X	4000	-0-	-3590	-0-	107	1	3245	3	Y	589	604	0			33
							648	9									
10	7006	X	6422	-0-	-584	-0-	200	1	5397	3	Y	750	720	0	5	8	58
							825	9									
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	289	1	7053	3	Y	1214	1197	0			75
							1	4	1335	9							
12	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	154	1	3694	3	Y	1060	1080	0	10	8	45
							1166	9									
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	283	1	7063	3	Y	805	799	0	8	8	43
							2	4	886	9							
02	8092	X	6279	-0-	-1813	-0-	235	1	5177	3	Y	786	766	0	2	8	61
							2	4	865	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	260	1	7912	3	Y	744	748	0			41
							818	9									
10	9269	X	7866	-0-	-1403	-0-	252	1	6799	3	Y	741	724	0			58
							815	9									
11	10080	X	6520	-0-	-3560	-0-	229	1	5591	3	Y	635	654	0			39
							1	4	699	9							
12	10416	X	7971	-0-	-2445	-0-	287	1	6911	3	Y	703	660	0	54	8	28
							773	9									
01	9641	X	5883	-0-	-3758	-0-	194	1	4837	3	Y	774	760	0			42
							1	4	851	9							
02	8400	X	5264	-0-	-3136	-0-	195	1	4278	3	Y	718	705	0			55
							1	4	790	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	230	1	6990	3	Y	859	862	0			48
							945	9									
10	9176	X	8528	-0-	-648	-0-	271	1	7327	3	Y	845	827	0			66
							930	9									
11	8940	X	7628	-0-	-1312	-0-	267	1	6522	3	Y	762	781	0			47
							1	4	838	9							
12	9238	X	8466	-0-	-772	-0-	298	1	7161	3	Y	915	923	0			39
							1007	9									
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	330	1	8215	3	Y	719	690	0	31	8	37
							2	4	791	9							
02	7700	X	7182	-0-	-518	-0-	281	1	6196	3	Y	639	627	0			49
							2	4	703	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7110	X	5086	-0-	-2024	-0-	140	1	4260	3	Y	624	625	0			35
							686	9									
10	6851	X	5120	-0-	-1731	-0-	158	1	4263	3	Y	635	620	0			50
							699	9									
11	6270	X	4298	-0-	-1972	-0-	151	1	3666	3	Y	437	460	0			27
							481	9									
12	5921	X	5204	-0-	-717	-0-	190	1	4562	3	Y	411	420	0			18
							452	9									
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5211	3	Y	644	619	0	8	8	35
							2	4	708	9							
*02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	200	1	4405	3	Y	581	571	0			45
							1	4	639	9							

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
09	8790	X	6701	-0-	-2089	-0-	223	1	5071	3	Y	1263	1243	0			66
							18	4	1389	9							
10	9083	X	6210	-0-	-2873	-0-	218	1	4735	3	Y	1136	1155	0			47
							7	4	1250	9							
11	7950	X	6503	-0-	-1447	-0-	240	1	4924	3	Y	1208	1204	0			51
							10	4	1329	9							
12	7285	X	3843	-0-	-3442	-0-	119	1	2305	3	Y	1284	1281	0			54
							7	4	1412	9							
01	7037	X	4734	-0-	-2303	-0-	179	1	3323	3	Y	1112	1109	0	4	8	53
							9	4	1223	9							
02	6244	X	5573	-0-	-671	-0-	224	1	4263	3	Y	975	974	0	2	8	52
							13	4	1073	9							

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
09	26760	X	24983	-0-	-1777	-0-	542	1	22988	3	Y	1321	1293	0			61
							1453	9									
10	27249	X	23068	-0-	-4181	-0-	478	1	21396	3	Y	1085	1104	0			42
							1194	9									
11	26370	X	23761	-0-	-2609	-0-	446	1	21825	3	Y	1352	1347	0			47
							3	4	1487	9							
12	27249	X	24353	-0-	-2896	-0-	374	1	22099	3	Y	1709	1680	0			76
							1880	9									
01	26753	X	21870	-0-	-4883	-0-	317	1	19916	3	Y	1486	1505	0			57
							2	4	1635	9							
02	23324	X	22303	-0-	-1021	-0-	298	1	20425	3	Y	1435	1417	0			75
							1	4	1579	9							

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
09	13200	X	12140	-0-	-1060	-0-	278	1	9339	3	Y	2293	2269	0			73
							1	4	2522	9							
10	13640	X	12514	-0-	-1126	-0-	293	1	9499	3	Y	2473	2453	0			93
							2	4	2720	9							
11	13200	X	11529	-0-	-1671	-0-	280	1	8826	3	Y	2198	2199	0	2	8	90
							5	4	2418	9							
12	13640	X	11330	-0-	-2310	-0-	278	1	8805	3	Y	2034	2056	0	3	8	65
							10	4	2237	9							
01	10633	X	10070	-0-	-563	-0-	247	1	7515	3	Y	2092	2059	0	9	8	89
							7	4	2301	9							
02	9604	X	6411	-0-	-3193	-0-	160	1	5125	3	Y	1021	1061	0	1	8	48
							3	4	1123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	29880	X	27862	-0-	-2018	-0-	27	1	26639	3	Y	1079	1103	0			36
							9	4	1187	9							
10	29153	X	29153	-0-	-0-	-0-	33	1	27885	3	Y	1122	1102	0	12	1	44
							1	4	1234	9							
11	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	34	1	26695	3	Y	1106	1109	0			41
							1	4	1217	9							
12	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	35	1	27427	3	Y	1222	1240	0			23
							13	4	1344	9							
01	29140	X	28601	-0-	-539	-0-	33	1	27267	3	Y	1176	1160	0			39
							7	4	1294	9							
02	26320	X	25929	-0-	-391	-0-	39	1	24768	3	Y	1017	1028	0			28
							3	4	1119	9							

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
09	27090	X	22676	-0-	-4414	-0-	505	1	21428	3	Y	675	657	0			31
							743	9									
10	26226	X	20450	-0-	-5776	-0-	437	1	19577	3	Y	396	412	0			15
							436	9									
11	24840	X	22054	-0-	-2786	-0-	432	1	21140	3	Y	435	435	0			15
							3	4	479	9							
12	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	395	1	23371	3	Y	545	536	0			24
							600	9									
01	23963	X	23165	-0-	-798	-0-	356	1	22346	3	Y	419	427	0			16
							2	4	461	9							
02	21168	X	19112	-0-	-2056	-0-	268	1	18335	3	Y	463	455	0			24
							509	9									

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
09	11190	X	7301	-0-	-3889	-0-	202	1	6138	3	Y	874	881	0			49
							961	9									
10	10199	X	6696	-0-	-3503	-0-	205	1	5547	3	Y	858	840	0			67
							944	9									
11	9870	X	4760	-0-	-5110	-0-	154	1	3745	3	Y	783	797	0	5	8	48
							861	9									
12	9021	X	3937	-0-	-5084	-0-	116	1	2801	3	Y	927	935	0			40
							1020	9									
01	7285	X	3497	-0-	-3788	-0-	101	1	2535	3	Y	782	779	0			43
							1	4	860	9							
02	6580	X	3979	-0-	-2601	-0-	138	1	3047	3	Y	721	708	0			56
							1	4	793	9							

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
09	3810	X	3444	-0-	-366	-0-	163	1	3172	3	Y	99	90	0			9
							109	9									
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	215	1	4625	3	Y	439	415	0			33
							1	4	483	9							
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	229	1	4485	3	Y	422	426	0			29
							1	4	464	9							
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	233	1	4763	3	Y	389	387	0			31
							3	4	428	9							
01	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	226	1	4186	3	Y	386	365	0	20	1	32
							3	4	425	9							
02	4704	X	4598	-0-	-106	-0-	240	1	3916	3	Y	401	401	0			32
							1	4	441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	9480	X	7713	-0-	-1767	-0-	219	1	6662	3	Y	756	756	0			42
							832	9									
10	9796	X	8887	-0-	-909	-0-	286	1	7729	3	Y	793	773	0			62
							872	9									
11	9480	X	8741	-0-	-739	-0-	314	1	7661	3	Y	695	714	0			43
							1	4	765	9							
12	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	355	1	8561	3	Y	733	745	0			31
							1	4	806	9							
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	328	1	8165	3	Y	799	787	0			43
							2	4	879	9							
*02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	336	1	7380	3	Y	726	713	0			56
							2	4	799	9							

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
09	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	223	1	6781	3	Y	690	704	0			38
							759	9									
10	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	231	1	6252	3	Y	574	567	0			45
							631	9									
11	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	291	1	7091	3	Y	438	456	0			27
							1	4	482	9							
12	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	278	1	6724	3	Y	487	493	0			21
							1	4	536	9							
01	8029	X	6362	-0-	-1667	-0-	233	1	5824	3	Y	275	281	0			15
							2	4	303	9							
02	7336	X	6289	-0-	-1047	-0-	258	1	5690	3	Y	308	299	0			24
							2	4	339	9							

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
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	51	1	7501	3	Y	1442	1395	1			119
							2	4	1586	9							
10	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	66	1	8692	3	Y	2711	2686	1	14	8	130
							2982	9									
11	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	67	1	8738	3	Y	2404	2359	1			175
							1	4	2644	9							
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	71	1	7975	3	Y	2602	2610	1	3	8	164
							2862	9									
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	78	1	8598	3	Y	2226	2200	1	13	8	177
							2449	9									
02	9436	X	7114	-0-	-2322	-0-	27	1	5859	3	Y	1116	1184	1	1	8	108
							1228	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	6548	-0-	-1702	-0-	188	1	5700	3	Y	600	600	0			33
							660	9									
10	8401	X	6988	-0-	-1413	-0-	227	1	6126	3	Y	577	565	0			45
							635	9									
11	7290	X	7175	-0-	-115	-0-	262	1	6354	3	Y	508	522	0			31
							559	9									
12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	295	1	7096	3	Y	571	578	0			24
							628	9									
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	253	1	6313	3	Y	485	483	0			26
							2	4	534	9							
*02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	271	1	5980	3	Y	466	456	0			36
							2	4	513	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

09	9870 X	7620	-0-	-2250	-0-	215	1	6521	3	Y	804	802	0			45
						884	9									
10	10199 X	7082	-0-	-3117	-0-	221	1	5979	3	Y	802	784	0			63
						882	9									
11	9360 X	7337	-0-	-2023	-0-	257	1	6243	3	Y	761	777	0			47
						837	9									
12	8432 X	7825	-0-	-607	-0-	274	1	6604	3	Y	861	871	0			37
						947	9									
01	7750 X	6613	-0-	-1137	-0-	217	1	5386	3	Y	917	904	0			50
						1	4	1009	9							
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

09	24690 X	19784	-0-	-4906	-0-	115	1	16889	3	Y	2524	2520	1			208
						4	4	2776	9							
10	24087 X	22103	-0-	-1984	-0-	125	1	16336	3	Y	5129	5089	1			248
						5642	9									
11	23310 X	20272	-0-	-3038	-0-	115	1	15119	3	Y	4579	4487	1	6	8	334
						1	4	5037	9							
12	23560 X	19740	-0-	-3820	-0-	127	1	14178	3	Y	4941	4963	1			312
						5435	9									
01	20863 X	17288	-0-	-3575	-0-	114	1	12544	3	Y	4209	4184	1			337
						4630	9									
*02	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	68	1	14941	3	Y	3626	3610	1			353
						3989	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

09	26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	143	1	20859	3	Y	5359	5162	1			442
						4	4	5895	9							
10	26753 X	21790	-0-	-4963	-0-	152	1	19903	3	Y	1577	1943	1			76
						1735	9									
11	25890 X	21158	-0-	-4732	-0-	148	1	19458	3	Y	1410	1380	1	3	8	103
						1	4	1551	9							
12	26753 X	22027	-0-	-4726	-0-	181	1	20175	3	Y	1519	1526	1			96
						1671	9									
01	25048 X	21479	-0-	-3569	-0-	181	1	19873	3	Y	1295	1287	1			104
						1425	9									
02	22624 X	22513	-0-	-111	-0-	84	1	18366	3	Y	3694	3439	1			359
						4063	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	29910	X	26401	-0-	-3509	-0-	579	1	24622	3	Y	1090	1066	0			50
							1	4	1199	9							
10	29543	X	23343	-0-	-6200	-0-	470	1	21067	3	Y	1642	1629	0			63
							1806	9									
11	28590	X	24598	-0-	-3992	-0-	461	1	22535	3	Y	1454	1467	0			50
							3	4	1599	9							
12	29543	X	27432	-0-	-2111	-0-	431	1	25523	3	Y	1343	1333	0			60
							1	4	1477	9							
01	28148	X	24617	-0-	-3531	-0-	363	1	22873	3	Y	1253	1265	0			48
							3	4	1378	9							
02	24640	X	21730	-0-	-2910	-0-	296	1	20251	3	Y	1075	1067	0			56
							1183	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

09	6840	X	6550	-0-	-290	-0-	218	1	4951	3	Y	1240	1221	0			65
							17	4	1364	9							
10	7533	X	6287	-0-	-1246	-0-	222	1	4801	3	Y	1143	1161	0			47
							7	4	1257	9							
11	7290	X	5684	-0-	-1606	-0-	210	1	4291	3	Y	1068	1070	0			45
							8	4	1175	9							
12	7533	X	6213	-0-	-1320	-0-	242	1	4716	3	Y	1127	1125	0			47
							15	4	1240	9							
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	247	1	4608	3	Y	1194	1184	0			57
							13	4	1313	9							
*02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	224	1	4266	3	Y	1035	1037	0			55
							13	4	1139	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

09	8670	X	6882	-0-	-1788	-0-	228	1	5184	3	Y	1320	1303	0			69
							18	4	1452	9							
10	7595	X	6267	-0-	-1328	-0-	217	1	4704	3	Y	1217	1236	0			50
							7	4	1339	9							
11	7350	X	6104	-0-	-1246	-0-	219	1	4487	3	Y	1263	1260	0			53
							9	4	1389	9							
12	7595	X	6845	-0-	-750	-0-	245	1	4766	3	Y	1654	1638	0			69
							15	4	1819	9							
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	249	1	4619	3	Y	1530	1526	0			73
							13	4	1683	9							
*02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	229	1	4362	3	Y	1156	1168	0			61
							14	4	1272	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

09	6150	X	5738	-0-	-412	-0-	209	1	4740	3	Y	703	694	0			37
							16	4	773	9							
10	6200	X	5244	-0-	-956	-0-	199	1	4322	3	Y	651	661	0			27
							7	4	716	9							
11	5520	X	5201	-0-	-319	-0-	195	1	3983	3	Y	923	911	0			39
							8	4	1015	9							
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	241	1	4697	3	Y	944	944	0			39
							15	4	1038	9							
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	258	1	4809	3	Y	816	816	0			39
							14	4	898	9							
02	4732	X	4165	-0-	-567	-0-	171	1	3252	3	Y	665	669	0			35
							10	4	732	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8010	X	6067	-0-	-1943	-0-	202	1	4582	3	Y	1152	1133	0			61
							16	4	1267	9							
10	8277	X	5861	-0-	-2416	-0-	205	1	4462	3	Y	1079	1095	0			45
							7	4	1187	9							
11	7140	X	5804	-0-	-1336	-0-	217	1	4437	3	Y	1037	1038	0			44
							9	4	1141	9							
12	6913	X	5144	-0-	-1769	-0-	181	1	3521	3	Y	1301	1291	0			54
							11	4	1431	9							
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	200	1	3732	3	Y	1086	1088	0			52
							11	4	1195	9							
*02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	3	Y	820	829	0			43
							11	4	902	9							

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
09	7320	X	6110	-0-	-1210	-0-	200	1	4556	3	Y	1216	1197	0			64
							16	4	1338	9							
10	7564	X	5839	-0-	-1725	-0-	202	1	4380	3	Y	1136	1153	0			47
							7	4	1250	9							
11	7320	X	5358	-0-	-1962	-0-	193	1	3963	3	Y	1085	1086	0			46
							8	4	1194	9							
12	7068	X	5736	-0-	-1332	-0-	218	1	4273	3	Y	1119	1118	0			47
							14	4	1231	9							
01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	246	1	4573	3	Y	1158	1150	0			55
							13	4	1274	9							
*02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	232	1	4426	3	Y	1148	1142	0			61
							14	4	1263	9							

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
09	11910	X	6899	-0-	-5011	-0-	165	1	4863	3	Y	1700	1699	0			48
							1	4	1870	9							
10	9827	X	6319	-0-	-3508	-0-	168	1	4270	3	Y	1709	1688	0			69
							1	4	1880	9							
11	8280	X	6298	-0-	-1982	-0-	149	1	4360	3	Y	1625	1643	0			51
							1	4	1788	9							
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	166	1	4436	3	Y	1675	1659	0			67
							1	4	1843	9							
01	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	157	1	3673	3	Y	1610	1615	0			62
							1	4	1771	9							
*02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	160	1	3706	3	Y	1510	1506	0			66
							1	4	1661	9							

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	26	1	5149	3	Y	183	59	1			124
							6	4	201	9							
01	T. A.		11591	-0-	11591	11591	77	1	10800	3	Y	634	640	1			118
							17	4	697	9							
02	T. A.		8947	-0-	8947	20538	69	1	8377	3	Y	448	434	1			132
							8	4	493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	25	1	5003	3	Y	180	58	1			122
							6	4	198	9							
01	T. A.		12179	-0-	12179	12179	84	1	11740	3	Y	306	371	1			57
							18	4	337	9							
02	T. A.		9652	-0-	9652	21831	78	1	9293	3	Y	248	232	1			73
							8	4	273	9							

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
09	10080	X	7546	-0-	-2534	-0-	689	1	6675	3	Y	159	183	1			123
							7	4	175	9							
10	10571	X	5367	-0-	-5204	-0-	618	1	4645	3	Y	92					215
							3	4	101	9							
11	10230	X	1659	-0-	-8571	-0-	191	1	1447	3	Y	19					234
							21	9									
12	10571	X	2024	-0-	-8547	-0-	9	1	2009	3	Y	3	235	1			2
							3	4	3	9							
01	8897	X	4802	-0-	-4095	-0-	32	1	4493	3	Y	245	201	1			46
							7	4	270	9							
02	7056	X	3168	-0-	-3888	-0-	23	1	2863	3	Y	254	225	1			75
							3	4	279	9							

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
09	8400	X	8368	-0-	-32	-0-	241	1	7310	3	Y	743	735	0			41
							817	9									
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	239	1	6474	3	Y	769	750	0			60
							1	4	846	9							
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	288	1	7009	3	Y	685	703	0			42
							1	4	754	9							
12	8649	X	8124	-0-	-525	-0-	289	1	6980	3	Y	776	785	0			33
							1	4	854	9							
01	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	278	1	6910	3	Y	660	657	0			36
							2	4	726	9							
02	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	302	1	6652	3	Y	651	637	0			50
							2	4	716	9							

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
09	12930	X	11972	-0-	-958	-0-	341	1	10358	3	Y	1157	1160	0			64
							1273	9									
10	13485	X	9635	-0-	-3850	-0-	295	1	7989	3	Y	1227	1195	0			96
							1	4	1350	9							
11	13050	X	8362	-0-	-4688	-0-	288	1	7028	3	Y	950	988	0			58
							1	4	1045	9							
12	13485	X	9620	-0-	-3865	-0-	326	1	7870	3	Y	1294	1297	0			55
							1	4	1423	9							
01	13206	X	9480	-0-	-3726	-0-	314	1	7813	3	Y	1228	1216	0			67
							2	4	1351	9							
02	11172	X	8644	-0-	-2528	-0-	323	1	7124	3	Y	1085	1068	0			84
							3	4	1194	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9630	X	8254	-0-	-1376	-0-	233	1	7058	3	Y	875	885	0			49
							963	9									
10	9145	X	9061	-0-	-84	-0-	283	1	7658	3	Y	1018	987	0			80
							1120	9									
11	8850	X	7382	-0-	-1468	-0-	252	1	6111	3	Y	926	949	0			57
							1019	9									
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	302	1	7250	3	Y	1076	1087	0			46
							1184	9									
01	8463	X	8429	-0-	-34	-0-	283	1	7054	3	Y	991	983	0			54
							2	4	1090	9							
*02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	301	1	6616	3	Y	1006	982	0			78
							2	4	1107	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
09	49750	X	49750	-0-	-0-	-0-	132	1	46829	3	Y	2525	2521	1			175
							11	4	2778	9							
10	42297	X	42297	-0-	-0-	-0-	71	1	39670	3	Y	2280	2242	1			213
							48	4	2508	9							
11	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	111	1	35040	3	Y	2013	2035	1			191
							103	4	2214	9							
12	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	170	1	34787	3	Y	1671	1749	1			113
							15	4	1838	9							
01	50127	X	38806	-0-	-11321	-0-	93	1	36200	3	Y	2262	2237	1			138
							25	4	2488	9							
02	45276	X	36266	-0-	-9010	-0-	89	1	34386	3	Y	1628	1598	1			168
							1791	9									

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
09	20790	X	15647	-0-	-5143	-0-	15	1	14783	3	Y	767	781	0			26
							5	4	844	9							
10	20026	X	15594	-0-	-4432	-0-	17	1	14696	3	Y	801	787	0	9	1	31
							881	9									
11	19380	X	15777	-0-	-3603	-0-	19	1	14833	3	Y	841	841	0			31
							925	9									
12	19437	X	16339	-0-	-3098	-0-	20	1	15379	3	Y	848	863	0			16
							7	4	933	9							
01	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	21	1	17109	3	Y	841	829	0			28
							5	4	925	9							
*02	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	23	1	14571	3	Y	782	788	0			22
							2	4	860	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28710	X	19691	-0-	-9019	-0-	48	1	16944	3	Y	2450	2449	1			170
							4	4	2695	9							
10	27596	X	27596	-0-	-0-	-0-	46	1	25333	3	Y	1988	1972	1			186
							30	4	2187	9							
11	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	75	1	23653	3	Y	1754	1774	1			166
							70	4	1929	9							
12	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	123	1	25313	3	Y	1458	1525	1			99
							11	4	1604	9							
01	27590	X	27072	-0-	-518	-0-	64	1	24821	3	Y	1973	1951	1			121
							17	4	2170	9							
02	24920	X	23442	-0-	-1478	-0-	55	1	21168	3	Y	2017	1930	1			208
							2219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	38670	X	23688	-0-	-14982	-0-	54	1	19299	3	Y	3936	3868	1			273
							5	4	4330	9							
10	39959	X	20705	-0-	-19254	-0-	28	1	15620	3	Y	4580	4424	1	2	8	427
							19	4	5038	9							
11	32880	X	18791	-0-	-14089	-0-	45	1	14252	3	Y	4047	4088	1	3	8	383
							42	4	4452	9							
12	30907	X	18451	-0-	-12456	-0-	72	1	14665	3	Y	3371	3514	1	12	8	228
							6	4	3708	9							
01	21080	X	19437	-0-	-1643	-0-	37	1	14384	3	Y	4551	4494	1	7	8	278
							10	4	5006	9							
02	19040	X	16462	-0-	-2578	-0-	31	1	12010	3	Y	4019	3881	1	1	8	415
							4421	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

09	9690	X	7029	-0-	-2661	-0-	172	1	5772	3	Y	986	976	0			32
							1085	9									
10	9362	X	6932	-0-	-2430	-0-	175	1	5708	3	Y	953	949	0			36
							1	4	1048	9							
11	7830	X	6342	-0-	-1488	-0-	165	1	5196	3	Y	889	888	0			37
							3	4	978	9							
12	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	168	1	5337	3	Y	928	935	0			30
							6	4	1021	9							
01	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	196	1	5974	3	Y	1004	991	0			43
							6	4	1104	9							
02	6552	X	4838	-0-	-1714	-0-	131	1	4186	3	Y	472	493	0			22
							2	4	519	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

09	7230	X	6089	-0-	-1141	-0-	191	1	4342	3	Y	1401	1369	0			74
							15	4	1541	9							
10	7471	X	6019	-0-	-1452	-0-	197	1	4266	3	Y	1409	1425	0			58
							6	4	1550	9							
11	7230	X	5353	-0-	-1877	-0-	188	1	3837	3	Y	1201	1208	0			51
							7	4	1321	9							
12	6603	X	4825	-0-	-1778	-0-	198	1	3850	3	Y	695	717	0			29
							12	4	765	9							
01	6603	X	4592	-0-	-2011	-0-	188	1	3502	3	Y	811	801	0			39
							10	4	892	9							
02	5684	X	4708	-0-	-976	-0-	180	1	3437	3	Y	982	969	0			52
							11	4	1080	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

09	7110	X	6037	-0-	-1073	-0-	212	1	4819	3	Y	899	886	0			47
							17	4	989	9							
10	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	242	1	5260	3	Y	675	694	0			28
							8	4	743	9							
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	265	1	5401	3	Y	674	674	0			28
							10	4	741	9							
12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	268	1	5239	3	Y	893	884	0			37
							17	4	982	9							
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	320	1	5950	3	Y	777	777	0			37
							17	4	855	9							
02	5992	X	5724	-0-	-268	-0-	241	1	4592	3	Y	797	792	0			42
							14	4	877	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8610	X	7188	-0-	-1422	-0-	235	1	5332	3	Y	1457	1442	0			77
							18	4	1603	9							
10	8897	X	5798	-0-	-3099	-0-	187	1	4062	3	Y	1403	1422	0			58
							6	4	1543	9							
11	7830	X	6643	-0-	-1187	-0-	240	1	4911	3	Y	1348	1349	0			57
							9	4	1483	9							
12	8091	X	6429	-0-	-1662	-0-	247	1	4819	3	Y	1225	1231	0			51
							15	4	1348	9							
01	7688	X	5651	-0-	-2037	-0-	212	1	3948	3	Y	1345	1332	0			64
							11	4	1480	9							
02	6720	X	4899	-0-	-1821	-0-	175	1	3310	3	Y	1276	1272	0			68
							10	4	1404	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

09	22140	X	12301	-0-	-9839	-0-	205	1	11074	3	Y	929	912	0			45
							1022	9									
10	16926	X	10755	-0-	-6171	-0-	200	1	9627	3	Y	844	846	0			43
							928	9									
11	16380	X	9055	-0-	-7325	-0-	179	1	8115	3	Y	692	690	0			45
							761	9									
12	16926	X	13044	-0-	-3882	-0-	319	1	12528	3	Y	179	211	0			13
							197	9									
01	14229	X	10005	-0-	-4224	-0-	274	1	9267	3	Y	422	402	0			33
							464	9									
02	11480	X	8011	-0-	-3469	-0-	222	1	6929	3	Y	782	745	0			70
							860	9									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

09	22860	X	15824	-0-	-7036	-0-	261	1	14111	3	Y	1320	1294	0			64
							1452	9									
10	23622	X	21526	-0-	-2096	-0-	404	1	19520	3	Y	1456	1446	0			74
							1602	9									
11	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	604	1	27453	3	Y	1403	1387	0			90
							1543	9									
12	19499	X	17892	-0-	-1607	-0-	421	1	16552	3	Y	835	866	0			59
							919	9									
01	21514	X	15633	-0-	-5881	-0-	414	1	13997	3	Y	1111	1082	0			88
							1222	9									
02	26516	X	13371	-0-	-13145	-0-	368	1	11544	3	Y	1326	1295	0			119
							1459	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

09	15000	X	14869	-0-	-131	-0-	29	1	13471	3	Y	1242	1233	0			44
							3	4	1366	9							
10	15500	X	12883	-0-	-2617	-0-	29	1	11759	3	Y	994	1007	0			31
							2	4	1093	9							
11	15000	X	11939	-0-	-3061	-0-	30	1	11095	3	Y	738	720	0	21	1	28
							2	4	812	9							
12	15376	X	11088	-0-	-4288	-0-	33	1	10238	3	Y	742	749	0			21
							1	4	816	9							
01	15376	X	10058	-0-	-5318	-0-	27	1	9133	3	Y	815	760	0	45	1	31
							1	4	897	9							
02	13888	X	6826	-0-	-7062	-0-	16	1	6247	3	Y	512	526	0			17
							563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	198	1	19781	3	Y	2409	2385	0			47
							1	4	2650	9							
10	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	242	1	22349	3	Y	2344	2346	0			45
							1	4	2578	9							
11	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	227	1	18031	3	Y	1757	1688	0	59	1	41
							1	4	1933	9			14	8			
12	21948	X	21556	-0-	-392	-0-	288	1	19568	3	Y	1544	1548	0			37
							2	4	1698	9							
01	25172	X	19875	-0-	-5297	-0-	275	1	17790	3	Y	1643	1501	0	140	1	39
							3	4	1807	9							
02	22736	X	16324	-0-	-6412	-0-	240	1	14832	3	Y	1137	1145	0			31
							1	4	1251	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30930	X	24730	-0-	-6200	-0-	541	1	22969	3	Y	1109	1083	0			51
							1220	9									
10	31961	X	25171	-0-	-6790	-0-	537	1	24044	3	Y	536	566	0			21
							590	9									
11	30930	X	22736	-0-	-8194	-0-	445	1	21782	3	Y	460	465	0			16
							3	4	506	9							
12	26598	X	22380	-0-	-4218	-0-	363	1	21488	3	Y	481	476	0			21
							529	9									
01	25916	X	23696	-0-	-2220	-0-	363	1	22838	3	Y	448	452	0			17
							2	4	493	9							
02	23072	X	20605	-0-	-2467	-0-	290	1	19784	3	Y	483	475	0			25
							531	9									

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
09	32340	X	26417	-0-	-5923	-0-	581	1	24653	3	Y	1075	1051	0			49
							1183	9									
10	32302	X	27829	-0-	-4473	-0-	589	1	26391	3	Y	772	791	0			30
							849	9									
11	31260	X	26110	-0-	-5150	-0-	501	1	24483	3	Y	1021	1016	0			35
							3	4	1123	9							
12	31527	X	28003	-0-	-3524	-0-	442	1	26122	3	Y	1308	1285	0			58
							1439	9									
01	29605	X	27085	-0-	-2520	-0-	404	1	25468	3	Y	1100	1116	0			42
							3	4	1210	9							
02	25144	X	23273	-0-	-1871	-0-	321	1	21931	3	Y	928	921	0			49
							1021	9									

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23850	X	17857	-0-	-5993	-0-	389	1	16516	3	Y	865	847	0			40
							952	9									
10	22940	X	14625	-0-	-8315	-0-	304	1	13624	3	Y	634	650	0			24
							697	9									
11	22200	X	13812	-0-	-8388	-0-	258	1	12606	3	Y	860	854	0			30
							2	4	946	9							
12	22537	X	13946	-0-	-8591	-0-	213	1	12587	3	Y	1042	1026	0			46
							1146	9									
01	20770	X	14518	-0-	-6252	-0-	211	1	13266	3	Y	945	955	0			36
							1	4	1040	9							
02	16660	X	13827	-0-	-2833	-0-	186	1	12714	3	Y	843	835	0			44
							927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	41674	X	41674	-0-	-0-	-0-	921	1	39129	3	Y	1475	1441	0			68
							1	4	1623	9							
10	40703	X	36952	-0-	-3751	-0-	782	1	35025	3	Y	1041	1069	0			40
							1145	9									
11	39390	X	34931	-0-	-4459	-0-	671	1	32768	3	Y	1353	1346	0			47
							4	4	1488	9							
12	43059	X	35687	-0-	-7372	-0-	565	1	33485	3	Y	1487	1468	0			66
							1	4	1636	9							
01	42346	X	34948	-0-	-7398	-0-	518	1	32584	3	Y	1675	1676	0			65
							3	4	1843	9							
02	38248	X	31030	-0-	-7218	-0-	425	1	29105	3	Y	1363	1356	0			72
							1	4	1499	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	16344	-0-	-6726	-0-	128	1	13369	3	Y	2587	2572	0			51
							1	4	2846	9							
10	23839	X	17263	-0-	-6576	-0-	156	1	14458	3	Y	2407	2412	0			46
							1	4	2648	9							
11	19980	X	15125	-0-	-4855	-0-	158	1	12521	3	Y	2224	2131	0	75	1	52
							2446	9					12	8			
12	18476	X	15452	-0-	-3024	-0-	193	1	13177	3	Y	1891	1897	0			46
							2	4	2080	9							
01	18476	X	13543	-0-	-4933	-0-	175	1	11352	3	Y	1831	1678	0	156	1	43
							2	4	2014	9							
02	15596	X	12375	-0-	-3221	-0-	173	1	10682	3	Y	1381	1387	0			37
							1	4	1519	9							

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
09	8460	X	5968	-0-	-2492	-0-	198	1	4498	3	Y	1142	1124	0			60
							16	4	1256	9							
10	7843	X	5631	-0-	-2212	-0-	199	1	4324	3	Y	1001	1020	0			41
							7	4	1101	9							
11	6780	X	5134	-0-	-1646	-0-	189	1	3888	3	Y	954	955	0			40
							8	4	1049	9							
12	6665	X	5838	-0-	-827	-0-	230	1	4479	3	Y	1014	1012	0			42
							14	4	1115	9							
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	208	1	3863	3	Y	999	993	0			48
							11	4	1099	9							
*02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	193	1	3685	3	Y	885	886	0			47
							12	4	974	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	7716	-0-	-294	-0-	254	1	5767	3	Y	1523	1497	0			80
							20	4	1675	9							
10	8277	X	7693	-0-	-584	-0-	268	1	5809	3	Y	1461	1481	0			60
							9	4	1607	9							
11	8010	X	6834	-0-	-1176	-0-	254	1	5209	3	Y	1237	1245	0			52
							10	4	1361	9							
12	8122	X	7225	-0-	-897	-0-	274	1	5358	3	Y	1433	1425	0			60
							17	4	1576	9							
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	253	1	4697	3	Y	1468	1458	0			70
							13	4	1615	9							
*02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	233	1	4439	3	Y	1164	1172	0			62
							14	4	1280	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7740	X	6944	-0-	-796	-0-	231	1	5246	3	Y	1317	1293	0			69
							18	4	1449	9							
10	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	250	1	5405	3	Y	1359	1372	0			56
							8	4	1495	9							
11	7800	X	6342	-0-	-1458	-0-	228	1	4661	3	Y	1313	1314	0			55
							9	4	1444	9							
12	8060	X	6519	-0-	-1541	-0-	233	1	4569	3	Y	1547	1537	0			65
							15	4	1702	9							
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	247	1	4604	3	Y	1352	1352	0			65
							13	4	1487	9							
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	192	1	3641	3	Y	1324	1319	0			70
							11	4	1456	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8374	-0-	-1046	-0-	259	1	5874	3	Y	2019	1977	0			106
							20	4	2221	9							
10	9269	X	9014	-0-	-255	-0-	314	1	6806	3	Y	1713	1748	0			71
							10	4	1884	9							
11	8580	X	8225	-0-	-355	-0-	304	1	6206	3	Y	1548	1554	0			65
							12	4	1703	9							
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	350	1	6826	3	Y	1540	1541	0			64
							21	4	1694	9							
01	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	329	1	6148	3	Y	1937	1908	0			93
							18	4	2131	9							
02	8148	X	6626	-0-	-1522	-0-	235	1	4471	3	Y	1733	1734	0			92
							14	4	1906	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30120	X	26728	-0-	-3392	-0-	600	1	25455	3	Y	612	599	0			28
							673	9									
10	31124	X	28773	-0-	-2351	-0-	617	1	27624	3	Y	484	493	0			19
							532	9									
11	30120	X	27347	-0-	-2773	-0-	531	1	26013	3	Y	726	720	0			25
							4	4	799	9							
12	31124	X	24609	-0-	-6515	-0-	398	1	23560	3	Y	592	591	0			26
							651	9									
01	28954	X	23048	-0-	-5906	-0-	353	1	22156	3	Y	488	495	0			19
							2	4	537	9							
02	25984	X	NO RPT	-0-	-25984	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	14519	-0-	-3091	-0-	28	1	12842	3	Y	1497	1510	0			53
							2	4	1647	9							
10	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	84	1	34418	3	Y	5111	4977	0	29	8	158
							6	4	5622	9							
11	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	58	1	22045	3	Y	2646	2614	0	76	1	101
							5	4	2911	9			13	8			
12	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	74	1	22665	3	Y	2569	2582	0	17	8	71
							1	4	2826	9							
01	40145	X	27662	-0-	-12483	-0-	75	1	25260	3	Y	2114	1956	0	116	1	79
							2	4	2325	9			34	8			
02	36260	X	22518	-0-	-13742	-0-	50	1	20063	3	Y	2186	2190	0	5	8	70
							2405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	19710	X	11934	-0-	-7776	-0-	23	1	10806	3	Y	1003	1023	0			35
							2	4	1103	9							
10	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	49	1	19838	3	Y	3437	3365	0			107
							3	4	3781	9							
11	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	53	1	20011	3	Y	2211	2156	0	64	1	84
							4	4	2432	9			14	8			
12	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	67	1	20578	3	Y	2519	2533	0			70
							1	4	2771	9							
01	23684	X	23513	-0-	-171	-0-	63	1	21081	3	Y	2153	2021	0	120	1	82
							1	4	2368	9							
02	21392	X	20552	-0-	-840	-0-	46	1	18485	3	Y	1837	1860	0			59
							2021	9									

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
09	7170	X	4569	-0-	-2601	-0-	113	1	2581	3	Y	1696	1651	0			89
							9	4	1866	9							
10	7502	X	4609	-0-	-2893	-0-	125	1	2713	3	Y	1606	1629	0			66
							4	4	1767	9							
11	7260	X	4431	-0-	-2829	-0-	127	1	2609	3	Y	1536	1537	0			65
							5	4	1690	9							
12	7502	X	4163	-0-	-3339	-0-	146	1	2841	3	Y	1061	1082	0			44
							9	4	1167	9							
01	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	144	1	2698	3	Y	131	169	0			6
							8	4	144	9							
02	3164	X	2463	-0-	-701	-0-	118	1	2254	3	Y	76	78	0			4
							7	4	84	9							

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
09	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	145	1	14372	3	Y	2439	2421	0			48
							1	4	2683	9							
10	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	155	1	14322	3	Y	1957	1967	0			38
							1	4	2153	9							
11	15450	X	11540	-0-	-3910	-0-	122	1	9670	3	Y	1589	1536	0	54	1	37
							1748	9									
12	17577	X	8458	-0-	-9119	-0-	106	1	7256	3	Y	995	1008	0			24
							1	4	1095	9							
01	17763	X	8348	-0-	-9415	-0-	124	1	8035	3	Y	171	176	0	15	1	4
							1	4	188	9							
02	16044	X	12266	-0-	-3778	-0-	171	1	10555	3	Y	1400	1366	0			38
							1540	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15030	X	13364	-0-	-1666	-0-	108	1	11215	3	Y	1855	1849	0			36
							2041	9									
10	15097	X	13545	-0-	-1552	-0-	126	1	11698	3	Y	1564	1570	0			30
							1	4	1720	9							
11	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	172	1	13753	3	Y	2082	1992	0	71	1	49
							1	4	2290	9							
12	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	245	1	16726	3	Y	1753	1760	0			42
							2	4	1928	9							
01	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	240	1	15550	3	Y	1858	1698	0	158	1	44
							3	4	2044	9							
02	14924	X	13236	-0-	-1688	-0-	185	1	11467	3	Y	1439	1444	0			39
							1	4	1583	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	15270	X	10071	-0-	-5199	-0-	82	1	7517	3	Y	2247	2236	0			44
							2472	9									
10	16151	X	13891	-0-	-2260	-0-	127	1	11696	3	Y	1880	1888	0			36
							2068	9									
11	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	177	1	14136	3	Y	1859	1789	0	63	1	43
							1	4	2045	9							
12	16151	X	14178	-0-	-1973	-0-	178	1	12083	3	Y	1742	1743	0			42
							1	4	1916	9							
01	13888	X	13579	-0-	-309	-0-	172	1	11116	3	Y	2081	1897	0	177	1	49
							2	4	2289	9							
02	15260	X	9542	-0-	-5718	-0-	130	1	7972	3	Y	1309	1323	0			35
							1440	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	138	1	13471	3	Y	2770	2740	0			54
							1	4	3047	9							
10	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	151	1	14026	3	Y	1944	1961	0			37
							1	4	2138	9							
11	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	211	1	16767	3	Y	1804	1738	0	61	1	42
							1	4	1984	9							
12	14849	X	10249	-0-	-4600	-0-	123	1	8351	3	Y	1613	1616	0			39
							1	4	1774	9							
01	17205	X	11132	-0-	-6073	-0-	139	1	9042	3	Y	1772	1610	0	150	1	41
							2	4	1949	9			10	8			
02	17696	X	13825	-0-	-3871	-0-	194	1	11998	3	Y	1484	1485	0			40
							1	4	1632	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7743	-0-	-1317	-0-	236	1	5363	3	Y	1932	1902	0			102
							19	4	2125	9							
10	9362	X	7616	-0-	-1746	-0-	256	1	5556	3	Y	1632	1666	0			68
							9	4	1795	9							
11	9000	X	7192	-0-	-1808	-0-	261	1	5333	3	Y	1444	1451	0			61
							10	4	1588	9							
12	9207	X	8481	-0-	-726	-0-	301	1	5887	3	Y	2067	2042	0			86
							19	4	2274	9							
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	286	1	5316	3	Y	2152	2135	0			103
							15	4	2367	9							
*02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	310	1	5909	3	Y	1943	1943	0			103
							19	4	2137	9							

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36240	X	34182	-0-	-2058	-0-	146	1	32514	3	Y	1384	1352	0			112
							1522	9									
10	36952	X	21690	-0-	-15262	-0-	74	1	20641	3	Y	886	940	0			58
							975	9									
11	33720	X	32786	-0-	-934	-0-	65	1	31212	3	Y	1372	1360	0			70
							1509	9									
12	35924	X	35924	-0-	-0-	-0-	74	1	34266	3	Y	1440	1427	0			83
							1584	9									
01	35309	X	35090	-0-	-219	-0-	96	1	32859	3	Y	1940	1940	0			83
							1	4	2134	9							
02	31892	X	28199	-0-	-3693	-0-	72	1	26915	3	Y	1102	1146	0			39
							1212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	35160	X	28892	-0-	-6268	-0-	124	1	27545	3	Y	1112	1084	0			90
							1223	9									
10	34255	X	21617	-0-	-12638	-0-	74	1	20799	3	Y	676	722	0			44
							744	9									
11	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	61	1	29382	3	Y	1187	1171	0			60
							1306	9									
12	35392	X	35392	-0-	-0-	-0-	73	1	33584	3	Y	1577	1547	0			90
							1735	9									
01	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	84	1	28836	3	Y	1182	1221	0			51
							1	4	1300	9							
02	28700	X	25421	-0-	-3279	-0-	65	1	24225	3	Y	1028	1042	0			37
							1131	9									

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45360	X	38708	-0-	-6652	-0-	168	1	37275	3	Y	1149	1123	0			93
							1	4	1264	9							
10	45384	X	33671	-0-	-11713	-0-	117	1	32865	3	Y	625	677	0			41
							1	4	688	9							
11	43920	X	35671	-0-	-8249	-0-	71	1	34290	3	Y	1191	1172	0			60
							1310	9									
12	50339	X	50339	-0-	-0-	-0-	105	1	48573	3	Y	1509	1483	0			86
							1	4	1660	9							
01	48053	X	48053	-0-	-0-	-0-	136	1	46647	3	Y	1154	1190	0			50
							1	4	1269	9							
*02	37312	X	37312	-0-	-0-	-0-	97	1	36234	3	Y	892	910	0			32
							981	9									

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
09	46530	X	43999	-0-	-2531	-0-	189	1	41949	3	Y	1691	1680	0			137
							1	4	1860	9							
10	46624	X	40734	-0-	-5890	-0-	141	1	39629	3	Y	875	955	0			57
							1	4	963	9							
11	42630	X	39929	-0-	-2701	-0-	79	1	38504	3	Y	1224	1219	0			62
							1346	9									
12	52961	X	52961	-0-	-0-	-0-	110	1	50880	3	Y	1791	1750	0			103
							1	4	1970	9							
01	48583	X	48583	-0-	-0-	-0-	136	1	46968	3	Y	1344	1389	0			58
							1	4	1478	9							
02	41076	X	38878	-0-	-2198	-0-	100	1	37531	3	Y	1134	1151	0			41
							1247	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	42	1	19651	3	Y	2266	2243	0			80
							4	4	2493	9							
10	16616	X	13275	-0-	-3341	-0-	29	1	11656	3	Y	1444	1479	0			45
							2	4	1588	9							
11	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	48	1	18282	3	Y	1152	1120	0	33	1	44
							4	4	1267	9							
12	22940	X	21615	-0-	-1325	-0-	64	1	19628	3	Y	1747	1742	0			49
							1	4	1922	9							
01	22940	X	19871	-0-	-3069	-0-	54	1	17964	3	Y	1684	1575	0	94	1	64
							1	4	1852	9							
02	20720	X	17338	-0-	-3382	-0-	39	1	15613	3	Y	1533	1548	0			49
							1686	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	15240	X	13319	-0-	-1921	-0-	24	1	11118	3	Y	1977	1969	0			69
							2	4	2175	9							
10	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	36	1	14727	3	Y	1511	1533	0			47
							3	4	1662	9							
11	15240	X	3059	-0-	-12181	-0-	6	1	2199	3	Y	776	770	0	23	1	30
							854	9									
12	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19980	X	15137	-0-	-4843	-0-	29	1	13287	3	Y	1654	1646	0			58
							2	4	1819	9							
10	15407	X	14981	-0-	-426	-0-	33	1	13307	3	Y	1490	1502	0			46
							2	4	1639	9							
11	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	46	1	17503	3	Y	1275	1235	0	37	1	49
							4	4	1403	9							
12	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	58	1	17968	3	Y	1552	1558	0			43
							1	4	1707	9							
01	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	44	1	14881	3	Y	1584	1479	0	88	1	60
							1	4	1742	9							
*02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	33	1	13147	3	Y	1450	1463	0			47
							1595	9									

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
09	20130	X	15886	-0-	-4244	-0-	128	1	13459	3	Y	2089	2078	0			41
							1	4	2298	9							
10	20212	X	17718	-0-	-2494	-0-	166	1	15310	3	Y	2038	2040	0			39
							2242	9									
11	18510	X	16189	-0-	-2321	-0-	174	1	13801	3	Y	2013	1937	0	68	1	47
							2214	9									
12	17577	X	15689	-0-	-1888	-0-	198	1	13543	3	Y	1769	1773	0			43
							2	4	1946	9							
01	17732	X	15013	-0-	-2719	-0-	198	1	12813	3	Y	1818	1663	0	155	1	43
							2	4	2000	9							
02	16016	X	13192	-0-	-2824	-0-	186	1	11492	3	Y	1375	1381	0			37
							1	4	1513	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	19784	-0-	-2956	-0-	164	1	17087	3	Y	2302	2292	0			45
							1	4	2532	9							
10	23498	X	19743	-0-	-3755	-0-	184	1	16992	3	Y	2333	2333	0			45
							1	4	2566	9							
11	21540	X	17665	-0-	-3875	-0-	190	1	15103	3	Y	2155	2077	0	73	1	50
							1	4	2371	9							
12	22258	X	15525	-0-	-6733	-0-	195	1	13318	3	Y	1827	1833	0			44
							2	4	2010	9							
01	21638	X	16059	-0-	-5579	-0-	213	1	13776	3	Y	1880	1720	0	160	1	44
							2	4	2068	9							
02	18452	X	12612	-0-	-5840	-0-	171	1	10629	3	Y	1646	1646	0			44
							1	4	1811	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	20430 X	17799	-0-	-2631	-0-	145	1	15092	3	Y	2329	2322	0			46
						2562	9									
10	20522 X	15833	-0-	-4689	-0-	145	1	13322	3	Y	2151	2156	0			41
						2366	9									
11	20430 X	17795	-0-	-2635	-0-	191	1	15173	3	Y	2210	2124	0	75	1	52
						2431	9									
12	21111 X	14878	-0-	-6233	-0-	185	1	12540	3	Y	1956	1961	0			47
						1	4	2152	9							
01	20336 X	13286	-0-	-7050	-0-	172	1	11162	3	Y	1773	1627	0	151	1	42
						2	4	1950	9							
02	16604 X	11525	-0-	-5079	-0-	159	1	9768	3	Y	1453	1456	0			39
						1598	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19350 X	16267	-0-	-3083	-0-	133	1	13748	3	Y	2169	2161	0			42
						2386	9									
10	18104 X	17871	-0-	-233	-0-	167	1	15481	3	Y	2020	2023	0			39
						1	4	2222	9							
11	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	213	1	16949	3	Y	1859	1792	0	63	1	43
						1	4	2045	9							
12	20436 X	20436	-0-	-0-	-0-	268	1	18238	3	Y	1753	1754	0			42
						2	4	1928	9							
01	17856 X	14767	-0-	-3089	-0-	194	1	12523	3	Y	1862	1701	0	159	1	44
						2	4	2048	9							
02	17024 X	11844	-0-	-5180	-0-	165	1	10173	3	Y	1369	1376	0			37
						1506	9									

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
09	15270 X	10713	-0-	-4557	-0-	20	1	9170	3	Y	1383	1374	0			49
						2	4	1521	9							
10	15779 X	9741	-0-	-6038	-0-	21	1	8469	3	Y	1136	1150	0			35
						1	4	1250	9							
11	13680 X	8763	-0-	-4917	-0-	20	1	7817	3	Y	840	819	0	24	1	32
						2	4	924	9							
12	13361 X	8745	-0-	-4616	-0-	25	1	7546	3	Y	1067	1069	0			30
						1174	9									
01	10881 X	7249	-0-	-3632	-0-	19	1	6172	3	Y	962	901	0	54	1	37
						1058	9									
02	9828 X	6786	-0-	-3042	-0-	15	1	5909	3	Y	784	796	0			25
						862	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	27	1	12149	3	Y	1287	1275	0			45
						2	4	1416	9							
10	13919 X	13441	-0-	-478	-0-	30	1	12230	3	Y	1072	1084	0			33
						2	4	1179	9							
11	12870 X	11910	-0-	-960	-0-	30	1	10967	3	Y	828	805	0	24	1	32
						2	4	911	9							
12	14043 X	10960	-0-	-3083	-0-	32	1	9983	3	Y	858	866	0			24
						1	4	944	9							
01	13392 X	10928	-0-	-2464	-0-	29	1	9981	3	Y	834	780	0	46	1	32
						1	4	917	9							
02	12096 X	10040	-0-	-2056	-0-	23	1	9120	3	Y	815	821	0			26
						897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	13080	X	9249	-0-	-3831	-0-	17	1	8076	3	Y	1049	1049	0			37
							2	4	1154	9							
10	13516	X	9788	-0-	-3728	-0-	21	1	8665	3	Y	1000	1006	0			31
							2	4	1100	9							
11	12900	X	9831	-0-	-3069	-0-	24	1	8917	3	Y	807	784	0	23	1	31
							2	4	888	9							
12	12865	X	9732	-0-	-3133	-0-	28	1	8720	3	Y	894	900	0			25
							1	4	983	9							
01	10013	X	9445	-0-	-568	-0-	26	1	8532	3	Y	806	755	0	45	1	31
							887	9									
02	9044	X	8610	-0-	-434	-0-	20	1	7807	3	Y	712	720	0			23
							783	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21288	X	21288	-0-	-0-	-0-	43	1	20083	3	Y	1053	1072	0			37
							4	4	1158	9							
10	27641	X	27641	-0-	-0-	-0-	61	1	24794	3	Y	2529	2488	0			78
							4	4	2782	9							
11	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	56	1	21122	3	Y	2012	1955	0	58	1	77
							5	4	2213	9							
12	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	70	1	21519	3	Y	2274	2288	0			63
							1	4	2501	9							
01	27652	X	23757	-0-	-3895	-0-	64	1	21526	3	Y	1969	1847	0	110	1	75
							1	4	2166	9							
02	24976	X	19804	-0-	-5172	-0-	44	1	17971	3	Y	1625	1648	0			52
							1	4	1788	9							

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
09	17790	X	2931	-0-	-14859	-0-	6	1	2383	3	Y	493	547	0			17
							542	9									
10	18383	X	15935	-0-	-2448	-0-	33	1	13408	3	Y	2265	2210	0	2	8	70
							2	4	2492	9							
11	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	48	1	18162	3	Y	4352	4129	0	126	1	167
							4	4	4787	9							
12	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	74	1	22958	3	Y	2714	2805	0			76
							1	4	2985	9							
01	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	63	1	21137	3	Y	2015	1902	0	112	1	77
							1	4	2217	9							
02	21476	X	18289	-0-	-3187	-0-	40	1	16507	3	Y	1583	1609	0			51
							1	4	1741	9							

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
09	16830	X	14	-0-	-16816	-0-	10	3	4	9	Y	4	73	0			-0-
10	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	44	1	18126	3	Y	2700	2616	0			84
							3	4	2970	9							
11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	42	1	15698	3	Y	2225	2159	0	65	1	85
							3	4	2448	9							
12	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	53	1	16559	3	Y	1854	1887	0			52
							1	4	2039	9							
01	21142	X	14792	-0-	-6350	-0-	38	1	12750	3	Y	1821	1700	0	101	1	69
							1	4	2003	9			3	8			
02	19096	X	15586	-0-	-3510	-0-	35	1	13737	3	Y	1649	1665	0			53
							1814	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	13950 X	8240	-0-	-5710	-0-	17	1	7641	3	Y	528	562	0			19
						1	4	581	9							
10	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	44	1	18172	3	Y	1804	1767	0			56
						3	4	1984	9							
11	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	41	1	15150	3	Y	1558	1509	0	45	1	60
						3	4	1714	9							
12	15624 X	15428	-0-	-196	-0-	43	1	13382	3	Y	1820	1829	0			51
						1	4	2002	9							
01	20212 X	18706	-0-	-1506	-0-	50	1	16833	3	Y	1656	1552	0	92	1	63
						1	4	1822	9							
02	18256 X	14904	-0-	-3352	-0-	33	1	13489	3	Y	1255	1278	0			40
						1	4	1381	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

09	81060 X	62657	-0-	-18403	-0-	95	1	58985	3	Y	3249	3265	0			46
						3	4	3574	9							
10	77593 X	64510	-0-	-13083	-0-	88	1	60417	3	Y	3634	3609	0	15	1	56
						8	4	3997	9							
11	75090 X	70920	-0-	-4170	-0-	85	1	66735	3	Y	3703	3700	0			59
						27	4	4073	9							
12	72044 X	70727	-0-	-1317	-0-	90	1	66768	3	Y	3499	3513	0			45
						20	4	3849	9							
01	67928 X	67928	-0-	-0-	-0-	96	1	63901	3	Y	3568	3555	0			58
						6	4	3925	9							
*02	63292 X	63292	-0-	-0-	-0-	86	1	59888	3	Y	3013	3016	0			55
						4	4	3314	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

09	21990 X	17149	-0-	-4841	-0-	191	1	14341	3	Y	2379	2368	0			47
						2617	9									
10	19158 X	17295	-0-	-1863	-0-	49	1	14827	3	Y	2199	2201	0			45
						2419	9									
11	18540 X	14125	-0-	-4415	-0-	45	1	11967	3	Y	1921	1902	0			64
						2113	9									
12	17732 X	13312	-0-	-4420	-0-	97	1	11238	3	Y	1797	1798	0			63
						1977	9									
01	17732 X	12921	-0-	-4811	-0-	60	1	10884	3	Y	1797	1796	0			64
						1977	9									
02	16016 X	15242	-0-	-774	-0-	86	1	13560	3	Y	1451	1454	0			61
						1596	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

09	19320 X	11985	-0-	-7335	-0-	129	1	9701	3	Y	1959	1946	0			39
						2155	9									
10	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	43	1	12981	3	Y	2540	2527	0			52
						2794	9									
11	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	49	1	13053	3	Y	2081	2064	0			69
						2289	9									
12	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	114	1	13187	3	Y	1847	1852	0			64
						2032	9									
01	15810 X	13717	-0-	-2093	-0-	67	1	12151	3	Y	1363	1378	0			49
						1499	9									
02	14364 X	11571	-0-	-2793	-0-	65	1	10277	3	Y	1117	1119	0			47
						1229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15330	X	10333	-0-	-4997	-0-	110	1	8257	3	Y	1787	1773	0			35
							1966	9									
10	12338	X	10503	-0-	-1835	-0-	27	1	8166	3	Y	2100	2092	0			43
							2310	9									
11	11940	X	8786	-0-	-3154	-0-	27	1	7120	3	Y	1490	1484	0			49
							1639	9									
12	12338	X	9221	-0-	-3117	-0-	67	1	7734	3	Y	1291	1295	0			45
							1420	9									
01	10664	X	8947	-0-	-1717	-0-	43	1	7764	3	Y	1036	1044	0			37
							1140	9									
02	9632	X	9267	-0-	-365	-0-	51	1	7995	3	Y	1110	1100	0			47
							1221	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

09	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	25	1	11553	3	N	1507	1498	0			53
							2	4	1658	9							
10	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	30	1	12147	3	N	1254	1268	0			39
							2	4	1379	9							
11	12630	X	11999	-0-	-631	-0-	29	1	11074	3	N	812	796	0	24	1	31
							3	4	893	9							
12	13237	X	10607	-0-	-2630	-0-	31	1	9568	3	N	915	921	0			25
							1	4	1007	9							
01	13671	X	9928	-0-	-3743	-0-	27	1	9047	3	N	775	727	0	43	1	30
							1	4	853	9							
02	12348	X	9395	-0-	-2953	-0-	21	1	8563	3	N	737	743	0			24
							811	9									

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

09	18810	X	10420	-0-	-8390	-0-	174	1	9422	3	Y	749	736	0			36
							824	9									
10	14787	X	12056	-0-	-2731	-0-	227	1	10949	3	Y	800	795	0			41
							880	9									
11	14310	X	3335	-0-	-10975	-0-	54	1	2425	3	Y	778	769	0			50
							856	9									
12	14012	X	4062	-0-	-9950	-0-	78	1	3057	3	Y	843	834	0			59
							927	9									
01	14012	X	8714	-0-	-5298	-0-	208	1	7010	3	Y	1360	1311	0			108
							1496	9									
*02	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	483	1	15177	3	Y	1293	1285	0			116
							1422	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	18023	-0-	-6187	-0-	33	1	15264	3	Y	2475	2464	0			87
							3	4	2723	9							
10	23374	X	16087	-0-	-7287	-0-	33	1	13808	3	Y	2039	2063	0			63
							3	4	2243	9							
11	20340	X	18340	-0-	-2000	-0-	45	1	17093	3	Y	1089	1078	0	32	1	42
							4	4	1198	9							
12	19840	X	13835	-0-	-6005	-0-	40	1	12056	3	Y	1581	1579	0			44
							1739	9									
01	19592	X	10300	-0-	-9292	-0-	27	1	8933	3	Y	1218	1148	0	68	1	46
							1340	9									
02	17108	X	10111	-0-	-6997	-0-	23	1	8970	3	Y	1016	1029	0			33
							1118	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

09	33930	X	19045	-0-	-14885	-0-	78	1	16965	3	Y	1819	1806	0			156
							1	4	2001	9							
10	31961	X	24281	-0-	-7680	-0-	93	1	21572	3	Y	2370	2266	0	11	8	249
							9	4	2607	9							
11	26760	X	17822	-0-	-8938	-0-	76	1	15809	3	Y	1760	1844	0			165
							1	4	1936	9							
12	25482	X	15523	-0-	-9959	-0-	73	1	13511	3	Y	1762	1786	0	7	8	134
							1	4	1938	9							
01	24273	X	16390	-0-	-7883	-0-	84	1	13940	3	Y	2149	2102	0	8	8	173
							2	4	2364	9							
02	21924	X	17110	-0-	-4814	-0-	75	1	15051	3	Y	1802	1753	0	1	8	221
							2	4	1982	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

09	30390	X	21427	-0-	-8963	-0-	90	1	19435	3	Y	1728	1686	0			148
							1	4	1901	9							
10	28241	X	19326	-0-	-8915	-0-	74	1	17303	3	Y	1765	1727	0			186
							7	4	1942	9							
11	23970	X	18520	-0-	-5450	-0-	82	1	16915	3	Y	1384	1440	0			130
							1	4	1522	9							
12	23343	X	17857	-0-	-5486	-0-	84	1	15613	3	Y	1963	1943	0			150
							1	4	2159	9							
01	22723	X	18149	-0-	-4574	-0-	96	1	15891	3	Y	1964	1955	0			159
							2	4	2160	9							
02	19992	X	1000	-0-	-18992	-0-	3	1	599	3	Y	362	476	0			45
							398	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	22	1	9184	3	Y	831	805	0			26
							2	4	914	9							
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	413	409	0	12	1	16
							454	9					2	8			
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	17	1	5307	3	Y	730	725	0	1	8	20
							803	9									
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	27	1	9330	3	Y	1288	1187	0	72	1	49
							1	4	1417	9							
*02	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	27	1	11322	3	Y	1537	1536	0			50
							1	4	1691	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	178	1	3589	3	Y	497	506	0			35
							547	9									
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	188	1	3715	3	Y	559	558	0			36
							615	9									
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	191	1	3188	3	Y	508	506	0			38
							559	9									
12	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	197	1	3315	3	Y	546	546	0			38
							3	4	601	9							
01	4402	X	4096	-0-	-306	-0-	192	1	3333	3	Y	516	526	0			28
							3	4	568	9							
*02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	192	1	3300	3	Y	511	506	0			33
							562	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67800	X	58437	-0-	-9363	-0-	89	1	54854	3	Y	3174	3184	0			45
							3	4	3491	9							
10	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	92	1	63022	3	Y	3554	3529	0	15	1	55
							9	4	3909	9							
11	60196	X	60196	-0-	-0-	-0-	72	1	56272	3	Y	3481	3480	0			56
							23	4	3829	9							
12	61876	X	60295	-0-	-1581	-0-	75	1	56300	3	Y	3549	3559	0			46
							16	4	3904	9							
01	67022	X	60845	-0-	-6177	-0-	86	1	57057	3	Y	3362	3353	0			55
							4	4	3698	9							
02	60536	X	54008	-0-	-6528	-0-	74	1	51070	3	Y	2600	2607	0			48
							4	4	2860	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	98	1	21324	3	Y	969	978	0			83
							2	4	1066	9							
10	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	70	1	16425	3	Y	1507	1431	0			159
							7	4	1658	9							
11	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	76	1	15644	3	Y	749	838	0			70
							1	4	824	9							
12	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	85	1	15896	3	Y	815	823	0			62
							1	4	897	9							
01	23250	X	15301	-0-	-7949	-0-	89	1	14566	3	Y	586	601	0			47
							1	4	645	9							
02	21000	X	16710	-0-	-4290	-0-	79	1	15823	3	Y	733	690	0			90
							2	4	806	9							

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
09	12450	X	10264	-0-	-2186	-0-	44	1	9540	3	Y	617	609	0			53
							1	4	679	9							
10	12865	X	12181	-0-	-684	-0-	49	1	11443	3	Y	622	609	0			66
							5	4	684	9							
11	12450	X	11365	-0-	-1085	-0-	52	1	10764	3	Y	498	513	0	5	8	46
							1	4	548	9							
12	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	62	1	11489	3	Y	617	616	0			47
							1	4	679	9							
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	74	1	12112	3	Y	487	495	0			39
							1	4	536	9							
*02	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	62	1	12291	3	Y	564	534	0			69
							1	4	620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	18930	X	15837	-0-	-3093	-0-	66	1	14441	3	Y	1208	1185	0			103
							1	4	1329	9							
10	19561	X	16563	-0-	-2998	-0-	66	1	15335	3	Y	1051	1043	0			111
							6	4	1156	9							
11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	72	1	15051	3	Y	1246	1240	0			117
							2	4	1371	9							
12	16368	X	15500	-0-	-868	-0-	77	1	14297	3	Y	1023	1062	0			78
							1	4	1125	9							
01	16554	X	13089	-0-	-3465	-0-	72	1	11848	3	Y	1062	1054	0			86
							1	4	1168	9							
02	15400	X	11998	-0-	-3402	-0-	54	1	10895	3	Y	953	922	0			117
							1	4	1048	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

09	11670	X	8644	-0-	-3026	-0-	146	1	7885	3	Y	557	546	0			27
							613	9									
10	10695	X	7499	-0-	-3196	-0-	139	1	6719	3	Y	583	580	0			30
							641	9									
11	10050	X	8290	-0-	-1760	-0-	165	1	7501	3	Y	567	560	0			37
							624	9									
12	8928	X	3770	-0-	-5158	-0-	77	1	3035	3	Y	598	593	0			42
							658	9									
01	8928	X	4319	-0-	-4609	-0-	113	1	3833	3	Y	339	354	0			27
							373	9									
02	8064	X	4262	-0-	-3802	-0-	130	1	4075	3	Y	52	74	0			5
							57	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

09	8700	X	8383	-0-	-317	-0-	144	1	7725	3	Y	467	455	0			23
							514	9									
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	209	1	10068	3	Y	611	603	0			31
							672	9									
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	183	1	8313	3	Y	579	573	0			37
							637	9									
12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	282	1	11124	3	Y	599	594	0			42
							659	9									
01	10943	X	5318	-0-	-5625	-0-	138	1	4675	3	Y	459	465	0			36
							505	9									
02	9884	X	5127	-0-	-4757	-0-	149	1	4700	3	Y	253	266	0			23
							278	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

09	4980	X	26	-0-	-4954	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	44	-0-	-136	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	118	1	9278	3	Y	2074	2074	0			82
							1	4	2281	9							
10	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	134	1	10363	3	Y	2553	2547	0			88
							12	4	2808	9							
11	12240	X	11863	-0-	-377	-0-	129	1	9385	3	Y	2123	2113	0			98
							14	4	2335	9							
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	153	1	10349	3	Y	1932	1963	0			67
							194	4	2125	9							
01	11904	X	10750	-0-	-1154	-0-	149	1	8642	3	Y	1715	1717	0			65
							72	4	1887	9							
02	10752	X	10303	-0-	-449	-0-	152	1	8273	3	Y	1477	1480	0			62
							253	4	1625	9							

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
09	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	42	1	19122	3	Y	1725	1716	0			61
							4	4	1898	9							
10	15841	X	14305	-0-	-1536	-0-	30	1	12423	3	Y	1682	1691	0			52
							2	4	1850	9							
11	15150	X	13744	-0-	-1406	-0-	32	1	12398	3	Y	1192	1163	0	35	1	46
							3	4	1311	9							
12	19406	X	11106	-0-	-8300	-0-	31	1	9686	3	Y	1262	1273	0			35
							1	4	1388	9							
01	21762	X	7630	-0-	-14132	-0-	20	1	6517	3	Y	994	936	0	55	1	38
							1093	9									
02	19656	X	7570	-0-	-12086	-0-	17	1	6637	3	Y	833	844	0			27
							916	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22260	X	18756	-0-	-3504	-0-	78	1	15894	3	Y	2525	2506	0			130
							6	4	2778	9							
10	23002	X	17166	-0-	-5836	-0-	64	1	15820	3	Y	1126	1188	0	3	8	65
							43	4	1239	9							
11	21480	X	17573	-0-	-3907	-0-	71	1	15568	3	Y	1728	1643	0	37	8	113
							33	4	1901	9							
12	21824	X	20301	-0-	-1523	-0-	95	1	16567	3	Y	3293	3233	0			173
							17	4	3622	9							
01	21173	X	13399	-0-	-7774	-0-	75	1	10727	3	Y	2346	2272	0	62	8	185
							16	4	2581	9							
02	17500	X	8986	-0-	-8514	-0-	48	1	6600	3	Y	2124	2046	0	73	8	190
							2	4	2336	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	102	1	20855	3	Y	3116	3075	0			160
							8	4	3428	9							
10	23808	X	18412	-0-	-5396	-0-	64	1	15878	3	Y	2206	2238	0			128
							43	4	2427	9							
11	22770	X	19903	-0-	-2867	-0-	77	1	16827	3	Y	2694	2642	0			180
							36	4	2963	9							
12	23808	X	19795	-0-	-4013	-0-	99	1	17123	3	Y	2323	2381	0			122
							18	4	2555	9							
01	23188	X	12503	-0-	-10685	-0-	74	1	10560	3	Y	1685	1671	0			136
							15	4	1854	9							
02	20944	X	-0-	-0-	-20944	-0-					Y	-0-	136	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27306 X	27306	-0-	-0-	-0-	112	1	22937	3	Y	3863	3797	0			199
						8	4	4249	9							
10	26164 X	25057	-0-	-1107	-0-	89	1	22079	3	Y	2572	2622	0			149
						60	4	2829	9							
11	26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	108	1	23433	3	Y	3012	2960	0			201
						50	4	3313	9							
12	26164 X	21278	-0-	-4886	-0-	104	1	17979	3	Y	2887	2936	0			152
						19	4	3176	9							
01	28210 X	23637	-0-	-4573	-0-	143	1	20583	3	Y	2619	2559	0			212
						30	4	2881	9							
*02	28049 X	28049	-0-	-0-	-0-	181	1	24996	3	Y	2603	2574	0			241
						9	4	2863	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

09	21270 X	20442	-0-	-828	-0-	85	1	17479	3	Y	2611	2577	0			134
						6	4	2872	9							
10	21979 X	15684	-0-	-6295	-0-	52	1	12825	3	Y	2520	2508	0			146
						35	4	2772	9							
11	19620 X	15992	-0-	-3628	-0-	62	1	13468	3	Y	2212	2210	0			148
						29	4	2433	9							
12	21111 X	17079	-0-	-4032	-0-	85	1	14849	3	Y	1935	1981	0			102
						16	4	2129	9							
01	21111 X	11922	-0-	-9189	-0-	70	1	10069	3	Y	1607	1579	0			130
						15	4	1768	9							
02	19068 X	10700	-0-	-8368	-0-	66	1	9181	3	Y	1318	1326	0			122
						3	4	1450	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

09	20700 X	17938	-0-	-2762	-0-	75	1	15314	3	Y	2312	2291	0			119
						6	4	2543	9							
10	19127 X	16584	-0-	-2543	-0-	56	1	14034	3	Y	2233	2223	0			129
						38	4	2456	9							
11	18510 X	14226	-0-	-4284	-0-	56	1	12208	3	Y	1760	1771	0			118
						26	4	1936	9							
12	18538 X	14074	-0-	-4464	-0-	69	1	11895	3	Y	1907	1925	0			100
						12	4	2098	9							
01	18538 X	15943	-0-	-2595	-0-	95	1	13694	3	Y	1940	1883	0			157
						20	4	2134	9							
02	16744 X	14283	-0-	-2461	-0-	90	1	12440	3	Y	1589	1599	0			147
						5	4	1748	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

09	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	95	1	19418	3	Y	3484	3440	0			179
						7	4	3832	9							
10	22754 X	18741	-0-	-4013	-0-	65	1	16084	3	Y	2316	2360	0	1	8	134
						44	4	2548	9							
11	22020 X	21719	-0-	-301	-0-	80	1	17580	3	Y	3655	3545	0			244
						38	4	4021	9							
12	22754 X	20799	-0-	-1955	-0-	101	1	17608	3	Y	2792	2889	0			147
						19	4	3071	9							
01	24118 X	21387	-0-	-2731	-0-	128	1	18355	3	Y	2616	2552	0			211
						26	4	2878	9							
02	21784 X	19091	-0-	-2693	-0-	118	1	16310	3	Y	2415	2403	0			223
						6	4	2657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	40290	X	33449	-0-	-6841	-0-	74	1	30604	3	Y	2513	2569	1			60
							7	4	2764	9							
10	41633	X	33062	-0-	-8571	-0-	78	1	30243	3	Y	2483	2462	1			81
							10	4	2731	9							
11	37980	X	31317	-0-	-6663	-0-	80	1	28781	3	Y	2229	2223	1			87
							4	4	2452	9							
12	37789	X	27420	-0-	-10369	-0-	66	1	24775	3	Y	2340	2348	1			79
							5	4	2574	9							
01	35061	X	25612	-0-	-9449	-0-	65	1	23097	3	Y	2213	2210	1			82
							16	4	2434	9							
02	31220	X	22854	-0-	-8366	-0-	62	1	20765	3	Y	1817	1828	1			71
							28	4	1999	9							

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
09	36720	X	28928	-0-	-7792	-0-	133	1	25790	3	Y	2732	2690	0			197
							3005	9									
10	37355	X	30711	-0-	-6644	-0-	142	1	27436	3	Y	2848	2875	0			170
							3133	9									
11	34530	X	28439	-0-	-6091	-0-	146	1	25163	3	Y	2845	2796	0			219
							3130	9									
12	34162	X	27401	-0-	-6761	-0-	137	1	24297	3	Y	2697	2807	0			109
							2967	9									
01	31403	X	25447	-0-	-5956	-0-	139	1	22537	3	Y	2519	2495	0			133
							2771	9									
02	27748	X	23060	-0-	-4688	-0-	129	1	20559	3	Y	2156	2137	0			152
							2372	9									

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
09	50580	X	40143	-0-	-10437	-0-	60	1	37364	3	Y	2470	2479	0			35
							2	4	2717	9							
10	49104	X	43639	-0-	-5465	-0-	59	1	40527	3	Y	2771	2737	0	11	1	42
							5	4	3048	9			16	8			
11	47520	X	40123	-0-	-7397	-0-	48	1	37315	3	Y	2495	2497	0			40
							15	4	2745	9							
12	43989	X	40422	-0-	-3567	-0-	51	1	37728	3	Y	2393	2400	0	2	8	31
							11	4	2632	9							
01	43648	X	42034	-0-	-1614	-0-	60	1	39576	3	Y	2177	2168	0	4	8	36
							3	4	2395	9							
02	39424	X	35345	-0-	-4079	-0-	48	1	33187	3	Y	1916	1917	0			35
							2	4	2108	9							

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
09	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	244	1	14923	3	Y	2399	2392	0			30
							10	4	2639	9							
10	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	249	1	16346	3	Y	2008	2009	0			29
							2	4	2209	9							
11	14460	X	13221	-0-	-1239	-0-	151	1	10995	3	Y	1886	1888	0			27
							2075	9									
12	18414	X	15316	-0-	-3098	-0-	201	1	12790	3	Y	2114	2110	0			31
							2325	9									
01	18817	X	17872	-0-	-945	-0-	239	1	15823	3	Y	1642	1646	0			27
							4	4	1806	9							
02	16996	X	9912	-0-	-7084	-0-	150	1	8842	3	Y	836	845	0			18
							920	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	50730 X	43651	-0-	-7079	-0-	67	1	41695	3	Y	1715	1727	0			24
						2	4	1887	9							
10	49910 X	46018	-0-	-3892	-0-	64	1	43943	3	Y	1823	1811	0	8	1	28
						6	4	2005	9							
11	48300 X	41604	-0-	-6696	-0-	51	1	39770	3	Y	1606	1608	0			26
						16	4	1767	9							
12	49910 X	41452	-0-	-8458	-0-	53	1	39602	3	Y	1623	1628	0			21
						12	4	1785	9							
01	46004 X	39163	-0-	-6841	-0-	56	1	37509	3	Y	1450	1447	0			24
						3	4	1595	9							
02	41552 X	33706	-0-	-7846	-0-	46	1	32213	3	Y	1314	1314	0			24
						2	4	1445	9							

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
09	55980 X	45814	-0-	-10166	-0-	68	1	42110	3	Y	3304	3332	0			47
						2	4	3634	9							
10	57598 X	52266	-0-	-5332	-0-	71	1	48274	3	Y	3558	3535	0	15	1	55
						7	4	3914	9							
11	55740 X	50516	-0-	-5224	-0-	60	1	46661	3	Y	3433	3433	0			55
						19	4	3776	9							
12	52460 X	52460	-0-	-0-	-0-	65	1	48170	3	Y	3828	3834	0			49
						14	4	4211	9							
01	55554 X	55554	-0-	-0-	-0-	77	1	51148	3	Y	3932	3917	0			64
						4	4	4325	9							
*02	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	64	1	44751	3	Y	3209	3214	0			59
						3	4	3530	9							

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
09	56070 X	44572	-0-	-11498	-0-	68	1	42276	3	Y	2024	2032	0			29
						2	4	2226	9							
10	54932 X	53247	-0-	-1685	-0-	74	1	50669	3	Y	2270	2255	0	9	1	35
						7	4	2497	9							
11	53160 X	51574	-0-	-1586	-0-	63	1	49179	3	Y	2102	2103	0			34
						20	4	2312	9							
12	52917 X	50937	-0-	-1980	-0-	65	1	48677	3	Y	1983	1991	0			26
						14	4	2181	9							
01	53258 X	48250	-0-	-5008	-0-	70	1	46251	3	Y	1750	1747	0			29
						4	4	1925	9							
02	48132 X	40907	-0-	-7225	-0-	56	1	39151	3	Y	1543	1544	0			28
						3	4	1697	9							

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
09	25560 X	13441	-0-	-12119	-0-	58	1	12675	3	Y	643	643	0			55
						1	4	707	9							
10	17856 X	12219	-0-	-5637	-0-	49	1	11536	3	Y	572	567	0			60
						5	4	629	9							
11	16290 X	11087	-0-	-5203	-0-	49	1	10264	3	Y	703	697	0			66
						1	4	773	9							
12	15500 X	11537	-0-	-3963	-0-	58	1	10962	3	Y	469	499	0			36
						1	4	516	9							
01	14725 X	9034	-0-	-5691	-0-	52	1	8626	3	Y	323	333	0			26
						1	4	355	9							
02	12544 X	7796	-0-	-4748	-0-	37	1	7452	3	Y	278	270	0			34
						1	4	306	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	3000	N	6210	-0-	3210	3210	27	1	5679	3	Y	458	435	0			39
							504	9									
10	3100	N	5403	-0-	2303	5513	21	1	4949	3	Y	392	390	0			41
							2	4	431	9							
11	11440	X	5927	-0-	-5513	-0-	27	1	5539	3	Y	328	336	0	2	8	31
							361	9									
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	22	1	3963	3	Y	226	240	0			17
							249	9									
01	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	36	1	6043	3	Y	199	200	0			16
							1	4	219	9							
02	5796	X	5024	-0-	-772	-0-	25	1	4801	3	Y	180	174	0			22
							198	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12090	X	10558	-0-	-1532	-0-	45	1	9549	3	Y	876	857	0			75
							964	9									
10	12493	X	11279	-0-	-1214	-0-	46	1	10456	3	Y	703	704	0			74
							4	4	773	9							
11	11850	X	10747	-0-	-1103	-0-	49	1	10204	3	Y	448	480	0			42
							1	4	493	9							
12	12245	X	11267	-0-	-978	-0-	56	1	10559	3	Y	592	589	0			45
							1	4	651	9							
01	11408	X	9307	-0-	-2101	-0-	53	1	8745	3	Y	462	470	0			37
							1	4	508	9							
02	10192	X	9408	-0-	-784	-0-	44	1	8867	3	Y	451	433	0			55
							1	4	496	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24750	X	21039	-0-	-3711	-0-	49	1	18086	3	Y	2633	2653	0			58
							8	4	2896	9							
10	23715	X	20874	-0-	-2841	-0-	51	1	17810	3	Y	2735	2716	0	5	8	72
							4	4	3009	9							
11	22740	X	22321	-0-	-419	-0-	54	1	19277	3	Y	2712	2683	0	10	8	91
							7	4	2983	9							
12	22630	X	20305	-0-	-2325	-0-	51	1	17411	3	Y	2567	2589	0			69
							19	4	2824	9							
01	20298	X	20298	-0-	-0-	-0-	47	1	17489	3	Y	2493	2486	0	14	8	62
							20	4	2742	9							
02	17836	X	15004	-0-	-2832	-0-	38	1	12508	3	Y	2228	2184	0	8	8	98
							7	4	2451	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17657	X	17657	-0-	-0-	-0-	168	1	13168	3	Y	3926	3933	0			156
							2	4	4319	9							
10	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	170	1	13124	3	Y	3290	3332	0			114
							15	4	3619	9							
11	16230	X	16137	-0-	-93	-0-	169	1	12385	3	Y	3241	3205	0			150
							18	4	3565	9							
12	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	191	1	13002	3	Y	3397	3429	0			118
							244	4	3737	9							
01	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	208	1	12038	3	Y	2631	2650	0			99
							100	4	2894	9							
02	13552	X	13060	-0-	-492	-0-	183	1	9968	3	Y	2367	2366	0			100
							305	4	2604	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	27720	X	21603	-0-	-6117	-0-	51	1	18826	3	Y	2471	2496	0			55
							8	4	2718	9							
10	27280	X	23994	-0-	-3286	-0-	60	1	21074	3	Y	2595	2581	0			69
							5	4	2855	9							
11	23220	X	22683	-0-	-537	-0-	55	1	19823	3	Y	2543	2526	0			86
							8	4	2797	9							
12	23994	X	23459	-0-	-535	-0-	61	1	20676	3	Y	2454	2474	0			66
							23	4	2699	9							
01	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	58	1	21139	3	Y	2418	2424	0			60
							23	4	2660	9							
02	20776	X	19155	-0-	-1621	-0-	51	1	16919	3	Y	1977	1950	0			87
							10	4	2175	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	11796	-0-	-204	-0-	48	1	10503	3	Y	1131	1098	0			97
							1	4	1244	9							
10	12400	X	11590	-0-	-810	-0-	45	1	10343	3	Y	1089	1071	0			115
							4	4	1198	9							
11	12000	X	10150	-0-	-1850	-0-	44	1	9118	3	Y	897	928	0			84
							1	4	987	9							
12	12183	X	10971	-0-	-1212	-0-	54	1	9906	3	Y	919	933	0			70
							1011	9									
01	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	56	1	9273	3	Y	508	537	0			41
							1	4	559	9							
02	11004	X	9988	-0-	-1016	-0-	45	1	9048	3	Y	813	754	0			100
							1	4	894	9							

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27030	X	13611	-0-	-13419	-0-	226	1	12185	3	Y	1091	1070	0			53
							1200	9									
10	24800	X	13562	-0-	-11238	-0-	249	1	12028	3	Y	1168	1162	0			59
							1285	9									
11	20040	X	13247	-0-	-6793	-0-	259	1	11745	3	Y	1130	1116	0			73
							1243	9									
12	20708	X	11401	-0-	-9307	-0-	251	1	9866	3	Y	1167	1158	0			82
							1284	9									
01	16740	X	14130	-0-	-2610	-0-	378	1	12771	3	Y	892	903	0			71
							981	9									
02	12712	X	8070	-0-	-4642	-0-	231	1	7225	3	Y	558	579	0			50
							614	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	20840	-0-	-5320	-0-	96	1	18589	3	Y	1959	1929	0			141
							2155	9									
10	26071	X	21422	-0-	-4649	-0-	99	1	19079	3	Y	2040	2044	0	16	8	121
							2244	9									
11	24030	X	19846	-0-	-4184	-0-	103	1	17655	3	Y	1898	1871	0	2	8	146
							2088	9									
12	23901	X	19273	-0-	-4628	-0-	97	1	17131	3	Y	1859	1927	0	3	8	75
							2045	9									
01	22754	X	18302	-0-	-4452	-0-	99	1	16156	3	Y	1861	1830	0	8	8	98
							2047	9									
02	19460	X	15324	-0-	-4136	-0-	84	1	13457	3	Y	1621	1605	0			114
							1783	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	20430	X	13293	-0-	-7137	-0-	190	1	10242	3	Y	2601	2542	0			125
							2861	9									
10	16120	X	10569	-0-	-5551	-0-	177	1	8563	3	Y	1663	1704	0			84
							1829	9									
11	14910	X	5206	-0-	-9704	-0-	110	1	4994	3	Y	93	171	0			6
							102	9									
12	15407	X	3652	-0-	-11755	-0-	90	1	3562	3	Y	-0-	6	0			-0-
01	12648	X	3031	-0-	-9617	-0-	86	1	2908	3	Y	34	31	0			3
							37	9									
02	11424	X	3073	-0-	-8351	-0-	91	1	2852	3	Y	118	110	0			11
							130	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

09	57270	X	50016	-0-	-7254	-0-	76	1	46867	3	Y	2791	2802	0			40
							3	4	3070	9							
10	59179	X	47903	-0-	-11276	-0-	66	1	44794	3	Y	2761	2728	0	11	1	42
							6	4	3037	9			20	8			
11	57270	X	50365	-0-	-6905	-0-	60	1	47158	3	Y	2843	2820	0	20	8	45
							20	4	3127	9							
12	55896	X	55896	-0-	-0-	-0-	71	1	52723	3	Y	2805	2814	0			36
							16	4	3086	9							
01	55774	X	55774	-0-	-0-	-0-	80	1	52834	3	Y	2595	2543	0	46	8	42
							5	4	2855	9							
*02	47595	X	47595	-0-	-0-	-0-	65	1	44929	3	Y	2362	2331	0	30	8	43
							3	4	2598	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

09	24270	X	15374	-0-	-8896	-0-	248	1	13367	3	Y	1599	1566	0			77
							1759	9									
10	25079	X	15467	-0-	-9612	-0-	280	1	13514	3	Y	1521	1521	0			77
							1673	9									
11	22500	X	10283	-0-	-12217	-0-	179	1	8155	3	Y	1772	1735	0			114
							1949	9									
12	21204	X	15362	-0-	-5842	-0-	327	1	12843	3	Y	1993	1967	0			140
							2192	9									
01	19623	X	13377	-0-	-6246	-0-	332	1	11240	3	Y	1641	1651	0			130
							1805	9									
02	14336	X	6086	-0-	-8250	-0-	163	1	5092	3	Y	755	817	0			68
							831	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

09	21150	X	5152	-0-	-15998	-0-	45	1	3504	3	Y	1457	1486	0			58
							1603	9									
10	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	11	61	0	8	8	-0-
11	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	3	3	0			-0-
12	15438	X	6567	-0-	-8871	-0-	79	1	5378	3	Y	917	885	0			32
							101	4	1009	9							
01	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	214	1	12442	3	Y	3025	2941	0	2	8	114
							104	4	3328	9							
*02	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	207	1	11254	3	Y	2548	2544	0	11	8	107
							345	4	2803	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	30630	X	16796	-0-	-13834	-0-	279	1	15072	3	Y	1314	1289	0			63
							1445	9									
10	27900	X	17349	-0-	-10551	-0-	321	1	15514	3	Y	1376	1369	0			70
							1514	9									
11	24240	X	14406	-0-	-9834	-0-	267	1	12119	3	Y	1836	1788	0			118
							2020	9									
12	21421	X	17063	-0-	-4358	-0-	368	1	14440	3	Y	2050	2024	0			144
							2255	9									
01	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	537	1	18136	3	Y	1616	1632	0			128
							1778	9									
02	15680	X	13877	-0-	-1803	-0-	378	1	11862	3	Y	1488	1482	0			134
							1637	9									

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
09	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	325	1	17559	3	Y	812	796	0			39
							893	9									
10	16306	X	8131	-0-	-8175	-0-	145	1	7008	3	Y	889	883	0			45
							978	9									
11	15780	X	7903	-0-	-7877	-0-	144	1	6550	3	Y	1099	1073	0			71
							1209	9									
12	19406	X	7871	-0-	-11535	-0-	164	1	6416	3	Y	1174	1162	0			83
							1291	9									
01	19406	X	5756	-0-	-13650	-0-	140	1	4735	3	Y	801	821	0			63
							881	9									
02	17528	X	6570	-0-	-10958	-0-	177	1	5570	3	Y	748	744	0			67
							823	9									

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
09	17910	X	12816	-0-	-5094	-0-	130	1	10158	3	Y	2297	2300	0			91
							1	4	2527	9							
10	18507	X	13279	-0-	-5228	-0-	134	1	10366	3	Y	2515	2519	0			87
							12	4	2767	9							
11	17910	X	12256	-0-	-5654	-0-	132	1	9678	3	Y	2211	2196	0			102
							14	4	2432	9							
12	14570	X	12167	-0-	-2403	-0-	140	1	9561	3	Y	2078	2108	0			72
							180	4	2286	9							
01	12400	X	11623	-0-	-777	-0-	156	1	9093	3	Y	2089	2082	0			79
							76	4	2298	9							
02	11200	X	10395	-0-	-805	-0-	147	1	7980	3	Y	1839	1840	0			78
							245	4	2023	9							

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
09	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	178	1	13368	3	Y	1882	1869	0			37
							2070	9									
10	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	41	1	12530	3	Y	2113	2107	0			43
							2324	9									
11	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	43	1	11534	3	Y	1840	1822	0			61
							2024	9									
12	14198	X	13860	-0-	-338	-0-	102	1	11837	3	Y	1746	1746	0			61
							1921	9									
01	16151	X	13118	-0-	-3033	-0-	63	1	11525	3	Y	1391	1402	0			50
							1530	9									
02	14588	X	11791	-0-	-2797	-0-	66	1	10385	3	Y	1218	1217	0			51
							1340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	32010	X	24952	-0-	-7058	-0-	284	1	23901	3	Y	697	695	0			35
							767	9									
10	31930	X	19760	-0-	-12170	-0-	241	1	18746	3	Y	703	692	0	16	8	30
							773	9									
11	29880	X	23313	-0-	-6567	-0-	286	1	22206	3	Y	746	751	0			25
							821	9									
12	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	347	1	29197	3	Y	965	939	0	3	8	48
							1062	9									
01	26133	X	23422	-0-	-2711	-0-	251	1	22306	3	Y	786	807	0	2	8	25
							865	9									
*02	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	290	1	24230	3	Y	775	753	0			47
							853	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25470	X	19198	-0-	-6272	-0-	138	1	16372	3	Y	2440	2422	0			104
							4	4	2684	9							
10	26319	X	20341	-0-	-5978	-0-	149	1	17453	3	Y	2486	2495	0			95
							4	4	2735	9							
11	23670	X	16941	-0-	-6729	-0-	132	1	14191	3	Y	2377	2354	0			118
							3	4	2615	9							
12	21762	X	17438	-0-	-4324	-0-	140	1	14450	3	Y	2584	2593	0			109
							6	4	2842	9							
01	20336	X	17977	-0-	-2359	-0-	146	1	15057	3	Y	2509	2510	0			108
							14	4	2760	9							
02	18368	X	15720	-0-	-2648	-0-	125	1	13133	3	Y	2223	2206	0			125
							17	4	2445	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49860	X	40412	-0-	-9448	-0-	61	1	37749	3	Y	2364	2380	0			34
							2	4	2600	9							
10	51522	X	39914	-0-	-11608	-0-	54	1	36948	3	Y	2643	2625	0	11	1	41
							5	4	2907	9							
11	49860	X	38896	-0-	-10964	-0-	46	1	36101	3	Y	2485	2486	0			40
							15	4	2734	9							
12	46996	X	39237	-0-	-7759	-0-	49	1	36684	3	Y	2266	2277	0			29
							11	4	2493	9							
01	42408	X	37907	-0-	-4501	-0-	53	1	35258	3	Y	2357	2347	0			39
							3	4	2593	9							
02	37716	X	33675	-0-	-4041	-0-	45	1	31279	3	Y	2135	2135	0			39
							2	4	2349	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18570	X	14602	-0-	-3968	-0-	163	1	12194	3	Y	2041	2042	0			41
							2245	9									
10	19003	X	12682	-0-	-6321	-0-	32	1	9830	3	Y	2564	2552	0			53
							2820	9									
11	16560	X	10452	-0-	-6108	-0-	31	1	8277	3	Y	1949	1937	0			65
							2144	9									
12	15097	X	6272	-0-	-8825	-0-	43	1	5059	3	Y	1064	1092	0			37
							1170	9									
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
02	13636	X	-0-	-0-	-13636	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	44460	X	39227	-0-	-5233	-0-	59	1	36637	3	Y	2299	2306	0			33
							2	4	2529	9							
10	43955	X	43955	-0-	-0-	-0-	60	1	41116	3	Y	2521	2505	0	10	1	39
							6	4	2773	9							
11	42120	X	38197	-0-	-3923	-0-	46	1	35636	3	Y	2273	2276	0			36
							15	4	2500	9							
12	40703	X	36191	-0-	-4512	-0-	45	1	33488	3	Y	2407	2412	0			31
							10	4	2648	9							
01	43958	X	34671	-0-	-9287	-0-	49	1	32209	3	Y	2191	2186	0			36
							3	4	2410	9							
02	39704	X	32021	-0-	-7683	-0-	43	1	29890	3	Y	1896	1897	0			35
							2	4	2086	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45330	X	40417	-0-	-4913	-0-	61	1	37352	3	Y	2729	2733	0			39
							2	4	3002	9							
10	42625	X	33260	-0-	-9365	-0-	46	1	31130	3	Y	1891	1893	0	8	1	29
							4	4	2080	9							
11	41250	X	35015	-0-	-6235	-0-	42	1	32475	3	Y	2259	2252	0			36
							13	4	2485	9							
12	41757	X	35576	-0-	-6181	-0-	44	1	33015	3	Y	2279	2286	0			29
							10	4	2507	9							
01	41757	X	34686	-0-	-7071	-0-	48	1	32167	3	Y	2244	2236	0			37
							3	4	2468	9							
02	37716	X	30357	-0-	-7359	-0-	41	1	28247	3	Y	1879	1881	0			35
							2	4	2067	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23940	X	12549	-0-	-11391	-0-	125	1	9359	3	Y	2786	2785	0			55
							3065	9									
10	23157	X	18071	-0-	-5086	-0-	51	1	15467	3	Y	2321	2328	0			48
							2553	9									
11	20190	X	15003	-0-	-5187	-0-	49	1	12961	3	Y	1812	1800	0			60
							1993	9									
12	20212	X	12999	-0-	-7213	-0-	96	1	11176	3	Y	1570	1575	0			55
							1727	9									
01	18073	X	12330	-0-	-5743	-0-	60	1	10947	3	Y	1203	1215	0			43
							1323	9									
02	16324	X	11664	-0-	-4660	-0-	61	1	9637	3	Y	1787	1755	0			75
							1966	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61650	X	54757	-0-	-6893	-0-	83	1	51392	3	Y	2981	2997	0			42
							3	4	3279	9							
10	63705	X	57160	-0-	-6545	-0-	78	1	53620	3	Y	3141	3122	0	13	1	48
							7	4	3455	9							
11	61650	X	54389	-0-	-7261	-0-	65	1	51013	3	Y	2991	2991	0			48
							21	4	3290	9							
12	61969	X	52978	-0-	-8991	-0-	66	1	49624	3	Y	2975	2985	0			38
							15	4	3273	9							
01	57164	X	49708	-0-	-7456	-0-	70	1	46709	3	Y	2659	2654	0			43
							4	4	2925	9							
02	51632	X	46242	-0-	-5390	-0-	62	1	43124	3	Y	2775	2767	0			51
							3	4	3053	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	166	1	13052	3	Y	2191	2201	0			87
							2	4	2410	9							
10	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	192	1	14905	3	Y	2206	2217	0			76
							18	4	2427	9							
11	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	187	1	13714	3	Y	1965	1950	0			91
							21	4	2162	9							
12	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	206	1	14020	3	Y	1855	1881	0			65
							264	4	2041	9							
01	17794	X	14758	-0-	-3036	-0-	216	1	12575	3	Y	1694	1695	0			64
							104	4	1863	9							
02	15848	X	12541	-0-	-3307	-0-	192	1	10418	3	Y	1465	1467	0			62
							319	4	1612	9							

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
09	18480	X	14283	-0-	-4197	-0-	107	1	12528	3	N	1495	1486	0			64
							3	4	1645	9							
10	16430	X	13642	-0-	-2788	-0-	101	1	11854	3	N	1531	1537	0			58
							3	4	1684	9							
11	15900	X	12412	-0-	-3488	-0-	101	1	10758	3	N	1410	1398	0			70
							2	4	1551	9							
12	16430	X	12283	-0-	-4147	-0-	102	1	10560	3	N	1470	1478	0			62
							4	4	1617	9							
01	13857	X	11287	-0-	-2570	-0-	94	1	9627	3	N	1415	1416	0			61
							9	4	1557	9							
02	12516	X	10250	-0-	-2266	-0-	84	1	8804	3	N	1228	1220	0			69
							11	4	1351	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	154	1	14125	3	Y	2055	2061	0			54
							2261	9									
10	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	251	1	19254	3	Y	3150	3079	0			125
							4	4	3465	9							
11	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	266	1	18615	3	Y	2930	2937	0			118
							3223	9									
12	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	224	1	16645	3	Y	2359	2403	0			74
							2595	9									
01	22723	X	18121	-0-	-4602	-0-	199	1	15077	3	Y	2586	2562	0			98
							2845	9									
02	20524	X	16559	-0-	-3965	-0-	183	1	14233	3	Y	1948	1951	0			95
							2143	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	136	1	12466	3	Y	1772	1785	0			46
							1949	9									
10	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	170	1	13038	3	Y	1474	1462	0			58
							2	4	1621	9							
11	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	159	1	11073	3	Y	1428	1428	0			58
							1571	9									
12	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	154	1	11444	3	Y	1229	1249	0			38
							1352	9									
01	15438	X	13324	-0-	-2114	-0-	151	1	11396	3	Y	1615	1592	0			61
							1777	9									
02	13580	X	11627	-0-	-1953	-0-	126	1	9823	3	Y	1525	1511	0			75
							1678	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800 X	11078	-0-	-2722	-0-	103	1	9465	3	Y	1373	1383	0			36
						1510	9									
10	17143 X	9085	-0-	-8058	-0-	103	1	7936	3	Y	950	948	0			38
						1	4	1045	9							
11	16590 X	16489	-0-	-101	-0-	194	1	13603	3	Y	2447	2386	0			99
						2692	9									
12	17143 X	13886	-0-	-3257	-0-	164	1	12196	3	Y	1387	1443	0			43
						1526	9									
01	16523 X	14068	-0-	-2455	-0-	161	1	12185	3	Y	1565	1549	0			59
						1722	9									
02	15400 X	11950	-0-	-3450	-0-	132	1	10294	3	Y	1385	1376	0			68
						1524	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	179	1	16327	3	Y	1458	1473	0			38
						1604	9									
10	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	265	1	20339	3	Y	1267	1255	0			50
						4	4	1394	9							
11	20250 X	16315	-0-	-3935	-0-	210	1	14713	3	Y	1265	1264	0			51
						1392	9									
12	20925 X	15399	-0-	-5526	-0-	187	1	13910	3	Y	1184	1198	0			37
						1302	9									
01	22010 X	14593	-0-	-7417	-0-	167	1	12632	3	Y	1631	1606	0			62
						1794	9									
02	19880 X	12819	-0-	-7061	-0-	143	1	11160	3	Y	1378	1373	0			67
						1516	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	162	1	14883	3	Y	2299	2313	0			60
						2529	9									
10	20863 X	8102	-0-	-12761	-0-	86	1	6616	3	Y	1272	1282	0			50
						1	4	1399	9							
11	20190 X	9297	-0-	-10893	-0-	109	1	7587	3	Y	1455	1446	0			59
						1601	9									
12	20863 X	8528	-0-	-12335	-0-	90	1	6691	3	Y	1588	1597	0			50
						1747	9									
01	20832 X	12868	-0-	-7964	-0-	141	1	10682	3	Y	1859	1839	0			70
						2045	9									
02	16408 X	13758	-0-	-2650	-0-	153	1	11899	3	Y	1551	1545	0			76
						1706	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	190	1	17414	3	Y	2476	2479	0			65
						2724	9									
10	21018 X	14637	-0-	-6381	-0-	168	1	12883	3	Y	1440	1448	0			57
						2	4	1584	9							
11	20340 X	19248	-0-	-1092	-0-	233	1	16341	3	Y	2431	2390	0			98
						2674	9									
12	21018 X	17727	-0-	-3291	-0-	201	1	14900	3	Y	2387	2410	0			75
						2626	9									
01	21018 X	16259	-0-	-4759	-0-	181	1	13674	3	Y	2185	2177	0			83
						2404	9									
02	18984 X	15019	-0-	-3965	-0-	162	1	12625	3	Y	2029	2013	0			99
						2232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	324	1	9121	3	Y	1378	1407	0			47
							1516	9									
10	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	271	1	8356	3	Y	1508	1476	0	15	8	64
							1659	9									
11	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	330	1	8240	3	Y	1363	1363	0	7	8	57
							1499	9									
12	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	328	1	7551	3	Y	1965	1943	0	3	8	76
							2162	9									
01	11222	X	9205	-0-	-2017	-0-	369	1	7449	3	Y	1259	1270	0	5	8	60
							2	4	1385	9							
02	10136	X	6560	-0-	-3576	-0-	175	1	5354	3	Y	936	921	0	26	8	49
							1	4	1030	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19680	X	19666	-0-	-14	-0-	189	1	17350	3	Y	1934	1950	0			50
							2127	9									
10	21855	X	11531	-0-	-10324	-0-	134	1	10313	3	Y	984	995	0			39
							2	4	1082	9							
11	21150	X	20274	-0-	-876	-0-	259	1	18115	3	Y	1727	1686	0	11	8	69
							1900	9									
12	21855	X	19042	-0-	-2813	-0-	224	1	16683	3	Y	1941	1949	0			61
							2135	9									
01	21421	X	19309	-0-	-2112	-0-	222	1	16800	3	Y	2079	2061	0			79
							2287	9									
02	18928	X	16197	-0-	-2731	-0-	176	1	13715	3	Y	2096	2072	0			103
							2306	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21720	X	21563	-0-	-157	-0-	210	1	19158	3	Y	1995	2013	0			52
							2195	9									
10	25699	X	17311	-0-	-8388	-0-	207	1	15847	3	Y	1140	1147	0			45
							3	4	1254	9							
11	24870	X	16755	-0-	-8115	-0-	207	1	14515	3	Y	1848	1818	0			75
							2033	9									
12	25699	X	17821	-0-	-7878	-0-	209	1	15538	3	Y	1885	1901	0			59
							2074	9									
01	24738	X	15629	-0-	-9109	-0-	176	1	13317	3	Y	1942	1928	0			73
							2136	9									
02	20132	X	13573	-0-	-6559	-0-	153	1	11860	3	Y	1418	1422	0			69
							1560	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21750	X	20429	-0-	-1321	-0-	192	1	17540	3	Y	2452	2461	0			64
							2697	9									
10	25048	X	14310	-0-	-10738	-0-	163	1	12521	3	Y	1475	1481	0			58
							3	4	1623	9							
11	24240	X	17399	-0-	-6841	-0-	223	1	15552	3	Y	1476	1474	0			60
							1624	9									
12	25048	X	18442	-0-	-6606	-0-	221	1	16404	3	Y	1652	1660	0			52
							1817	9									
01	23436	X	19969	-0-	-3467	-0-	234	1	17722	3	Y	1830	1813	0			69
							2013	9									
02	19068	X	18085	-0-	-983	-0-	210	1	16306	3	Y	1426	1425	0			70
							1569	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	207	1	18936	3	Y	2263	2287	0			59
							2489	9									
10	19623	X	14064	-0-	-5559	-0-	160	1	12322	3	Y	1436	1438	0			57
							2	4	1580	9							
11	20820	X	15941	-0-	-4879	-0-	195	1	13594	3	Y	1956	1934	0			79
							2152	9									
12	22351	X	19969	-0-	-2382	-0-	226	1	16828	3	Y	2650	2646	0			83
							2915	9									
01	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	261	1	19825	3	Y	2804	2781	0			106
							3084	9									
*02	21500	X	21500	-0-	-0-	-0-	240	1	18749	3	Y	2283	2277	0			112
							2511	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

09	15510	X	13685	-0-	-1825	-0-	149	1	11189	3	Y	2134	2105	0			42
							2347	9									
10	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	35	1	10728	3	Y	2141	2139	0			44
							2355	9									
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	31	1	8334	3	Y	1918	1898	0			64
							2110	9									
12	14136	X	11209	-0-	-2927	-0-	79	1	9187	3	Y	1766	1768	0			62
							1943	9									
01	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	72	1	13094	3	Y	1512	1520	0			54
							1663	9									
*02	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	69	1	10768	3	Y	1290	1290	0			54
							1419	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	288	1	8113	3	Y	974	994	0			33
							1071	9									
10	9703	X	8475	-0-	-1228	-0-	232	1	7129	3	Y	1013	1002	0			44
							1114	9									
11	9390	X	7387	-0-	-2003	-0-	245	1	6096	3	Y	951	955	0			40
							1046	9									
12	9796	X	8102	-0-	-1694	-0-	275	1	6325	3	Y	1365	1352	0			53
							1502	9									
01	9796	X	7418	-0-	-2378	-0-	287	1	5791	3	Y	1216	1211	0			58
							2	4	1338	9							
02	8848	X	6794	-0-	-2054	-0-	184	1	5638	3	Y	883	894	0			47
							1	4	971	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	25590 X	5151	-0-	-20439	-0-	23	1	3464	3	Y	1513	1580	0			32
						1664	9									
10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
11	25590 X	3058	-0-	-22532	-0-	11	1	2616	3	Y	392	379	0	1	8	12
						431	9									
12	17794 X	11102	-0-	-6692	-0-	45	1	10178	3	Y	799	784	0	6	8	21
						879	9									
01	32688 X	32688	-0-	-0-	-0-	141	1	30290	3	Y	2052	2012	0			61
						2257	9									
*02	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	117	1	22760	3	Y	4082	4004	0			139
						4490	9									

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
09	26640 X	17373	-0-	-9267	-0-	100	1	15295	3	Y	1798	1843	0			38
						1978	9									
10	27528 X	14511	-0-	-13017	-0-	75	1	11960	3	Y	2251	2239	0			50
						2476	9									
11	26640 X	13707	-0-	-12933	-0-	50	1	11997	3	Y	1509	1512	0			47
						1660	9									
12	19313 X	10662	-0-	-8651	-0-	42	1	9406	3	Y	1104	1122	0			29
						1214	9									
01	19127 X	12317	-0-	-6810	-0-	51	1	11028	3	Y	1125	1121	0			33
						1238	9									
02	16212 X	9685	-0-	-6527	-0-	42	1	8145	3	Y	1362	1349	0			46
						1498	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34200 X	16757	-0-	-17443	-0-	96	1	14575	3	Y	1896	1935	0			40
						2086	9									
10	35340 X	-0-	-0-	-35340	-0-					Y	1	40	0	1	8	-0-
11	34200 X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-					-0-
12	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
02	15652 X	-0-	-0-	-15652	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28290 X	12337	-0-	-15953	-0-	65	1	10010	3	Y	2056	2091	0			44
						2262	9									
10	29233 X	18193	-0-	-11040	-0-	93	1	14957	3	Y	2857	2837	0			64
						3143	9									
11	28290 X	14770	-0-	-13520	-0-	53	1	12734	3	Y	1803	1811	0			56
						1983	9									
12	19654 X	6838	-0-	-12816	-0-	24	1	5415	3	Y	1272	1294	0			34
						1399	9									
01	19654 X	7265	-0-	-12389	-0-	30	1	6528	3	Y	643	658	0			19
						707	9									
02	16436 X	7993	-0-	-8443	-0-	35	1	6812	3	Y	1042	1026	0			35
						1146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	141	1	11050	3	Y	1708	1710	0			68
						1	4	1879	9							
10	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	131	1	10108	3	Y	1599	1612	0			55
						12	4	1759	9							
11	12630 X	10918	-0-	-1712	-0-	126	1	9204	3	Y	1431	1420	0			66
						14	4	1574	9							
12	13516 X	10679	-0-	-2837	-0-	129	1	8806	3	Y	1435	1451	0			50
						165	4	1579	9							
01	12028 X	10073	-0-	-1955	-0-	145	1	8432	3	Y	1296	1297	0			49
						70	4	1426	9							
02	10864 X	8975	-0-	-1889	-0-	135	1	7395	3	Y	1107	1109	0			47
						227	4	1218	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

09	22830 X	15715	-0-	-7115	-0-	118	1	13979	3	Y	1468	1459	0			63
						3	4	1615	9							
10	21235 X	15420	-0-	-5815	-0-	116	1	13764	3	Y	1397	1407	0			53
						3	4	1537	9							
11	18660 X	13892	-0-	-4768	-0-	114	1	12307	3	Y	1335	1322	0			66
						2	4	1469	9							
12	18383 X	13547	-0-	-4836	-0-	115	1	11901	3	Y	1387	1395	0			58
						5	4	1526	9							
01	16058 X	11762	-0-	-4296	-0-	98	1	10125	3	Y	1390	1388	0			60
						10	4	1529	9							
02	14504 X	10235	-0-	-4269	-0-	84	1	8887	3	Y	1138	1134	0			64
						12	4	1252	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

09	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	417	1	11740	3	Y	1045	1064	0			36
						1150	9									
10	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	425	1	13078	3	Y	767	770	0			33
						844	9									
11	14160 X	8492	-0-	-5668	-0-	303	1	7552	3	Y	579	588	0			24
						637	9									
12	14632 X	8480	-0-	-6152	-0-	318	1	7317	3	Y	768	762	0			30
						845	9									
01	14632 X	10662	-0-	-3970	-0-	426	1	8599	3	Y	1486	1445	0			71
						2	4	1635	9							
02	12964 X	11775	-0-	-1189	-0-	307	1	9353	3	Y	1922	1890	0			103
						1	4	2114	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

09	21420 X	11523	-0-	-9897	-0-	136	1	10217	3	Y	1064	1059	0			21
						1170	9									
10	18755 X	11467	-0-	-7288	-0-	33	1	10048	3	Y	1260	1255	0			26
						1386	9									
11	13500 X	11093	-0-	-2407	-0-	36	1	9750	3	Y	1188	1175	0			39
						1307	9									
12	13950 X	10329	-0-	-3621	-0-	73	1	8474	3	Y	1620	1603	0			56
						1782	9									
01	13950 X	9422	-0-	-4528	-0-	44	1	7919	3	Y	1326	1335	0			47
						1459	9									
02	10752 X	2963	-0-	-7789	-0-	13	1	2057	3	Y	812	825	0			34
						893	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	16213	X	1782	-0-	-14431	-0-	8	1	1293	3	Y	437	425	0	2	8	10
							481	9									
11	12960	X	3798	-0-	-9162	-0-	11	1	2556	3	Y	1119	1094	0			35
							1231	9									
12	12369	X	4915	-0-	-7454	-0-	16	1	3811	3	Y	989	998	0			26
							1088	9									
01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	44	1	9396	3	Y	689	695	0			20
							758	9									
*02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	752	746	0			26
							827	9									

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
09	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	25048	X	2111	-0-	-22937	-0-	11	1	1760	3	Y	309	302	0			7
							340	9									
11	24240	X	8566	-0-	-15674	-0-	28	1	6700	3	Y	1671	1626	0			52
							1838	9									
12	25048	X	5732	-0-	-19316	-0-	19	1	4389	3	Y	1204	1224	0			32
							1324	9									
01	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	41	1	8785	3	Y	803	811	0			24
							883	9									
*02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	41	1	7984	3	Y	1480	1454	0			50
							1628	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22770	X	6429	-0-	-16341	-0-	32	1	4906	3	Y	1355	1336	0			29
							1491	9									
10	22816	X	7536	-0-	-15280	-0-	27	1	4194	3	Y	3014	2976	0			67
							3315	9									
11	16710	X	417	-0-	-16293	-0-	1	1	194	3	Y	202	257	0	6	8	6
							222	9									
12	6634	X	5508	-0-	-1126	-0-	17	1	3852	3	Y	1490	1457	0			39
							1639	9									
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	43	1	9150	3	Y	798	813	0			24
							878	9									
*02	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	51	1	9916	3	Y	1489	1462	0			51
							1638	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20940	X	7341	-0-	-13599	-0-	41	1	6276	3	Y	931	924	0			20
							1024	9									
10	21638	X	8989	-0-	-12649	-0-	43	1	7086	3	Y	1691	1673	0			38
							1860	9									
11	20940	X	9699	-0-	-11241	-0-	34	1	8227	3	Y	1307	1305	0			40
							1438	9									
12	16709	X	9264	-0-	-7445	-0-	36	1	8108	3	Y	1018	1031	0			27
							1120	9									
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	56	1	12020	3	Y	1018	1015	0			30
							1120	9									
02	9044	X	6637	-0-	-2407	-0-	29	1	5537	3	Y	974	971	0			33
							1071	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	19320	X	9826	-0-	-9494	-0-	51	1	7694	3	Y	1892	1852	0			40
							2081	9									
10	19964	X	10949	-0-	-9015	-0-	56	1	8984	3	Y	1735	1736	0			39
							1909	9									
11	19320	X	8700	-0-	-10620	-0-	28	1	6609	3	Y	1875	1856	0			58
							2063	9									
12	10168	X	7895	-0-	-2273	-0-	27	1	6278	3	Y	1445	1465	0			38
							1590	9									
01	10943	X	3912	-0-	-7031	-0-	13	1	2749	3	Y	1045	1050	0	2	8	31
							1150	9									
02	9884	X	2889	-0-	-6995	-0-	11	1	2115	3	Y	694	701	0			24
							763	9									

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
09	15600	X	8222	-0-	-7378	-0-	249	1	7007	3	Y	878	895	0			30
							966	9									
10	16120	X	11167	-0-	-4953	-0-	318	1	9802	3	Y	952	941	0			41
							1047	9									
11	12480	X	8354	-0-	-4126	-0-	284	1	7068	3	Y	911	914	0			38
							1002	9									
12	12307	X	11302	-0-	-1005	-0-	423	1	9749	3	Y	1027	1025	0			40
							1130	9									
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	475	1	9601	3	Y	1172	1156	0			56
							3	4	1289	9							
02	10080	X	8491	-0-	-1589	-0-	233	1	7143	3	Y	1013	1015	0			54
							1	4	1114	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	12003	-0-	-1917	-0-	124	1	9692	3	Y	1987	2010	0			79
							1	4	2186	9							
10	14384	X	13058	-0-	-1326	-0-	140	1	10820	3	Y	1895	1908	0			66
							13	4	2085	9							
11	13920	X	12032	-0-	-1888	-0-	129	1	9437	3	Y	2229	2192	0			103
							14	4	2452	9							
12	13547	X	12905	-0-	-642	-0-	149	1	10171	3	Y	2176	2203	0			76
							191	4	2394	9							
01	13051	X	11167	-0-	-1884	-0-	151	1	8790	3	Y	1957	1959	0			74
							73	4	2153	9							
02	11788	X	9331	-0-	-2457	-0-	134	1	7255	3	Y	1564	1572	0			66
							222	4	1720	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23700	X	16621	-0-	-7079	-0-	124	1	14756	3	Y	1580	1572	0			68
							3	4	1738	9							
10	23374	X	16706	-0-	-6668	-0-	126	1	14857	3	Y	1563	1571	0			60
							4	4	1719	9							
11	20760	X	15241	-0-	-5519	-0-	125	1	13473	3	Y	1491	1474	0	3	8	74
							3	4	1640	9							
12	19716	X	15362	-0-	-4354	-0-	131	1	13510	3	Y	1559	1567	0			66
							6	4	1715	9							
01	17546	X	13535	-0-	-4011	-0-	113	1	11702	3	Y	1554	1553	0			67
							11	4	1709	9							
02	15512	X	11753	-0-	-3759	-0-	97	1	10195	3	Y	1316	1309	0			74
							13	4	1448	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	19590 X	11706	-0-	-7884	-0-	87	1	10301	3	Y	1196	1191	0			51
						2	4	1316	9							
10	18228 X	10971	-0-	-7257	-0-	83	1	9700	3	Y	1078	1088	0			41
						2	4	1186	9							
11	16080 X	9893	-0-	-6187	-0-	80	1	8635	3	Y	1069	1057	0			53
						2	4	1176	9							
12	15407 X	10074	-0-	-5333	-0-	84	1	8809	3	Y	1070	1078	0			45
						4	4	1177	9							
01	11966 X	8762	-0-	-3204	-0-	73	1	7523	3	Y	1054	1054	0			45
						7	4	1159	9							
02	10808 X	7544	-0-	-3264	-0-	63	1	6571	3	Y	820	819	0			46
						8	4	902	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

09	36367 X	36367	-0-	-0-	-0-	113	1	32759	3	Y	3169	3162	0			69
						9	4	3486	9							
10	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	101	1	28431	3	Y	2827	2813	0			83
						3	4	3110	9							
11	28230 X	26291	-0-	-1939	-0-	89	1	23653	3	Y	2307	2315	0			75
						11	4	2538	9							
12	29171 X	24774	-0-	-4397	-0-	90	1	22339	3	Y	2122	2129	0			68
						11	4	2334	9							
01	37200 X	25790	-0-	-11410	-0-	113	1	23191	3	Y	2243	2213	0			98
						19	4	2467	9							
02	33600 X	24318	-0-	-9282	-0-	133	1	22048	3	Y	1939	1958	0			79
						4	4	2133	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

09	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	88	1	25494	3	Y	2282	2278	0			50
						7	4	2510	9							
10	30132 X	25942	-0-	-4190	-0-	83	1	23616	3	Y	2037	2027	0			60
						2	4	2241	9							
11	29160 X	22822	-0-	-6338	-0-	78	1	20791	3	Y	1766	1769	0			57
						10	4	1943	9							
12	30132 X	21084	-0-	-9048	-0-	78	1	19347	3	Y	1499	1508	0			48
						10	4	1649	9							
01	30473 X	21199	-0-	-9274	-0-	94	1	19420	3	Y	1517	1499	0			66
						16	4	1669	9							
02	26236 X	17175	-0-	-9061	-0-	94	1	15635	3	Y	1313	1326	0			53
						2	4	1444	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

09	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	86	1	24732	3	Y	2638	2638	0	7	8	58
						7	4	2902	9							
10	27435 X	25293	-0-	-2142	-0-	79	1	22400	3	Y	2556	2448	0	93	8	73
						2	4	2812	9							
11	26550 X	22427	-0-	-4123	-0-	75	1	19855	3	Y	2262	2241	0	22	8	72
						9	4	2488	9							
12	27435 X	20380	-0-	-7055	-0-	74	1	18274	3	Y	1838	1841	0	11	8	58
						10	4	2022	9							
01	27063 X	19712	-0-	-7351	-0-	84	1	17367	3	Y	2043	1975	0	38	8	88
						14	4	2247	9							
02	24444 X	17338	-0-	-7106	-0-	92	1	15343	3	Y	1728	1742	0	4	8	70
						2	4	1901	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180	X	7975	-0-	-7205	-0-	239	1	6728	3	Y	916	943	0			31
							1008	9									
10	14942	X	4842	-0-	-10100	-0-	134	1	4122	3	Y	533	541	0			23
							586	9									
11	13710	X	5159	-0-	-8551	-0-	181	1	4497	3	Y	437	442	0			18
							481	9									
12	12865	X	7305	-0-	-5560	-0-	277	1	6364	3	Y	604	599	0			23
							664	9									
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	477	1	9624	3	Y	1068	1040	0			51
							3	4	1175	9							
*02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	278	1	8481	3	Y	1106	1098	0			59
							1	4	1217	9							

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
09	18840	X	11967	-0-	-6873	-0-	358	1	10093	3	Y	1378	1404	0			47
							1516	9									
10	16771	X	9358	-0-	-7413	-0-	244	1	7491	3	Y	1475	1458	0			64
							1623	9									
11	12120	X	7810	-0-	-4310	-0-	239	1	5987	3	Y	1440	1443	0			61
							1584	9									
12	12524	X	8094	-0-	-4430	-0-	297	1	6825	3	Y	884	911	0			34
							972	9									
01	12524	X	9935	-0-	-2589	-0-	404	1	8154	3	Y	1250	1224	0			60
							2	4	1375	9							
02	11172	X	10491	-0-	-681	-0-	291	1	8875	3	Y	1203	1199	0			64
							2	4	1323	9							

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
09	13020	X	9656	-0-	-3364	-0-	272	1	7677	3	Y	1552	1581	0			53
							1707	9									
10	13454	X	10551	-0-	-2903	-0-	275	1	8487	3	Y	1626	1609	0			70
							1789	9									
11	13020	X	10250	-0-	-2770	-0-	327	1	8160	3	Y	1603	1605	0			68
							1763	9									
12	12617	X	6581	-0-	-6036	-0-	229	1	5265	3	Y	988	1018	0			38
							1087	9									
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	454	1	9149	3	Y	1270	1247	0			61
							3	4	1397	9							
*02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	277	1	8440	3	Y	1174	1172	0			63
							1	4	1291	9							

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
09	6240	X	4830	-0-	-1410	-0-	126	1	3565	3	Y	1035	1050	0			36
							1139	9									
10	6448	X	4853	-0-	-1595	-0-	120	1	3715	3	Y	925	921	0			40
							1018	9									
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	280	1	6989	3	Y	879	882	0			37
							967	9									
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	320	1	7368	3	Y	1201	1192	0			46
							1321	9									
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	343	1	6917	3	Y	946	947	0			45
							2	4	1041	9							
02	7700	X	5799	-0-	-1901	-0-	154	1	4725	3	Y	835	835	0			45
							1	4	919	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	18930 X	12540	-0-	-6390	-0-	32	1	9402	3	Y	2824	2799	0			91
						3106	9									
10	19561 X	4567	-0-	-14994	-0-	6	1	2342	3	Y	2017	2040	0			68
						2219	9									
11	18930 X	6578	-0-	-12352	-0-	4	1	4275	3	Y	2090	2079	0			79
						2299	9									
12	19561 X	12599	-0-	-6962	-0-	12	1	7390	3	Y	4721	4626	0			174
						4	4	5193	9							
01	12586 X	5258	-0-	-7328	-0-	1	1	2763	3	Y	2266	2370	0			70
						1	4	2493	9							
02	11368 X	3579	-0-	-7789	-0-	5	1	1818	3	Y	1595	1602	0			63
						1	4	1755	9							

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
09	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	47	1	13778	3	Y	3567	3551	0			115
						3924	9									
10	28278 X	28278	-0-	-0-	-0-	61	1	24544	3	Y	3337	3339	0			113
						2	4	3671	9							
11	12840 X	8132	-0-	-4708	-0-	5	1	5568	3	Y	2326	2351	0			88
						2559	9									
12	13268 X	12253	-0-	-1015	-0-	17	1	10247	3	Y	1804	1825	0			67
						5	4	1984	9							
01	21607 X	17978	-0-	-3629	-0-	6	1	14858	3	Y	2824	2804	0			87
						8	4	3106	9							
02	19516 X	11310	-0-	-8206	-0-	23	1	8611	3	Y	2426	2417	0			96
						7	4	2669	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28950 X	22200	-0-	-6750	-0-	54	1	19958	3	Y	1981	1995	0			44
						9	4	2179	9							
10	29016 X	22986	-0-	-6030	-0-	59	1	20666	3	Y	2051	2041	0			54
						5	4	2256	9							
11	24690 X	22069	-0-	-2621	-0-	55	1	19935	3	Y	1884	1874	0			64
						7	4	2072	9							
12	24583 X	24348	-0-	-235	-0-	65	1	22050	3	Y	2008	2018	0			54
						24	4	2209	9							
01	21824 X	21777	-0-	-47	-0-	53	1	19659	3	Y	1857	1865	0			46
						22	4	2043	9							
02	19712 X	17976	-0-	-1736	-0-	49	1	16190	3	Y	1571	1548	0			69
						9	4	1728	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27600 X	20413	-0-	-7187	-0-	49	1	18149	3	Y	2006	2021	0			44
						8	4	2207	9							
10	26133 X	20099	-0-	-6034	-0-	50	1	17816	3	Y	2025	2015	0			54
						5	4	2228	9							
11	23130 X	18979	-0-	-4151	-0-	47	1	16953	3	Y	1794	1787	0			61
						6	4	1973	9							
12	22971 X	18563	-0-	-4408	-0-	48	1	16404	3	Y	1903	1913	0			51
						18	4	2093	9							
01	19282 X	18106	-0-	-1176	-0-	43	1	16009	3	Y	1851	1856	0			46
						18	4	2036	9							
02	17416 X	16964	-0-	-452	-0-	46	1	15200	3	Y	1554	1532	0			68
						9	4	1709	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	0	W	34164	-0-	34164	76591	74	1	33580	3	Y	461	466	0			20
							3	4	507	9							
10	0	W	19414	-0-	19414	96005	45	1	18932	3	Y	392	395	0			17
							6	4	431	9							
11	113776	X	17771	-0-	-96005	-0-	40	1	17357	3	Y	340	337	0			20
							374	9									
12	35309	X	14929	-0-	-20380	-0-	33	1	14471	3	Y	385	378	0			27
							1	4	424	9							
01	22165	X	11146	-0-	-11019	-0-	28	1	10839	3	Y	253	262	0			18
							1	4	278	9							
02	20020	X	19022	-0-	-998	-0-	53	1	18395	3	Y	522	497	0			43
							574	9									

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
09	0	W	36378	-0-	36378	85905	79	1	35702	3	Y	540	549	0			23
							3	4	594	9							
10	0	W	19423	-0-	19423	105328	45	1	18922	3	Y	409	414	0			18
							6	4	450	9							
11	123730	X	18402	-0-	-105328	-0-	42	1	17961	3	Y	363	360	0			21
							399	9									
12	37603	X	17429	-0-	-20174	-0-	39	1	16929	3	Y	418	410	0			29
							1	4	460	9							
01	22940	X	15586	-0-	-7354	-0-	39	1	15152	3	Y	358	362	0			25
							1	4	394	9							
02	20720	X	5456	-0-	-15264	-0-	14	1	4779	3	Y	603	578	0			50
							663	9									

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
09	0	W	35094	-0-	35094	83995	76	1	34237	3	Y	708	712	0			30
							2	4	779	9							
10	0	W	18960	-0-	18960	102955	43	1	18310	3	Y	546	484	0	72	8	20
							6	4	601	9							
11	117667	X	14712	-0-	-102955	-0-	33	1	14321	3	Y	325	326	0			19
							358	9									
12	36270	X	13718	-0-	-22552	-0-	30	1	13265	3	Y	384	376	0			27
							1	4	422	9							
01	22630	X	11751	-0-	-10879	-0-	28	1	10960	3	Y	694	667	0	6	8	48
							763	9									
02	20440	X	4597	-0-	-15843	-0-	12	1	4127	3	Y	416	398	0	34	8	32
							458	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	51293	-0-	51293	100167	112	1	50463	3	Y	649	651	0			28
							4	4	714	9							
10	0	W	27501	-0-	27501	127668	64	1	26787	3	Y	584	585	0	2	8	25
							8	4	642	9							
11	151717	X	24049	-0-	-127668	-0-	55	1	23453	3	Y	492	488	0			29
							541	9									
12	53010	X	22638	-0-	-30372	-0-	51	1	21983	3	Y	548	532	0	7	8	38
							1	4	603	9							
01	33201	X	22047	-0-	-11154	-0-	54	1	20784	3	Y	1098	1051	0	8	8	77
							1	4	1208	9							
02	29988	X	20624	-0-	-9364	-0-	56	1	19736	3	Y	756	769	0	1	8	63
							832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11460	X	6964	-0-	-4496	-0-	178	1	6009	3	Y	706	695	0			23
							777	9									
10	11067	X	5274	-0-	-5793	-0-	140	1	4540	3	Y	539	542	0			20
							1	4	593	9							
11	8490	X	5977	-0-	-2513	-0-	172	1	5447	3	Y	323	330	0			13
							3	4	355	9							
12	7192	X	5034	-0-	-2158	-0-	143	1	4531	3	Y	323	326	0			10
							5	4	355	9							
01	7192	X	4867	-0-	-2325	-0-	142	1	4324	3	Y	361	356	0			15
							4	4	397	9							
02	6496	X	6003	-0-	-493	-0-	163	1	5212	3	Y	568	556	0			27
							3	4	625	9							

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
09	14700	X	10361	-0-	-4339	-0-	247	1	8768	3	Y	1223	1213	0			47
							1	4	1345	9							
10	14446	X	2997	-0-	-11449	-0-	72	1	2312	3	Y	557	573	0			31
							613	9									
11	12750	X	1301	-0-	-11449	-0-	39	1	1258	3	Y	4	35	0			-0-
							4	9									
12	13175	X	577	-0-	-12598	-0-	17	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	13175	X	1629	-0-	-11546	-0-	61	1	1543	3	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
02	9660	X	5393	-0-	-4267	-0-	200	1	4935	3	Y	233	220	0			14
							2	4	256	9							

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
09	23730	X	13161	-0-	-10569	-0-	35	1	10231	3	Y	2632	2611	0			85
							2895	9									
10	20305	X	14002	-0-	-6303	-0-	29	1	11727	3	Y	2041	2057	0			69
							1	4	2245	9							
11	19650	X	2970	-0-	-16680	-0-	2	1	1964	3	Y	913	948	0			34
							1004	9									
12	19313	X	5799	-0-	-13514	-0-	6	1	3700	3	Y	1901	1865	0			70
							2	4	2091	9							
01	12400	X	4532	-0-	-7868	-0-	1	1	2207	3	Y	2112	2117	0			65
							1	4	2323	9							
02	11200	X	3877	-0-	-7323	-0-	6	1	2238	3	Y	1483	1489	0			59
							2	4	1631	9							

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
09	0	W	41719	-0-	41719	88266	91	1	41165	3	Y	418	429	0			18
							3	4	460	9							
10	0	W	20484	-0-	20484	108750	47	1	20059	3	Y	338	341	0			15
							6	4	372	9							
11	131068	X	22318	-0-	-108750	-0-	51	1	21837	3	Y	391	383	0			23
							430	9									
12	43121	X	22110	-0-	-21011	-0-	50	1	21600	3	Y	417	411	0			29
							1	4	459	9							
01	28830	X	17406	-0-	-11424	-0-	42	1	16334	3	Y	935	898	0			66
							1	4	1029	9							
02	26040	X	17195	-0-	-8845	-0-	48	1	16554	3	Y	539	560	0			45
							593	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	15870 X	14467	-0-	-1403	-0-	366	1	12992	3	Y	1007	1001	0			39
						1	4	1108	9							
10	16399 X	13092	-0-	-3307	-0-	350	1	11360	3	Y	1255	1224	0			70
						1	4	1381	9							
11	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	425	1	13733	3	Y	1131	1168	0			33
						1	4	1244	9							
12	15469 X	7384	-0-	-8085	-0-	188	1	6012	3	Y	1073	1060	0			46
						4	4	1180	9							
01	14942 X	7259	-0-	-7683	-0-	230	1	5844	3	Y	1075	1080	0			41
						2	4	1183	9							
02	14364 X	4013	-0-	-10351	-0-	117	1	2912	3	Y	894	881	0			54
						1	4	983	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

09	20160 X	16865	-0-	-3295	-0-	39	1	14565	3	Y	2050	2066	0			45
						6	4	2255	9							
10	20832 X	16699	-0-	-4133	-0-	40	1	14257	3	Y	2180	2167	0			58
						4	4	2398	9							
11	18630 X	13860	-0-	-4770	-0-	32	1	11620	3	Y	2004	1994	0			68
						4	4	2204	9							
12	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	54	1	18525	3	Y	2248	2255	0			61
						21	4	2473	9							
01	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	43	1	15934	3	Y	2150	2157	0			54
						18	4	2365	9							
02	14084 X	13066	-0-	-1018	-0-	34	1	11136	3	Y	1718	1696	0			76
						6	4	1890	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

09	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	42	1	15592	3	Y	2025	2043	0			45
						6	4	2228	9							
10	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	44	1	15693	3	Y	1957	1950	0			52
						4	4	2153	9							
11	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	43	1	15219	3	Y	2013	1997	0			68
						6	4	2214	9							
12	17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	47	1	15750	3	Y	1904	1921	0			51
						17	4	2094	9							
01	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	42	1	15589	3	Y	1876	1880	0			47
						18	4	2064	9							
*02	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	43	1	14338	3	Y	1574	1552	0			69
						8	4	1731	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

09	18780 X	12785	-0-	-5995	-0-	31	1	11352	3	Y	1270	1286	0			28
						5	4	1397	9							
10	17298 X	11378	-0-	-5920	-0-	29	1	10116	3	Y	1118	1116	0			30
						3	4	1230	9							
11	16740 X	9458	-0-	-7282	-0-	23	1	8304	3	Y	1025	1020	0			35
						3	4	1128	9							
12	15438 X	9933	-0-	-5505	-0-	25	1	8618	3	Y	1164	1168	0			31
						10	4	1280	9							
01	12493 X	9616	-0-	-2877	-0-	23	1	8383	3	Y	1092	1096	0			27
						9	4	1201	9							
02	11284 X	7630	-0-	-3654	-0-	20	1	6640	3	Y	878	866	0			39
						4	4	966	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	72	1	4424	3	Y	2611	2605	0			32
							3	4	2872	9							
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	45	1	3014	3	Y	1888	1893	0			27
							2077	9									
11	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	71	1	5169	3	Y	3551	3527	0			51
							3906	9									
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	67	1	4322	3	Y	4274	4263	0			62
							4701	9									
01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	78	1	5164	3	Y	3598	3601	0			59
							1	4	3958	9							
02	8064	X	6704	-0-	-1360	-0-	73	1	4331	3	Y	2091	2104	0			46
							2300	9									

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
09	27960	X	19826	-0-	-8134	-0-	44	1	16439	3	Y	3033	3065	0			67
							7	4	3336	9							
10	28489	X	19667	-0-	-8822	-0-	46	1	16302	3	Y	3014	3001	0			80
							4	4	3315	9							
11	25200	X	17324	-0-	-7876	-0-	40	1	14416	3	Y	2603	2595	0			88
							5	4	2863	9							
12	23467	X	17972	-0-	-5495	-0-	44	1	14971	3	Y	2673	2689	0			72
							17	4	2940	9							
01	17887	X	17763	-0-	-124	-0-	40	1	14845	3	Y	2602	2609	0			65
							16	4	2862	9							
02	16156	X	15875	-0-	-281	-0-	41	1	13710	3	Y	1924	1904	0			85
							8	4	2116	9							

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
09	15540	X	14458	-0-	-1082	-0-	39	1	11395	3	Y	2749	2723	0			88
							3024	9									
10	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	38	1	15432	3	Y	2576	2577	0			87
							1	4	2834	9							
11	15540	X	12405	-0-	-3135	-0-	10	1	10230	3	Y	1967	1980	0			74
							1	4	2164	9							
12	16058	X	13331	-0-	-2727	-0-	14	1	8887	3	Y	4024	3950	0			148
							4	4	4426	9							
01	15624	X	8977	-0-	-6647	-0-	3	1	6967	3	Y	1821	1913	0			56
							4	4	2003	9							
02	14112	X	6094	-0-	-8018	-0-	13	1	4991	3	Y	987	1004	0			39
							4	4	1086	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22680	X	16528	-0-	-6152	-0-	42	1	12337	3	Y	3771	3749	0			121
							1	4	4148	9							
10	23436	X	13676	-0-	-9760	-0-	24	1	9769	3	Y	3529	3531	0			119
							1	4	3882	9							
11	22680	X	3853	-0-	-18827	-0-	3	1	2695	3	Y	1050	1129	0			40
							1155	9									
12	23436	X	4457	-0-	-18979	-0-	6	1	3639	3	Y	736	749	0			27
							2	4	810	9							
01	20460	X	5464	-0-	-14996	-0-	2	1	4605	3	Y	777	780	0			24
							2	4	855	9							
02	15428	X	4119	-0-	-11309	-0-	9	1	3415	3	Y	629	628	0			25
							3	4	692	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	25	1	10244	3	Y	343	346	0			15
							3	4	377	9							
10	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	44	1	19788	3	Y	627	615	0			27
							3	4	690	9							
11	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	44	1	21035	3	Y	578	576	0			29
							4	4	636	9							
12	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	51	1	21832	3	Y	521	527	0			23
							4	4	573	9							
01	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	58	1	23764	3	Y	677	681	0			19
							2	4	745	9							
*02	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	47	1	20228	3	Y	492	472	0	20	8	19
							541	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

09	29098	X	29098	-0-	-0-	-0-	69	1	28279	3	Y	674	670	0			29
							9	4	741	9							
10	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	71	1	31837	3	Y	559	564	0			24
							5	4	615	9							
11	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	69	1	33058	3	Y	635	611	0	17	8	31
							7	4	699	9							
12	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	71	1	30402	3	Y	592	581	0	16	8	26
							7	4	651	9							
01	32519	X	26407	-0-	-6112	-0-	63	1	25593	3	Y	681	662	0	26	8	19
							2	4	749	9							
02	31584	X	24496	-0-	-7088	-0-	56	1	23880	3	Y	509	504	0	3	8	21
							560	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

09	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	43	1	17620	3	Y	217	226	0			9
							5	4	239	9							
10	27395	X	27395	-0-	-0-	-0-	60	1	26912	3	Y	381	373	0			17
							4	4	419	9							
11	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	55	1	26078	3	Y	538	528	0			27
							6	4	592	9							
12	18507	X	14080	-0-	-4427	-0-	32	1	13565	3	Y	436	443	0			20
							3	4	480	9							
01	27404	X	19743	-0-	-7661	-0-	47	1	19160	3	Y	485	491	0			14
							2	4	534	9							
02	24948	X	17155	-0-	-7793	-0-	39	1	16644	3	Y	429	426	0			17
							472	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	17	1	7189	3	Y	261	266	0			11
							2	4	287	9							
10	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	38	1	17158	3	Y	507	496	0			22
							2	4	558	9							
11	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	42	1	19775	3	Y	471	464	0	6	8	23
							4	4	518	9							
12	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	56	1	24057	3	Y	498	499	0			22
							5	4	548	9							
01	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	49	1	20197	3	Y	496	504	0			14
							2	4	546	9							
*02	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	48	1	20544	3	Y	400	398	0			16
							1	4	440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	90	1	25967	3	Y	2606	2614	0			57
						7	4	2867	9							
10	27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	86	1	24254	3	Y	2468	2452	0			73
						2	4	2715	9							
11	28043 X	28043	-0-	-0-	-0-	95	1	25257	3	Y	2435	2429	0			79
						12	4	2679	9							
12	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	106	1	26320	3	Y	2167	2177	0			69
						14	4	2384	9							
01	29078 X	26595	-0-	-2483	-0-	117	1	24043	3	Y	2195	2168	0			96
						20	4	2415	9							
02	26264 X	20314	-0-	-5950	-0-	110	1	18314	3	Y	1715	1742	0			69
						3	4	1887	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

09	6990 X	6370	-0-	-620	-0-	14	1	5826	3	Y	480	484	0			21
						2	4	528	9							
10	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	38	1	17365	3	Y	540	537	0			24
						3	4	594	9							
11	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	38	1	18048	3	Y	377	382	0			19
						4	4	415	9							
12	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	51	1	22128	3	Y	582	575	0			26
						5	4	640	9							
01	18011 X	17119	-0-	-892	-0-	40	1	16339	3	Y	671	678	0			19
						2	4	738	9							
*02	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	41	1	17180	3	Y	592	587	0			24
						651	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

09	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	90	1	25976	3	Y	2910	2912	0			64
						7	4	3201	9							
10	29412 X	29412	-0-	-0-	-0-	93	1	26356	3	Y	2691	2676	0			79
						3	4	2960	9							
11	28170 X	27838	-0-	-332	-0-	95	1	25047	3	Y	2440	2440	0			79
						12	4	2684	9							
12	29109 X	22184	-0-	-6925	-0-	80	1	19725	3	Y	2154	2164	0			69
						10	4	2369	9							
01	31837 X	18794	-0-	-13043	-0-	79	1	16231	3	Y	2246	2217	0			98
						13	4	2471	9							
02	27328 X	18365	-0-	-8963	-0-	97	1	16223	3	Y	1857	1880	0			75
						2	4	2043	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

09	31560 X	28038	-0-	-3522	-0-	200	1	23689	3	Y	3767	3737	0			161
						5	4	4144	9							
10	31899 X	27698	-0-	-4201	-0-	199	1	23350	3	Y	3767	3773	0	12	8	143
						5	4	4144	9							
11	29220 X	25424	-0-	-3796	-0-	197	1	21288	3	Y	3577	3542	0			178
						4	4	3935	9							
12	30194 X	26860	-0-	-3334	-0-	217	1	22435	3	Y	3816	3833	0			161
						10	4	4198	9							
01	27125 X	25520	-0-	-1605	-0-	204	1	21073	3	Y	3839	3834	0			166
						20	4	4223	9							
02	24500 X	23056	-0-	-1444	-0-	182	1	19096	3	Y	3413	3387	0			192
						24	4	3754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	37860 X	25364	-0-	-12496	-0-	184	1	21734	3	Y	3128	3109	0			134
						5	4	3441	9							
10	36301 X	26559	-0-	-9742	-0-	198	1	23184	3	Y	2883	2907	0			110
						6	4	3171	9							
11	28320 X	26262	-0-	-2058	-0-	212	1	22725	3	Y	3019	2979	0			150
						4	4	3321	9							
12	28923 X	26185	-0-	-2738	-0-	216	1	22309	3	Y	3318	3328	0			140
						10	4	3650	9							
01	25637 X	23419	-0-	-2218	-0-	188	1	19510	3	Y	3366	3361	0			145
						18	4	3703	9							
02	23156 X	19114	-0-	-4042	-0-	151	1	15896	3	Y	2770	2759	0			156
						20	4	3047	9							

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
09	27030 X	26638	-0-	-392	-0-	84	1	24246	3	Y	2092	2073	0			46
						7	4	2301	9							
10	37599 X	37599	-0-	-0-	-0-	122	1	34473	3	Y	2728	2693	0			81
						3	4	3001	9							
11	30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	103	1	27246	3	Y	2440	2442	0			79
						13	4	2684	9							
12	27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	102	1	25308	3	Y	2175	2185	0			69
						13	4	2393	9							
01	37603 X	23958	-0-	-13645	-0-	104	1	21337	3	Y	2273	2242	0			100
						17	4	2500	9							
02	33964 X	24183	-0-	-9781	-0-	132	1	22006	3	Y	1856	1881	0			75
						3	4	2042	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	99	1	28526	3	Y	2959	2954	0			65
						8	4	3255	9							
10	34494 X	34494	-0-	-0-	-0-	111	1	31353	3	Y	2752	2736	0			81
						3	4	3027	9							
11	26790 X	25692	-0-	-1098	-0-	87	1	23012	3	Y	2347	2352	0			76
						11	4	2582	9							
12	27683 X	20863	-0-	-6820	-0-	76	1	18922	3	Y	1686	1708	0			54
						10	4	1855	9							
01	36549 X	19947	-0-	-16602	-0-	87	1	17913	3	Y	1756	1733	0			77
						15	4	1932	9							
02	31164 X	17119	-0-	-14045	-0-	92	1	15308	3	Y	1561	1575	0			63
						2	4	1717	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27180 X	26352	-0-	-828	-0-	83	1	23866	3	Y	2178	2172	0			48
						7	4	2396	9							
10	28148 X	25316	-0-	-2832	-0-	81	1	22966	3	Y	2061	2048	0			61
						2	4	2267	9							
11	27240 X	21846	-0-	-5394	-0-	75	1	19748	3	Y	1831	1833	0			59
						9	4	2014	9							
12	28148 X	19422	-0-	-8726	-0-	71	1	17669	3	Y	1521	1532	0			48
						9	4	1673	9							
01	26691 X	20962	-0-	-5729	-0-	93	1	19120	3	Y	1575	1554	0			69
						16	4	1733	9							
02	24108 X	17904	-0-	-6204	-0-	98	1	16394	3	Y	1282	1299	0			52
						2	4	1410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37140	X	31376	-0-	-5764	-0-	145	1	28213	3	Y	2744	2706	0			197
							3018	9									
10	37479	X	30838	-0-	-6641	-0-	144	1	27734	3	Y	2691	2728	0			160
							2960	9									
11	34980	X	29477	-0-	-5503	-0-	154	1	26438	3	Y	2623	2576	0	6	8	201
							2885	9									
12	35030	X	29076	-0-	-5954	-0-	146	1	25847	3	Y	2803	2890	0			114
							3083	9									
01	30163	X	28717	-0-	-1446	-0-	157	1	25558	3	Y	2729	2699	0			144
							3002	9									
02	27244	X	27103	-0-	-141	-0-	152	1	24332	3	Y	2381	2357	0			168
							2619	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29910	X	24642	-0-	-5268	-0-	115	1	22232	3	Y	2086	2054	0			150
							2295	9									
10	29977	X	24697	-0-	-5280	-0-	115	1	22263	3	Y	2108	2132	0			126
							2319	9									
11	27660	X	23034	-0-	-4626	-0-	120	1	20647	3	Y	2061	2028	0			159
							2267	9									
12	27001	X	22279	-0-	-4722	-0-	113	1	19921	3	Y	2041	2117	0			83
							2245	9									
01	26505	X	21549	-0-	-4956	-0-	118	1	19122	3	Y	2099	2071	0			111
							2309	9									
02	22988	X	19934	-0-	-3054	-0-	112	1	17935	3	Y	1715	1705	0			121
							1887	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32970	X	27249	-0-	-5721	-0-	127	1	24639	3	Y	2257	2223	0			162
							2483	9									
10	31899	X	26621	-0-	-5278	-0-	125	1	24047	3	Y	2226	2255	0			133
							2449	9									
11	30660	X	24528	-0-	-6132	-0-	128	1	22136	3	Y	2058	2033	0			158
							2264	9									
12	30504	X	25467	-0-	-5037	-0-	130	1	23014	3	Y	2112	2184	0			86
							2323	9									
01	29202	X	24686	-0-	-4516	-0-	139	1	22589	3	Y	1780	1772	0			94
							1958	9									
02	25424	X	19766	-0-	-5658	-0-	111	1	17739	3	Y	1742	1713	0			123
							1916	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27270	X	26937	-0-	-333	-0-	83	1	24022	3	Y	2568	2571	0			56
							7	4	2825	9							
10	28179	X	24175	-0-	-4004	-0-	76	1	21601	3	Y	2269	2258	0			67
							2	4	2496	9							
11	27270	X	23220	-0-	-4050	-0-	79	1	20892	3	Y	2035	2036	0			66
							10	4	2239	9							
12	28179	X	14936	-0-	-13243	-0-	53	1	13073	3	Y	1639	1653	0			52
							7	4	1803	9							
01	26288	X	12777	-0-	-13511	-0-	52	1	10818	3	Y	1725	1701	0			76
							9	4	1898	9							
02	23744	X	13510	-0-	-10234	-0-	71	1	11788	3	Y	1499	1514	0			61
							2	4	1649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	30000 X	24159	-0-	-5841	-0-	112	1	21701	3	Y	2133	2101	0			153
						2346	9									
10	30101 X	24650	-0-	-5451	-0-	115	1	22136	3	Y	2181	2204	0			130
						2399	9									
11	27720 X	23171	-0-	-4549	-0-	121	1	20758	3	Y	2084	2054	0			160
						2292	9									
12	27745 X	23824	-0-	-3921	-0-	121	1	21420	3	Y	2075	2151	0			84
						2283	9									
01	26350 X	22179	-0-	-4171	-0-	122	1	19857	3	Y	2000	1978	0			106
						2200	9									
02	22540 X	19331	-0-	-3209	-0-	109	1	17318	3	Y	1731	1715	0			122
						1904	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

09	32550 X	23617	-0-	-8933	-0-	52	1	21656	3	Y	1731	1753	1			41
						5	4	1904	9							
10	31558 X	22383	-0-	-9175	-0-	53	1	20354	3	Y	1791	1774	1			58
						6	4	1970	9							
11	26220 X	21569	-0-	-4651	-0-	56	1	19832	3	Y	1525	1519	1	5	8	59
						3	4	1678	9							
12	27094 X	24776	-0-	-2318	-0-	61	1	22803	3	Y	1734	1734	1			59
						5	4	1907	9							
01	25017 X	23269	-0-	-1748	-0-	60	1	21294	3	Y	1728	1723	1			64
						14	4	1901	9							
02	22036 X	19844	-0-	-2192	-0-	54	1	18212	3	Y	1412	1421	1			55
						25	4	1553	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

09	34500 X	31016	-0-	-3484	-0-	68	1	28246	3	Y	2450	2499	1			59
						7	4	2695	9							
10	35650 X	32283	-0-	-3367	-0-	76	1	29172	3	Y	2751	2720	1			90
						9	4	3026	9							
11	34500 X	28363	-0-	-6137	-0-	72	1	25791	3	Y	2269	2270	1			89
						4	4	2496	9							
12	35278 X	29364	-0-	-5914	-0-	71	1	26449	3	Y	2580	2581	1			88
						6	4	2838	9							
01	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	102	1	36242	3	Y	2506	2502	1			92
						24	4	2757	9							
*02	30118 X	30118	-0-	-0-	-0-	83	1	27834	3	Y	1966	1981	1			77
						38	4	2163	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

09	36270 X	30609	-0-	-5661	-0-	68	1	28041	3	Y	2266	2308	1			54
						7	4	2493	9							
10	37479 X	30273	-0-	-7206	-0-	71	1	27583	3	Y	2373	2350	1			77
						9	4	2610	9							
11	34830 X	27993	-0-	-6837	-0-	72	1	25659	3	Y	2054	2051	1			80
						3	4	2259	9							
12	34906 X	29010	-0-	-5896	-0-	70	1	26354	3	Y	2346	2346	1			80
						5	4	2581	9							
01	29946 X	29319	-0-	-627	-0-	75	1	26745	3	Y	2255	2252	1			83
						18	4	2481	9							
02	27048 X	24649	-0-	-2399	-0-	67	1	22600	3	Y	1774	1788	1			69
						31	4	1951	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	38250	X	33727	-0-	-4523	-0-	74	1	30761	3	Y	2623	2675	1			63
							7	4	2885	9							
10	37014	X	34188	-0-	-2826	-0-	81	1	31065	3	Y	2756	2729	1			90
							10	4	3032	9							
11	36240	X	30366	-0-	-5874	-0-	78	1	27766	3	Y	2289	2289	1			90
							4	4	2518	9							
12	37448	X	30206	-0-	-7242	-0-	73	1	27472	3	Y	2414	2422	1			82
							6	4	2655	9							
01	33232	X	28034	-0-	-5198	-0-	71	1	25304	3	Y	2402	2395	1			89
							17	4	2642	9							
02	30016	X	24342	-0-	-5674	-0-	66	1	22060	3	Y	1987	1998	1			78
							30	4	2186	9							

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
09	33300	X	27660	-0-	-5640	-0-	62	1	25505	3	Y	1897	1942	1			45
							6	4	2087	9							
10	34069	X	27482	-0-	-6587	-0-	66	1	25362	3	Y	1860	1844	1			61
							8	4	2046	9							
11	32970	X	25124	-0-	-7846	-0-	65	1	23176	3	Y	1709	1703	1			67
							3	4	1880	9							
12	32953	X	24256	-0-	-8697	-0-	60	1	22244	3	Y	1771	1778	1			60
							4	4	1948	9							
01	27125	X	23915	-0-	-3210	-0-	61	1	21921	3	Y	1744	1740	1			64
							15	4	1918	9							
02	24500	X	21201	-0-	-3299	-0-	58	1	19513	3	Y	1457	1464	1			57
							27	4	1603	9							

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
09	41130	X	34523	-0-	-6607	-0-	76	1	31367	3	Y	2794	2857	1			67
							7	4	3073	9							
10	42501	X	35016	-0-	-7485	-0-	82	1	31626	3	Y	2998	2967	1			98
							10	4	3298	9							
11	40890	X	32733	-0-	-8157	-0-	84	1	29924	3	Y	2474	2475	1			97
							4	4	2721	9							
12	40176	X	31137	-0-	-9039	-0-	76	1	28225	3	Y	2573	2583	1			87
							6	4	2830	9							
01	34782	X	30027	-0-	-4755	-0-	76	1	27117	3	Y	2560	2553	1			94
							18	4	2816	9							
02	31416	X	27533	-0-	-3883	-0-	75	1	25105	3	Y	2108	2120	1			82
							34	4	2319	9							

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
09	37799	X	37799	-0-	-0-	-0-	118	1	34131	3	Y	3219	3203	0			71
							9	4	3541	9							
10	35804	X	35804	-0-	-0-	-0-	115	1	32446	3	Y	2945	2929	0			87
							3	4	3240	9							
11	34380	X	32090	-0-	-2290	-0-	108	1	28763	3	Y	2914	2907	0			94
							14	4	3205	9							
12	35526	X	28549	-0-	-6977	-0-	105	1	25970	3	Y	2236	2259	0			71
							14	4	2460	9							
01	37913	X	28608	-0-	-9305	-0-	126	1	25924	3	Y	2306	2276	0			101
							21	4	2537	9							
02	34244	X	24336	-0-	-9908	-0-	133	1	22135	3	Y	1877	1902	0			76
							3	4	2065	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10140	X	4349	-0-	-5791	-0-	99	1	3514	3	Y	669	667	0			26
							736	9									
10	10478	X	3514	-0-	-6964	-0-	90	1	2944	3	Y	436	438	0			24
							480	9									
11	8880	X	2847	-0-	-6033	-0-	76	1	2456	3	Y	286	302	0			8
							315	9									
12	5332	X	2773	-0-	-2559	-0-	64	1	2059	3	Y	590	573	0			25
							1	4	649	9							
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	281	1	7140	3	Y	1080	1064	0			41
							2	4	1188	9							
*02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	223	1	5520	3	Y	970	952	0			59
							3	4	1067	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
09	24690	X	17164	-0-	-7526	-0-	153	1	14476	3	Y	2304	2308	0			50
							1	4	2534	9							
10	25513	X	14739	-0-	-10774	-0-	155	1	12539	3	Y	1859	1839	0	46	8	24
							2045	9									
11	24690	X	11652	-0-	-13038	-0-	112	1	9611	3	Y	1754	1699	0	45	8	34
							1929	9									
12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	259	1	17462	3	Y	2137	2132	0			39
							1	4	2351	9							
01	17732	X	12889	-0-	-4843	-0-	159	1	10501	3	Y	2025	2025	0			39
							1	4	2228	9							
02	16016	X	12379	-0-	-3637	-0-	54	1	10467	3	Y	1689	1694	0			34
							1858	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	44	1	13026	3	Y	3167	3152	0			102
							1	4	3484	9							
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	11	1	4602	3	Y	979	1048	0			33
							1077	9									
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1	1	1188	3	Y	1281	1266	0			48
							1409	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2	1	1349	3	Y	1707	1692	0			63
							1	4	1878	9							
01	16337	X	3354	-0-	-12983	-0-	1	1	1284	3	Y	1880	1885	0			58
							1	4	2068	9							
02	14756	X	2701	-0-	-12055	-0-	1	1	543	3	Y	1961	1942	0			77
							2157	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	12365	-0-	-2335	-0-	36	1	10849	3	Y	1345	1384	0			43
							1480	9									
10	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	42	1	16999	3	Y	1518	1510	0			51
							2	4	1670	9							
11	17220	X	17179	-0-	-41	-0-	13	1	14181	3	Y	2713	2662	0			102
							1	4	2984	9							
12	17794	X	16860	-0-	-934	-0-	22	1	13330	3	Y	3184	3169	0			117
							6	4	3502	9							
01	18817	X	14483	-0-	-4334	-0-	4	1	10979	3	Y	3177	3196	0			98
							5	4	3495	9							
02	16912	X	11639	-0-	-5273	-0-	21	1	8195	3	Y	3106	3081	0			123
							6	4	3417	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	16170	X	16132	-0-	-38	-0-	45	1	13201	3	Y	2623	2606	0			84
							1	4	2885	9							
10	16709	X	16489	-0-	-220	-0-	35	1	14194	3	Y	2054	2066	0	3	8	69
							1	4	2259	9							
11	16170	X	4875	-0-	-11295	-0-	2	1	1797	3	Y	2796	2756	0	4	8	105
							3076	9									
12	16709	X	4230	-0-	-12479	-0-	4	1	2316	3	Y	1735	1776	0			64
							1	4	1909	9							
01	19003	X	5450	-0-	-13553	-0-	1	1	3020	3	Y	2206	2194	0	8	8	68
							2	4	2427	9							
02	15064	X	12525	-0-	-2539	-0-	26	1	9790	3	Y	2456	2427	0			97
							7	4	2702	9							

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
09	26070	X	15693	-0-	-10377	-0-	138	1	13133	3	Y	2201	2199	0			48
							1	4	2421	9							
10	26939	X	15912	-0-	-11027	-0-	168	1	13637	3	Y	1915	1937	0			26
							2107	9									
11	26070	X	23058	-0-	-3012	-0-	238	1	20568	3	Y	2046	2032	0			40
							1	4	2251	9							
12	29306	X	29306	-0-	-0-	-0-	394	1	26478	3	Y	2212	2210	0	2	8	40
							1	4	2433	9							
01	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	355	1	23448	3	Y	2204	2202	0			42
							3	4	2424	9							
*02	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	106	1	20545	3	Y	1718	1725	0			35
							1	4	1890	9							

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
09	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	80	1	23047	3	Y	2346	2345	0			51
							6	4	2581	9							
10	26412	X	24167	-0-	-2245	-0-	77	1	21666	3	Y	2202	2188	0			65
							2	4	2422	9							
11	25560	X	24721	-0-	-839	-0-	85	1	22436	3	Y	1991	1992	0			64
							10	4	2190	9							
12	26412	X	19279	-0-	-7133	-0-	70	1	17296	3	Y	1731	1740	0			55
							9	4	1904	9							
01	26040	X	19781	-0-	-6259	-0-	87	1	17829	3	Y	1683	1664	0			74
							14	4	1851	9							
02	23520	X	17769	-0-	-5751	-0-	97	1	16145	3	Y	1385	1403	0			56
							3	4	1524	9							

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
09	25440	X	19348	-0-	-6092	-0-	142	1	16839	3	Y	2148	2135	0			92
							4	4	2363	9							
10	23963	X	18772	-0-	-5191	-0-	139	1	16363	3	Y	2060	2073	0			79
							4	4	2266	9							
11	22650	X	16888	-0-	-5762	-0-	135	1	14546	3	Y	2004	1983	0			100
							3	4	2204	9							
12	21793	X	17524	-0-	-4269	-0-	147	1	15122	3	Y	2044	2058	0			86
							7	4	2248	9							
01	19654	X	15550	-0-	-4104	-0-	127	1	13159	3	Y	2047	2045	0			88
							12	4	2252	9							
02	17752	X	13658	-0-	-4094	-0-	110	1	11555	3	Y	1798	1785	0			101
							15	4	1978	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	29399 X	29399	-0-	-0-	-0-	92	1	26545	3	Y	2504	2502	0			55
						8	4	2754	9							
10	30256 X	26965	-0-	-3291	-0-	86	1	24246	3	Y	2392	2376	0			71
						2	4	2631	9							
11	29280 X	23559	-0-	-5721	-0-	80	1	21213	3	Y	2051	2056	0			66
						10	4	2256	9							
12	30256 X	20560	-0-	-9696	-0-	74	1	18519	3	Y	1779	1788	0			57
						10	4	1957	9							
01	29450 X	19974	-0-	-9476	-0-	86	1	17840	3	Y	1849	1825	0			81
						14	4	2034	9							
02	26600 X	17287	-0-	-9313	-0-	93	1	15554	3	Y	1489	1510	0			60
						2	4	1638	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

09	15300 X	9622	-0-	-5678	-0-	26	1	7613	3	Y	1803	1788	0			58
						1983	9									
10	15810 X	11631	-0-	-4179	-0-	26	1	10328	3	Y	1160	1179	0			39
						1	4	1276	9							
11	15300 X	5320	-0-	-9980	-0-	4	1	4087	3	Y	1117	1114	0			42
						1229	9									
12	14074 X	3344	-0-	-10730	-0-	3	1	2030	3	Y	1191	1189	0			44
						1	4	1310	9							
01	11532 X	3359	-0-	-8173	-0-	1	1	2546	3	Y	737	758	0			23
						1	4	811	9							
02	10416 X	2033	-0-	-8383	-0-	4	1	1349	3	Y	617	616	0			24
						1	4	679	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

09	15330 X	9105	-0-	-6225	-0-	18	1	5304	3	Y	3439	3362	0			111
						3783	9									
10	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	23	1	9144	3	Y	4651	4605	0			157
						1	4	5116	9							
11	13680 X	8503	-0-	-5177	-0-	5	1	5930	3	Y	2334	2403	0			88
						1	4	2567	9							
12	14012 X	10405	-0-	-3607	-0-	14	1	8304	3	Y	1894	1912	0			70
						4	4	2083	9							
01	14291 X	10078	-0-	-4213	-0-	3	1	7757	3	Y	2104	2109	0			65
						4	4	2314	9							
02	12908 X	8349	-0-	-4559	-0-	16	1	6072	3	Y	2051	2035	0			81
						5	4	2256	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

09	13050 X	9311	-0-	-3739	-0-	82	1	8121	3	Y	1007	928	0	52	1	73
						1108	9									
10	11625 X	3515	-0-	-8110	-0-	25	1	2842	3	Y	589	633	0			29
						648	9									
11	9990 X	193	-0-	-9797	-0-	2	1	149	3	Y	38	30	0	34	1	3
						42	9									
12	10323 X	5549	-0-	-4774	-0-	49	1	4777	3	Y	656	395	0	218	1	46
						1	4	722	9							
01	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	102	1	9881	3	Y	962	661	0	248	1	99
						2	4	1058	9							
02	8680 X	4683	-0-	-3997	-0-	66	1	3980	3	Y	576	634	0			41
						3	4	634	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	10950	X	3843	-0-	-7107	-0-	34	1	3303	3	Y	460	425	0	32	1	33
							506	9									
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	36	1	4089	3	Y	650	651	0			32
							715	9									
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	81	1	7590	3	Y	670	532	0	112	1	58
							1	4	737	9							
12	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	127	1	12480	3	Y	1185	713	0	447	1	83
							2	4	1304	9							
01	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	95	1	9140	3	Y	1532	1052	0	405	1	158
							1	4	1685	9							
*02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	140	1	8503	3	Y	1271	1338	0			91
							7	4	1398	9							

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
09	13560	X	10502	-0-	-3058	-0-	203	1	7953	3	Y	2132	2128	1			98
							1	4	2345	9							
10	13547	X	10551	-0-	-2996	-0-	194	1	7918	3	Y	2216	2204	1			110
							1	4	2438	9							
11	12090	X	8105	-0-	-3985	-0-	141	1	5756	3	Y	2006	2019	1			97
							1	4	2207	9							
12	11966	X	8993	-0-	-2973	-0-	158	1	6534	3	Y	2090	2091	1			96
							2	4	2299	9							
01	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	161	1	6043	3	Y	2137	2119	1			114
							8	4	2351	9							
*02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	199	1	7131	3	Y	1794	1752	1			156
							1973	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28350	X	11104	-0-	-17246	-0-	101	1	9598	3	Y	1276	1296	0			28
							1	4	1404	9							
10	24738	X	15305	-0-	-9433	-0-	155	1	12583	3	Y	2334	2331	0			31
							2567	9									
11	19890	X	17938	-0-	-1952	-0-	175	1	15066	3	Y	2452	2435	0			48
							2697	9									
12	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	257	1	17315	3	Y	2475	2478	0			45
							1	4	2723	9							
01	18569	X	17622	-0-	-947	-0-	222	1	14666	3	Y	2484	2482	0			47
							2	4	2732	9							
02	16744	X	16093	-0-	-651	-0-	72	1	14011	3	Y	1826	1836	0			37
							1	4	2009	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40013	X	40013	-0-	-0-	-0-	124	1	35689	3	Y	3798	3731	0			360
							22	4	4178	9							
10	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	113	1	26262	3	Y	5244	5041	0			563
							12	4	5768	9							
11	26580	X	24423	-0-	-2157	-0-	279	1	20650	3	Y	3167	3358	0	42	1	330
							10	4	3484	9							
12	27466	X	4270	-0-	-23196	-0-	43	1	2187	3	Y	1854	2027	0			157
							1	4	2039	9							
01	41354	X	3058	-0-	-38296	-0-	46	1	2251	3	Y	691	785	0			63
							1	4	760	9							
02	37352	X	3377	-0-	-33975	-0-	39	1	2175	3	Y	1056	1008	0			111
							1	4	1162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	26940	X	2932	-0-	-24008	-0-	7	1	2089	3	Y	759	858	0			72
							1	4	835	9							
10	27838	X	4012	-0-	-23826	-0-	11	1	2561	3	Y	1308	1188	0	58	8	134
							1	4	1439	9							
11	20700	X	6212	-0-	-14488	-0-	61	1	4555	3	Y	1449	1422	0	10	1	151
							2	4	1594	9							
12	4867	X	3086	-0-	-1781	-0-	11	1	567	3	Y	2280	2205	0	37	8	189
							2508	9									
01	4867	X	3384	-0-	-1483	-0-	18	1	932	3	Y	2213	2199	0			203
							2434	9									
02	5796	X	1281	-0-	-4515	-0-	17	1	971	3	Y	266	441	0			28
							293	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

09	11430	X	9360	-0-	-2070	-0-	70	1	6873	3	Y	2197	2026	0	99	1	159
							2417	9									
10	9300	X	6493	-0-	-2807	-0-	45	1	5069	3	Y	1254	1351	0			62
							1379	9									
11	8130	X	4341	-0-	-3789	-0-	36	1	3373	3	Y	847	672	0	163	1	74
							932	9									
12	9672	X	4002	-0-	-5670	-0-	36	1	3546	3	Y	382	230	0	199	1	27
							420	9									
01	9672	X	4822	-0-	-4850	-0-	46	1	4452	3	Y	294	202	0	89	1	30
							1	4	323	9							
02	8736	X	3770	-0-	-4966	-0-	58	1	3520	3	Y	172	190	0			12
							3	4	189	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

09	12540	X	9949	-0-	-2591	-0-	91	1	8983	3	Y	795	733	0	79	1	58
							875	9									
10	12958	X	10477	-0-	-2481	-0-	84	1	9589	3	Y	730	752	0			36
							1	4	803	9							
11	10230	X	4084	-0-	-6146	-0-	37	1	3475	3	Y	520	413	0	98	1	45
							572	9									
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
01	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

09	10800	X	5643	-0-	-5157	-0-	50	1	4900	3	Y	630	581	0	54	1	46
							693	9									
10	9982	X	6597	-0-	-3385	-0-	50	1	5693	3	Y	775	783	0			38
							1	4	853	9							
11	8490	X	4430	-0-	-4060	-0-	40	1	3760	3	Y	573	454	0	107	1	50
							630	9									
12	8773	X	5150	-0-	-3623	-0-	44	1	4320	3	Y	714	430	0	284	1	50
							1	4	785	9							
01	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	48	1	4632	3	Y	923	634	0	244	1	95
							1	4	1015	9							
02	5964	X	2487	-0-	-3477	-0-	34	1	2066	3	Y	351	421	0			25
							1	4	386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	4385	-0-	-13345	-0-	80	1	2862	3	Y	1312	1317	0			50
							1443	9									
10	15996	X	2746	-0-	-13250	-0-	75	1	2452	3	Y	199	238	0			11
							219	9									
11	15480	X	10338	-0-	-5142	-0-	281	1	9056	3	Y	909	894	0			26
							1	4	1000	9							
12	15996	X	5835	-0-	-10161	-0-	126	1	4007	3	Y	1545	1505	0			66
							2	4	1700	9							
01	12710	X	5991	-0-	-6719	-0-	173	1	4402	3	Y	1285	1302	0			49
							2	4	1414	9							
02	9660	X	6663	-0-	-2997	-0-	223	1	5517	3	Y	836	834	0			51
							3	4	920	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

09	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	58	1	26735	3	Y	3736	3728	0			45
							4	4	4110	9							
10	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	67	1	25613	3	Y	3342	3332	0			55
							3	4	3676	9							
11	27136	X	27136	-0-	-0-	-0-	66	1	23855	3	Y	2915	2929	0			41
							8	4	3207	9							
12	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	98	1	27087	3	Y	2990	2989	0			42
							13	4	3289	9							
01	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	73	1	30936	3	Y	3204	3188	0			58
							3	4	3524	9							
*02	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	56	1	24443	3	Y	2348	2355	0			51
							4	4	2583	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

09	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	65	1	30002	3	Y	4824	4861	0			58
							5	4	5306	9							
10	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	75	1	28456	3	Y	4261	4249	0			70
							3	4	4687	9							
11	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	68	1	24739	3	Y	3873	3889	0			54
							9	4	4260	9							
12	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	85	1	23536	3	Y	3704	3706	0			52
							11	4	4074	9							
01	33294	X	33044	-0-	-250	-0-	69	1	29165	3	Y	3462	3451	0			63
							2	4	3808	9							
02	30072	X	27288	-0-	-2784	-0-	55	1	24013	3	Y	2924	2924	0			63
							4	4	3216	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

09	18330	X	12348	-0-	-5982	-0-	254	1	9938	3	Y	1959	1956	1			90
							1	4	2155	9							
10	18259	X	11566	-0-	-6693	-0-	225	1	9228	3	Y	1920	1915	1			95
							1	4	2112	9							
11	15150	X	9837	-0-	-5313	-0-	194	1	7937	3	Y	1550	1570	1			75
							1	4	1705	9							
12	14725	X	11844	-0-	-2881	-0-	238	1	9831	3	Y	1612	1613	1			74
							2	4	1773	9							
01	11284	X	9384	-0-	-1900	-0-	196	1	7354	3	Y	1658	1644	1			88
							10	4	1824	9							
02	10192	X	8227	-0-	-1965	-0-	179	1	6425	3	Y	1475	1435	1			128
							1623	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	21960 X	3551	-0-	-18409	-0-	9	1	2475	3	Y	968	983	0			92
						2	4	1065	9							
10	21328 X	2890	-0-	-18438	-0-	7	1	1707	3	Y	1068	1045	0			115
						1	4	1175	9							
11	20010 X	9862	-0-	-10148	-0-	112	1	8241	3	Y	1368	1332	0	9	1	142
						4	4	1505	9							
12	20677 X	18455	-0-	-2222	-0-	318	1	16188	3	Y	1764	1757	0			149
						9	4	1940	9							
01	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	424	1	20962	3	Y	1620	1620	0			149
						6	4	1782	9							
*02	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	281	1	15746	3	Y	1341	1349	0			141
						6	4	1475	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

09	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	51	1	23704	3	Y	3856	3854	0			46
						4	4	4242	9							
10	25916 X	21524	-0-	-4392	-0-	48	1	18113	3	Y	3055	3051	0			50
						2	4	3361	9							
11	25080 X	24296	-0-	-784	-0-	56	1	20281	3	Y	3593	3593	0			50
						7	4	3952	9							
12	25916 X	20978	-0-	-4938	-0-	61	1	16919	3	Y	3627	3626	0			51
						8	4	3990	9							
01	36837 X	36837	-0-	-0-	-0-	75	1	31618	3	Y	4674	4640	0			85
						3	4	5141	9							
*02	31399 X	31399	-0-	-0-	-0-	64	1	27928	3	Y	3094	3097	0	15	8	67
						4	4	3403	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

09	29790 X	20521	-0-	-9269	-0-	36	1	16586	3	Y	3542	3537	0			43
						3	4	3896	9							
10	30566 X	21547	-0-	-9019	-0-	47	1	17733	3	Y	3423	3410	0			56
						2	4	3765	9							
11	29220 X	18463	-0-	-10757	-0-	41	1	14928	3	Y	3172	3184	0			44
						5	4	3489	9							
12	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	78	1	21481	3	Y	3158	3158	0			44
						10	4	3474	9							
01	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	51	1	21485	3	Y	3120	3107	0			57
						2	4	3432	9							
*02	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	37	1	16000	3	Y	3089	3079	0			67
						2	4	3398	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

09	37470 X	33332	-0-	-4138	-0-	101	1	28046	3	Y	4700	4707	0			85
						15	4	5170	9							
10	38719 X	29371	-0-	-9348	-0-	87	1	24734	3	Y	4135	4143	0			77
						1	4	4549	9							
11	37470 X	30934	-0-	-6536	-0-	95	1	26085	3	Y	4321	4320	0			78
						1	4	4753	9							
12	36704 X	31338	-0-	-5366	-0-	105	1	25697	3	Y	5028	5002	0			104
						5	4	5531	9							
01	33108 X	24885	-0-	-8223	-0-	81	1	20065	3	Y	4307	4325	0			86
						1	4	4738	9							
02	29904 X	23552	-0-	-6352	-0-	88	1	19555	3	Y	3554	3537	0			103
						3909	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	101	1	28153	3	Y	5071	5084	0			92
							16	4	5578	9							
10	37179	X	37179	-0-	-0-	-0-	111	1	31888	3	Y	4708	4712	0			88
							1	4	5179	9							
11	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	106	1	29050	3	Y	4002	4017	0			73
							4402	9									
12	32426	X	27778	-0-	-4648	-0-	96	1	23301	3	Y	3978	3969	0			82
							5	4	4376	9							
01	36332	X	29766	-0-	-6566	-0-	102	1	25359	3	Y	3913	3917	0			78
							1	4	4304	9							
02	32816	X	26158	-0-	-6658	-0-	104	1	22773	3	Y	2982	2974	0			86
							1	4	3280	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	42067	X	34498	-0-	-7569	-0-	83	1	27653	3	Y	6147	6101	0			210
							6762	9									
*04	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	70	1	25703	3	Y	3899	3919	0	19	8	171
							6	4	4289	9							
*05	41199	X	32135	-0-	-9064	-0-	81	1	27905	3	Y	3771	3755	0			187
							1	4	4148	9							
*06	39870	X	25669	-0-	-14201	-0-	68	1	23682	3	Y	1744	1822	0			109
							1	4	1918	9							
*07	33449	X	26919	-0-	-6530	-0-	66	1	24803	3	Y	1861	1833	0			137
							3	4	2047	9							
*08	33449	X	14570	-0-	-18879	-0-	37	1	13730	3	Y	722	791	0			68
							9	4	794	9							
*09	31110	X	22520	-0-	-8590	-0-	73	1	21080	3	Y	1230	1298	0			-0-
							14	4	1353	9							
*10	32147	X	22778	-0-	-9369	-0-	89	1	20791	3	Y	1716	1546	0			170
							10	4	1888	9							
*11	26040	X	7304	-0-	-18736	-0-	77	1	5653	3	Y	1428	1436	0	13	1	149
							3	4	1571	9							
*12	26908	X	2609	-0-	-24299	-0-	41	1	2095	3	Y	429	542	0			36
							1	4	472	9							
*01	23405	X	1806	-0-	-21599	-0-	34	1	1666	3	Y	95	122	0			9
							1	4	105	9							
*02	21028	X	3798	-0-	-17230	-0-	52	1	2888	3	Y	779	706	0			82
							1	4	857	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25620	X	19595	-0-	-6025	-0-	184	1	17546	3	Y	1694	1693	0			37
							2	4	1863	9							
10	26474	X	19118	-0-	-7356	-0-	213	1	17243	3	Y	1511	1528	0			20
							1662	9									
11	23220	X	14421	-0-	-8799	-0-	145	1	12496	3	Y	1618	1606	0			32
							1780	9									
12	23994	X	15718	-0-	-8276	-0-	211	1	14194	3	Y	1193	1202	0	1	8	22
							1	4	1312	9							
01	21111	X	20218	-0-	-893	-0-	272	1	17961	3	Y	1803	1791	0			34
							2	4	1983	9							
*02	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	91	1	17414	3	Y	1717	1716	0			35
							1889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	29490 X	19200	-0-	-10290	-0-	183	1	17310	3	Y	1551	1550	0			34
						1	4	1706	9							
10	30473 X	17181	-0-	-13292	-0-	191	1	15455	3	Y	1395	1410	0			19
						1535	9									
11	25440 X	17079	-0-	-8361	-0-	176	1	15145	3	Y	1598	1586	0			31
						1758	9									
12	21824 X	15946	-0-	-5878	-0-	213	1	14317	3	Y	1286	1294	0			23
						1	4	1415	9							
01	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	308	1	20296	3	Y	1873	1860	0			36
						2	4	2060	9							
*02	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	90	1	17558	3	Y	1685	1687	0			34
						1	4	1854	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33360 X	23499	-0-	-9861	-0-	222	1	21153	3	Y	1929	1928	0			42
						2	4	2122	9							
10	34472 X	21463	-0-	-13009	-0-	239	1	19377	3	Y	1679	1698	0			23
						1847	9									
11	29790 X	18071	-0-	-11719	-0-	185	1	15911	3	Y	1795	1783	0			35
						1975	9									
12	30783 X	19699	-0-	-11084	-0-	258	1	17391	3	Y	1863	1864	0			34
						1	4	2049	9							
01	26908 X	21270	-0-	-5638	-0-	289	1	19058	3	Y	1746	1747	0			33
						2	4	1921	9							
02	21924 X	18128	-0-	-3796	-0-	85	1	16248	3	Y	1632	1632	0			33
						1795	9									

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
09	31740 X	24705	-0-	-7035	-0-	235	1	22288	3	Y	1982	1979	0			43
						2	4	2180	9							
10	32798 X	19013	-0-	-13785	-0-	207	1	16768	3	Y	1853	1871	0			25
						2038	9									
11	24990 X	22269	-0-	-2721	-0-	227	1	19646	3	Y	2177	2159	0			43
						1	4	2395	9							
12	25823 X	20845	-0-	-4978	-0-	273	1	18373	3	Y	1998	2005	0			36
						1	4	2198	9							
01	25544 X	19019	-0-	-6525	-0-	253	1	16671	3	Y	1903	1903	0			36
						2	4	2093	9							
02	23072 X	16886	-0-	-6186	-0-	79	1	15128	3	Y	1526	1531	0			31
						1679	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30420 X	26994	-0-	-3426	-0-	251	1	23801	3	Y	2673	2668	0			58
						2	4	2940	9							
10	31434 X	26535	-0-	-4899	-0-	290	1	23462	3	Y	2530	2554	0			34
						2783	9									
11	28890 X	25958	-0-	-2932	-0-	263	1	22716	3	Y	2707	2688	0			53
						1	4	2978	9							
12	29016 X	24057	-0-	-4959	-0-	310	1	20864	3	Y	2620	2626	0			47
						1	4	2882	9							
01	28551 X	21310	-0-	-7241	-0-	281	1	18501	3	Y	2296	2299	0			44
						2	4	2526	9							
02	25200 X	18641	-0-	-6559	-0-	83	1	16213	3	Y	2131	2132	0			43
						1	4	2344	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	24840 X	1958	-0-	-22882	-0-	2	1	627	3	Y	1208	1186	0			114
						1329	9									
10	22754 X	248	-0-	-22506	-0-	20	3	228	9	Y	207	299	0			22
11	20040 X	1640	-0-	-18400	-0-	5	1	399	3	Y	1124	1027	0	2	1	117
						1236	9									
12	12090 X	2477	-0-	-9613	-0-	17	1	848	3	Y	1465	1458	0			124
						1612	9									
01	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	290	1	14324	3	Y	1257	1266	0			115
						4	4	1383	9							
*02	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	296	1	16519	3	Y	998	1008	0			105
						7	4	1098	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25500 X	1309	-0-	-24191	-0-	1	1	350	3	Y	871	885	0	14	8	81
						958	9									
10	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
11	18630 X	9433	-0-	-9197	-0-	103	1	7619	3	Y	1552	1390	0			162
						4	4	1707	9							
12	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	385	1	19654	3	Y	2165	2144	0			183
						11	4	2382	9							
01	15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	278	1	13763	3	Y	1741	1764	0			160
						4	4	1915	9							
*02	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	157	1	8730	3	Y	1493	1496	0			157
						4	4	1642	9							

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
09	27330 X	14841	-0-	-12489	-0-	139	1	13213	3	Y	1353	1370	0			30
						1	4	1488	9							
10	24273 X	18499	-0-	-5774	-0-	189	1	15282	3	Y	2753	2746	0			37
						3028	9									
11	22050 X	18332	-0-	-3718	-0-	174	1	15068	3	Y	2808	2790	0			55
						1	4	3089	9							
12	21669 X	14225	-0-	-7444	-0-	163	1	10934	3	Y	2844	2848	0			51
						3128	9									
01	20956 X	14591	-0-	-6365	-0-	187	1	12281	3	Y	1929	1943	0			37
						1	4	2122	9							
02	17108 X	14274	-0-	-2834	-0-	62	1	12056	3	Y	1959	1956	0			40
						1	4	2155	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	106	1	29706	3	Y	4290	4298	0			77
						16	4	4719	9							
10	36212 X	36212	-0-	-0-	-0-	113	1	31906	3	Y	3812	3818	0			71
						4193	9									
11	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	112	1	30791	3	Y	3410	3419	0			62
						1	4	3751	9							
12	32457 X	30046	-0-	-2411	-0-	107	1	26127	3	Y	3461	3451	0			72
						5	4	3807	9							
01	37045 X	24342	-0-	-12703	-0-	84	1	20937	3	Y	3018	3030	0			60
						1	4	3320	9							
02	32704 X	21143	-0-	-11561	-0-	83	1	18402	3	Y	2416	2406	0			70
						2658	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	75	1	20896	3	Y	3570	3585	0			64
						12	4	3927	9							
10	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	81	1	22882	3	Y	3171	3176	0			59
						1	4	3488	9							
11	24660 X	23450	-0-	-1210	-0-	74	1	20168	3	Y	2916	2922	0			53
						3208	9									
12	25482 X	21240	-0-	-4242	-0-	73	1	17767	3	Y	3088	3077	0			64
						3	4	3397	9							
01	27249 X	15445	-0-	-11804	-0-	52	1	12856	3	Y	2305	2323	0			46
						1	4	2536	9							
02	23884 X	16028	-0-	-7856	-0-	61	1	13475	3	Y	2265	2246	0			65
						2492	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

09	30000 X	29095	-0-	-905	-0-	91	1	25372	3	Y	3289	3293	0			59
						14	4	3618	9							
10	31000 X	29435	-0-	-1565	-0-	88	1	25109	3	Y	3852	3839	0			72
						1	4	4237	9							
11	30000 X	25349	-0-	-4651	-0-	77	1	21336	3	Y	3578	3585	0			65
						3936	9									
12	30101 X	27807	-0-	-2294	-0-	99	1	24221	3	Y	3165	3164	0			66
						5	4	3482	9							
01	30101 X	25516	-0-	-4585	-0-	90	1	22127	3	Y	2998	3004	0			60
						1	4	3298	9							
02	27160 X	18728	-0-	-8432	-0-	74	1	16376	3	Y	2071	2071	0			60
						2278	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

09	26730 X	826	-0-	-25904	-0-	2	1	640	3	Y	167	151	0			16
						184	9									
10	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
11	14040 X	10408	-0-	-3632	-0-	133	1	9859	3	Y	374	335	0			39
						5	4	411	9							
12	21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	392	1	20018	3	Y	999	954	0			84
						11	4	1099	9							
01	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	233	1	11529	3	Y	1203	1177	0			110
						4	4	1323	9							
*02	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	162	1	9050	3	Y	859	879	0			90
						4	4	945	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

09	20430 X	1284	-0-	-19146	-0-	1	1	234	3	Y	954	1028	0			90
						1049	9									
10	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	388	428	0	9	8	41
11	20430 X	6072	-0-	-14358	-0-	41	1	3090	3	Y	2672	2432	0	3	1	278
						2	4	2939	9							
12	21111 X	7716	-0-	-13395	-0-	78	1	3999	3	Y	3306	3278	0	29	8	277
						2	4	3637	9							
01	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	69	1	3382	3	Y	3277	3211	0	47	8	296
						1	4	3605	9							
*02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	4018	3	Y	2003	2081	0	8	8	210
						2	4	2203	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

09	11730 X	1688	-0-	-10042	-0-	15	1	1471	3	Y	184	170	0	51	1	13
						202	9									
10	11687 X	7451	-0-	-4236	-0-	57	1	6506	3	Y	807	780	0			40
						888	9									
11	9660 X	5392	-0-	-4268	-0-	46	1	4350	3	Y	905	718	0	148	1	79
						996	9									
12	9982 X	6504	-0-	-3478	-0-	54	1	5371	3	Y	980	590	0	400	1	69
						1	4	1078	9							
01	9300 X	6979	-0-	-2321	-0-	67	1	6518	3	Y	357	245	0	144	1	37
						1	4	393	9							
02	6720 X	2127	-0-	-4593	-0-	33	1	2017	3	Y	68	100	0			5
						2	4	75	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

09	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	61	1	28495	3	Y	4767	4767	0			57
						5	4	5244	9							
10	33684 X	33684	-0-	-0-	-0-	75	1	28602	3	Y	4549	4531	0			75
						3	4	5004	9							
11	30148 X	30148	-0-	-0-	-0-	71	1	25665	3	Y	4003	4022	0			56
						9	4	4403	9							
12	26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	81	1	22314	3	Y	3709	3713	0			52
						11	4	4080	9							
01	34937 X	22927	-0-	-12010	-0-	46	1	19329	3	Y	3227	3220	0			59
						2	4	3550	9							
02	31556 X	24199	-0-	-7357	-0-	48	1	21092	3	Y	2778	2777	0			60
						3	4	3056	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

09	24930 X	11627	-0-	-13303	-0-	106	1	10091	3	Y	1299	1314	0			28
						1	4	1429	9							
10	22165 X	17068	-0-	-5097	-0-	180	1	14577	3	Y	2101	2101	0			28
						2311	9									
11	19140 X	17072	-0-	-2068	-0-	166	1	14345	3	Y	2328	2310	0			46
						2561	9									
12	18538 X	15503	-0-	-3035	-0-	188	1	12683	3	Y	2392	2395	0			43
						1	4	2631	9							
01	18197 X	13887	-0-	-4310	-0-	177	1	11633	3	Y	1887	1894	0			36
						1	4	2076	9							
02	15932 X	13698	-0-	-2234	-0-	61	1	11764	3	Y	1703	1705	0			34
						1873	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	32829	X	32829	-0-	-0-	-0-	99	1	27866	3	Y	4408	4407	0			80
							15	4	4849	9							
10	34264	X	34264	-0-	-0-	-0-	106	1	29930	3	Y	3843	3851	0			72
							1	4	4227	9							
11	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-	94	1	25936	3	Y	3616	3622	0			66
							3978	9									
12	30783	X	27597	-0-	-3186	-0-	98	1	24059	3	Y	3123	3124	0			65
							5	4	3435	9							
01	34596	X	32196	-0-	-2400	-0-	115	1	28568	3	Y	3192	3193	0			64
							2	4	3511	9							
02	30940	X	24625	-0-	-6315	-0-	98	1	21553	3	Y	2704	2690	0			78
							2974	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31050	X	934	-0-	-30116	-0-	8	1	714	3	Y	193	244	0			4
							212	9									
10	26195	X	22151	-0-	-4044	-0-	242	1	19573	3	Y	2124	2099	0			29
							2336	9									
11	23550	X	18549	-0-	-5001	-0-	189	1	16394	3	Y	1786	1780	0			35
							1	4	1965	9							
12	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	334	1	22412	3	Y	2009	2008	0			36
							1	4	2210	9							
01	24118	X	21298	-0-	-2820	-0-	279	1	18427	3	Y	2354	2345	0			45
							3	4	2589	9							
02	20020	X	16957	-0-	-3063	-0-	75	1	14723	3	Y	1962	1967	0			40
							1	4	2158	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25200	X	23100	-0-	-2100	-0-	71	1	20326	3	Y	2445	2453	0			232
							13	4	2690	9							
10	30865	X	30865	-0-	-0-	-0-	119	1	27543	3	Y	2900	2821	0			311
							13	4	3190	9							
11	26490	X	21647	-0-	-4843	-0-	265	1	19526	3	Y	1678	1790	0	24	1	175
							10	4	1846	9							
12	27373	X	22392	-0-	-4981	-0-	396	1	20195	3	Y	1627	1665	0			137
							11	4	1790	9							
01	33511	X	19832	-0-	-13679	-0-	354	1	17523	3	Y	1772	1747	0			162
							6	4	1949	9							
02	27888	X	24096	-0-	-3792	-0-	384	1	21483	3	Y	2018	1968	0			212
							9	4	2220	9							

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
09	34170	X	31740	-0-	-2430	-0-	96	1	27730	3	Y	3542	3554	0			336
							18	4	3896	9							
10	34317	X	33800	-0-	-517	-0-	130	1	30137	3	Y	3199	3192	0			343
							14	4	3519	9							
11	33210	X	26094	-0-	-7116	-0-	314	1	23184	3	Y	2349	2395	0	26	1	241
							12	4	2584	9			30	8			
12	34317	X	28965	-0-	-5352	-0-	502	1	25618	3	Y	2574	2598	0			217
							14	4	2831	9							
01	33790	X	20291	-0-	-13499	-0-	347	1	17168	3	Y	2518	2504	0			231
							6	4	2770	9							
02	30520	X	15181	-0-	-15339	-0-	226	1	12645	3	Y	2095	2106	0			220
							5	4	2305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	28590	X	14065	-0-	-14525	-0-	131	1	12460	3	Y	1339	1374	0			29
							1	4	1473	9							
10	24397	X	17070	-0-	-7327	-0-	170	1	13772	3	Y	2844	2835	0			38
							3128	9									
11	23850	X	18774	-0-	-5076	-0-	189	1	16254	3	Y	2119	2114	0	1	8	42
							2331	9									
12	24645	X	17270	-0-	-7375	-0-	213	1	14312	3	Y	2495	2492	0			45
							2745	9									
01	24645	X	18216	-0-	-6429	-0-	232	1	15311	3	Y	2428	2427	0			46
							2	4	2671	9							
02	17528	X	16535	-0-	-993	-0-	74	1	14150	3	Y	2101	2105	0			42
							2311	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	9289	-0-	-3401	-0-	86	1	8519	3	Y	622	574	0	47	1	45
							684	9									
10	11532	X	10561	-0-	-971	-0-	84	1	9576	3	Y	818	823	0			40
							1	4	900	9							
11	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	127	1	11966	3	Y	418	332	0	90	1	36
							1	4	460	9							
12	11532	X	7260	-0-	-4272	-0-	61	1	5947	3	Y	1137	684	0	409	1	80
							1	4	1251	9							
01	10571	X	785	-0-	-9786	-0-	5	1	474	3	Y	278	191	0	138	1	29
							306	9									
02	11704	X	7455	-0-	-4249	-0-	99	1	5961	3	Y	1264	1203	0			90
							5	4	1390	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30212	X	30212	-0-	-0-	-0-	93	1	26147	3	Y	3598	3595	0			65
							14	4	3958	9							
10	31620	X	28540	-0-	-3080	-0-	88	1	25129	3	Y	3020	3029	0			56
							1	4	3322	9							
11	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	102	1	28074	3	Y	3146	3145	0			57
							3461	9									
12	31620	X	26977	-0-	-4643	-0-	99	1	24341	3	Y	2302	2311	0			48
							5	4	2532	9							
01	30008	X	23844	-0-	-6164	-0-	86	1	21366	3	Y	2174	2179	0			43
							1	4	2391	9							
02	27104	X	21209	-0-	-5895	-0-	86	1	18963	3	Y	1964	1950	0			57
							2160	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	15644	-0-	-4756	-0-	143	1	13540	3	Y	1782	1788	0			39
							1	4	1960	9							
10	21018	X	9551	-0-	-11467	-0-	84	1	6773	3	Y	2449	2455	0			33
							2694	9									
11	19770	X	1408	-0-	-18362	-0-	4	3	1404	9	Y	1276	1283	0	1	8	25
12	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
02	14588	X	49	-0-	-14539	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	23400 X	14505	-0-	-8895	-0-	132	1	12575	3	Y	1634	1638	0			36
						1	4	1797	9							
10	24180 X	20923	-0-	-3257	-0-	228	1	18513	3	Y	1984	1993	0			27
						2182	9									
11	23400 X	20581	-0-	-2819	-0-	206	1	17854	3	Y	2291	2259	0	14	8	45
						1	4	2520	9							
12	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	248	1	16664	3	Y	2591	2589	0			47
						1	4	2850	9							
01	20925 X	17920	-0-	-3005	-0-	227	1	15015	3	Y	2433	2434	0			46
						2	4	2676	9							
02	19208 X	17287	-0-	-1921	-0-	76	1	14552	3	Y	2417	2414	0			49
						2659	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

09	19560 X	13219	-0-	-6341	-0-	120	1	11357	3	Y	1583	1582	0			35
						1	4	1741	9							
10	20119 X	13782	-0-	-6337	-0-	140	1	11370	3	Y	2065	2072	0			28
						2272	9									
11	19470 X	12998	-0-	-6472	-0-	124	1	10687	3	Y	1988	1977	0			39
						2187	9									
12	18724 X	15046	-0-	-3678	-0-	191	1	12828	3	Y	1843	1849	0			33
						2027	9									
01	16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	213	1	14096	3	Y	2326	2315	0			44
						2	4	2559	9							
*02	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	67	1	12783	3	Y	1967	1971	0			40
						2164	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

09	19590 X	12295	-0-	-7295	-0-	115	1	10941	3	Y	1125	1133	0			25
						1	4	1238	9							
10	18910 X	15120	-0-	-3790	-0-	166	1	13430	3	Y	1385	1391	0			19
						1524	9									
11	18030 X	12152	-0-	-5878	-0-	123	1	10630	3	Y	1272	1266	0			25
						1399	9									
12	18631 X	12439	-0-	-6192	-0-	164	1	11029	3	Y	1133	1138	0			20
						1246	9									
01	17639 X	13708	-0-	-3931	-0-	181	1	11908	3	Y	1471	1463	0			28
						1	4	1618	9							
02	13664 X	12218	-0-	-1446	-0-	56	1	10779	3	Y	1257	1260	0			25
						1383	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

09	24870 X	10707	-0-	-14163	-0-	96	1	9171	3	Y	1308	1330	0			29
						1	4	1439	9							
10	21483 X	15469	-0-	-6014	-0-	160	1	12971	3	Y	2125	2125	0			29
						2338	9									
11	20520 X	18529	-0-	-1991	-0-	184	1	15891	3	Y	2230	2192	0	24	8	43
						1	4	2453	9							
12	20863 X	13740	-0-	-7123	-0-	170	1	11425	3	Y	1950	1958	0			35
						2145	9									
01	20801 X	16621	-0-	-4180	-0-	218	1	14430	3	Y	1792	1793	0			34
						2	4	1971	9							
02	17304 X	14363	-0-	-2941	-0-	62	1	11871	3	Y	2209	2198	0			45
						2430	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-	124	1	35676	3	Y	3526	3567	0			334
						22	4	3879	9							
10	32147 X	27769	-0-	-4378	-0-	102	1	23718	3	Y	3580	3524	0	7	8	383
						11	4	3938	9							
11	31410 X	21749	-0-	-9661	-0-	261	1	19244	3	Y	2031	2174	0	29	1	211
						10	4	2234	9							
12	34317 X	24868	-0-	-9449	-0-	422	1	21529	3	Y	2642	2630	0			223
						11	4	2906	9							
01	41013 X	21272	-0-	-19741	-0-	358	1	17727	3	Y	2892	2850	0			265
						6	4	3181	9							
02	37044 X	14185	-0-	-22859	-0-	195	1	10896	3	Y	2809	2779	0			295
						4	4	3090	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

09	31470 X	12074	-0-	-19396	-0-	114	1	10813	3	Y	1042	1071	0			23
						1	4	1146	9							
10	25730 X	21778	-0-	-3952	-0-	232	1	18901	3	Y	2404	2395	0			32
						1	4	2644	9							
11	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	256	1	22121	3	Y	2672	2652	0			52
						1	4	2939	9							
12	22816 X	22300	-0-	-516	-0-	282	1	18948	3	Y	2790	2792	0			50
						1	4	3069	9							
01	22816 X	21112	-0-	-1704	-0-	269	1	17738	3	Y	2821	2817	0			54
						2	4	3103	9							
02	23632 X	18073	-0-	-5559	-0-	79	1	15433	3	Y	2327	2334	0			47
						1	4	2560	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

09	26400 X	14852	-0-	-11548	-0-	138	1	13090	3	Y	1475	1496	0			32
						1	4	1623	9							
10	22537 X	18365	-0-	-4172	-0-	189	1	15269	3	Y	2643	2639	0			36
						2907	9									
11	19500 X	18887	-0-	-613	-0-	179	1	15432	3	Y	2978	2955	0			59
						3276	9									
12	20150 X	13929	-0-	-6221	-0-	168	1	11274	3	Y	2261	2279	0			41
						2487	9									
01	19406 X	15301	-0-	-4105	-0-	193	1	12735	3	Y	2155	2155	0			41
						2	4	2371	9							
02	17640 X	13393	-0-	-4247	-0-	60	1	11500	3	Y	1666	1673	0			34
						1833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	26520	X	12190	-0-	-14330	-0-	119	1	11321	3	Y	681	709	0			15
							1	4	749	9							
10	25079	X	14994	-0-	-10085	-0-	157	1	12748	3	Y	1899	1888	0			26
							2089	9									
11	24270	X	17322	-0-	-6948	-0-	167	1	14512	3	Y	2402	2381	0			47
							1	4	2642	9							
12	23157	X	15633	-0-	-7524	-0-	195	1	13037	3	Y	2183	2191	0			39
							2401	9									
01	19251	X	14899	-0-	-4352	-0-	191	1	12574	3	Y	1939	1941	0			37
							1	4	2133	9							
02	16156	X	13086	-0-	-3070	-0-	58	1	11194	3	Y	1667	1670	0			34
							1834	9									

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
09	6330	X	5908	-0-	-422	-0-	312	1	4902	3	Y	631	535	0	64	1	72
							694	9									
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	424	1	6161	3	Y	562	579	0			55
							1	4	618	9							
11	5760	X	3814	-0-	-1946	-0-	211	1	3075	3	Y	480	378	0	106	1	51
							528	9									
12	6107	X	4102	-0-	-2005	-0-	194	1	2906	3	Y	910	499	0	395	1	67
							1	4	1001	9							
01	7192	X	3927	-0-	-3265	-0-	219	1	2947	3	Y	692	566	0	138	1	55
							761	9									
02	6496	X	4432	-0-	-2064	-0-	279	1	3516	3	Y	579	567	0			67
							637	9									

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
09	24360	X	7817	-0-	-16543	-0-	72	1	6927	3	Y	743	772	0			16
							1	4	817	9							
10	24521	X	19423	-0-	-5098	-0-	210	1	17047	3	Y	1969	1959	0			26
							2166	9									
11	23730	X	18844	-0-	-4886	-0-	187	1	16096	3	Y	2328	2308	0			46
							2561	9									
12	22940	X	16947	-0-	-5993	-0-	212	1	14213	3	Y	2293	2298	0			41
							2522	9									
01	19437	X	15175	-0-	-4262	-0-	190	1	12575	3	Y	2189	2188	0			42
							2	4	2408	9							
02	17584	X	14163	-0-	-3421	-0-	62	1	12020	3	Y	1891	1895	0			38
							1	4	2080	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	23550 X	4470	-0-	-19080	-0-	13	1	3791	3	Y	604	748	0			57
						2	4	664	9							
10	24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
11	23130 X	5329	-0-	-17801	-0-	54	1	3996	3	Y	1161	1021	0	21	8	119
						2	4	1277	9							
12	17577 X	7555	-0-	-10022	-0-	105	1	5372	3	Y	1886	1846	0			159
						3	4	2075	9							
01	15097 X	5962	-0-	-9135	-0-	78	1	3836	3	Y	1861	1849	0			171
						1	4	2047	9							
*02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	59	1	3277	3	Y	1786	1769	0			188
						1	4	1965	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

09	20520 X	14629	-0-	-5891	-0-	101	1	12910	3	Y	1458	1489	0			76
						14	4	1604	9							
10	21204 X	13851	-0-	-7353	-0-	83	1	11757	3	Y	1817	1753	0			140
						12	4	1999	9							
11	20520 X	18579	-0-	-1941	-0-	125	1	16309	3	Y	1926	1959	0			107
						26	4	2119	9							
12	17112 X	5072	-0-	-12040	-0-	27	1	3116	3	Y	1751	1758	0			100
						3	4	1926	9							
01	15686 X	10865	-0-	-4821	-0-	84	1	9233	3	Y	1401	1402	0			99
						7	4	1541	9							
02	16184 X	9894	-0-	-6290	-0-	71	1	8613	3	Y	1096	1151	0			44
						4	4	1206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21450 X	13012	-0-	-8438	-0-	94	1	11850	3	Y	959	974	0			50
						13	4	1055	9							
10	22165 X	13929	-0-	-8236	-0-	89	1	12554	3	Y	1157	1118	0			89
						13	4	1273	9							
11	21450 X	10877	-0-	-10573	-0-	74	1	9690	3	Y	998	1032	0			55
						15	4	1098	9							
12	17670 X	5755	-0-	-11915	-0-	42	1	4773	3	Y	850	857	0			48
						5	4	935	9							
01	13919 X	7681	-0-	-6238	-0-	64	1	7025	3	Y	534	544	0			38
						5	4	587	9							
02	12572 X	7630	-0-	-4942	-0-	58	1	6967	3	Y	546	562	0			22
						4	4	601	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
09	57510	X	49241	-0-	-8269	-0-	152	1	43016	3	Y	5515	5529	0			45
							6	4	6067	9							
10	59427	X	54607	-0-	-4820	-0-	196	1	48402	3	Y	5401	5375	0			71
							68	4	5941	9							
11	57510	X	46224	-0-	-11286	-0-	165	1	40814	3	Y	4740	4731	0			80
							31	4	5214	9							
12	59427	X	32828	-0-	-26599	-0-	177	1	28672	3	Y	3611	3649	0			42
							7	4	3972	9							
01	52545	X	31928	-0-	-20617	-0-	193	1	27982	3	Y	3410	3385	0	1	8	66
							2	4	3751	9							
02	47460	X	30837	-0-	-16623	-0-	185	1	27215	3	Y	3110	3092	0			84
							16	4	3421	9							

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
09	44501	X	44501	-0-	-0-	-0-	139	1	39175	3	Y	4711	4721	0			38
							5	4	5182	9							
10	49604	X	49604	-0-	-0-	-0-	183	1	45109	3	Y	3863	3850	0			51
							63	4	4249	9							
11	43860	X	41875	-0-	-1985	-0-	155	1	38382	3	Y	3008	3008	0			51
							29	4	3309	9							
12	45322	X	32814	-0-	-12508	-0-	184	1	29880	3	Y	2494	2516	0			29
							7	4	2743	9							
01	50065	X	30582	-0-	-19483	-0-	193	1	27960	3	Y	2206	2192	0			43
							2	4	2427	9							
02	44800	X	28447	-0-	-16353	-0-	178	1	26268	3	Y	1805	1799	0			49
							15	4	1986	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

09	14820 X	7133	-0-	-7687	-0-	169	1	5792	3	Y	1060	1044	0			71
						6	4	1166	9							
10	15314 X	9979	-0-	-5335	-0-	281	1	8455	3	Y	1126	1130	0			67
						4	4	1239	9							
11	14820 X	10443	-0-	-4377	-0-	335	1	9002	3	Y	1003	985	0			85
						3	4	1103	9							
12	10447 X	7028	-0-	-3419	-0-	266	1	5706	3	Y	955	957	0			83
						5	4	1051	9							
01	9982 X	7503	-0-	-2479	-0-	251	1	5804	3	Y	1315	1292	0			106
						1	4	1447	9							
02	9744 X	7828	-0-	-1916	-0-	282	1	5890	3	Y	1501	1492	0			115
						5	4	1651	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

09	16740 X	9546	-0-	-7194	-0-	243	1	8313	3	Y	892	879	0			60
						9	4	981	9							
10	17298 X	6087	-0-	-11211	-0-	173	1	5220	3	Y	628	651	0			37
						3	4	691	9							
11	15930 X	3147	-0-	-12783	-0-	102	1	2743	3	Y	274	288	0			23
						1	4	301	9							
12	11997 X	2234	-0-	-9763	-0-	88	1	1876	3	Y	244	246	0			21
						2	4	268	9							
01	11997 X	4533	-0-	-7464	-0-	167	1	3878	3	Y	443	428	0			36
						1	4	487	9							
02	8904 X	4338	-0-	-4566	-0-	167	1	3496	3	Y	611	598	0	2	8	47
						3	4	672	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

09	16200 X	15541	-0-	-659	-0-	414	1	14120	3	Y	903	901	0			60
						14	4	993	9							
10	17174 X	12218	-0-	-4956	-0-	362	1	10931	3	Y	835	846	0			49
						6	4	919	9							
11	16620 X	16030	-0-	-590	-0-	544	1	14618	3	Y	785	768	0			66
						4	4	864	9							
12	17174 X	9326	-0-	-7848	-0-	379	1	8124	3	Y	742	743	0			65
						7	4	816	9							
01	16058 X	9910	-0-	-6148	-0-	372	1	8614	3	Y	839	836	0			68
						1	4	923	9							
02	14952 X	7062	-0-	-7890	-0-	281	1	5873	3	Y	820	825	0			63
						6	4	902	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	54780	X	45135	-0-	-9645	-0-	142	1	40075	3	Y	4466	4473	0			36
							5	4	4913	9							
10	56606	X	44670	-0-	-11936	-0-	162	1	39921	3	Y	4119	4100	0			55
							56	4	4531	9							
11	54780	X	39415	-0-	-15365	-0-	141	1	34782	3	Y	4060	3985	0	63	8	67
							26	4	4466	9							
12	51367	X	32671	-0-	-18696	-0-	177	1	28678	3	Y	3463	3490	0			40
							7	4	3809	9							
01	46965	X	29231	-0-	-17734	-0-	179	1	25935	3	Y	2832	2817	0			55
							2	4	3115	9							
02	42140	X	26854	-0-	-15286	-0-	163	1	24036	3	Y	2401	2391	0			65
							14	4	2641	9							

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
09	55680	X	54966	-0-	-714	-0-	169	1	47869	3	Y	6293	6307	0			51
							6	4	6922	9							
10	61845	X	61560	-0-	-285	-0-	222	1	54859	3	Y	5820	5794	0			77
							77	4	6402	9							
11	59850	X	49598	-0-	-10252	-0-	178	1	43884	3	Y	5003	4996	0			84
							33	4	5503	9							
12	61845	X	41551	-0-	-20294	-0-	227	1	36685	3	Y	4209	4244	0			49
							9	4	4630	9							
01	59272	X	39770	-0-	-19502	-0-	240	1	34739	3	Y	4353	4318	0			84
							3	4	4788	9							
02	53536	X	35514	-0-	-18022	-0-	213	1	31377	3	Y	3551	3539	0			96
							18	4	3906	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56190	X	45329	-0-	-10861	-0-	143	1	40329	3	Y	4411	4412	0			36
							5	4	4852	9							
10	58063	X	51092	-0-	-6971	-0-	186	1	45908	3	Y	4485	4462	0			59
							64	4	4934	9							
11	56190	X	44322	-0-	-11868	-0-	165	1	40566	3	Y	3236	3237	0	4	8	54
							31	4	3560	9							
12	57350	X	33034	-0-	-24316	-0-	184	1	29844	3	Y	2726	2748	0			32
							7	4	2999	9							
01	50313	X	30694	-0-	-19619	-0-	188	1	27352	3	Y	2865	2842	0			55
							2	4	3152	9							
02	45444	X	28234	-0-	-17210	-0-	173	1	25366	3	Y	2436	2425	0			66
							15	4	2680	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55290	X	48213	-0-	-7077	-0-	153	1	43039	3	Y	4559	4573	0			37
							6	4	5015	9							
10	61039	X	45950	-0-	-15089	-0-	167	1	41190	3	Y	4123	4034	0	72	8	54
							58	4	4535	9							
11	59070	X	36846	-0-	-22224	-0-	136	1	33712	3	Y	2702	2649	0	63	8	44
							26	4	2972	9							
12	61039	X	29804	-0-	-31235	-0-	168	1	27097	3	Y	2302	2225	0	95	8	26
							7	4	2532	9							
01	50499	X	28682	-0-	-21817	-0-	177	1	25609	3	Y	2631	2527	0	81	8	49
							2	4	2894	9							
02	44996	X	24611	-0-	-20385	-0-	151	1	22247	3	Y	2000	1990	0	5	8	54
							13	4	2200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	49440 X	39423	-0-	-10017	-0-	119	1	33883	3	Y	4924	4936	0			40
						5	4	5416	9							
10	53692 X	46464	-0-	-7228	-0-	165	1	40828	3	Y	4922	4897	0			65
						57	4	5414	9							
11	51960 X	39331	-0-	-12629	-0-	143	1	35385	3	Y	3433	3440	0			58
						27	4	3776	9							
12	53692 X	32813	-0-	-20879	-0-	183	1	29570	3	Y	2775	2801	0			32
						7	4	3053	9							
01	43958 X	30943	-0-	-13015	-0-	190	1	27442	3	Y	3008	2982	0			58
						2	4	3309	9							
02	39704 X	28706	-0-	-10998	-0-	174	1	25579	3	Y	2672	2658	0			72
						14	4	2939	9							

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
09	65100 X	51851	-0-	-13249	-0-	167	1	47023	3	Y	4232	4248	0			34
						6	4	4655	9							
10	67053 X	50594	-0-	-16459	-0-	186	1	45955	3	Y	3989	3970	0			53
						65	4	4388	9							
11	64890 X	38929	-0-	-25961	-0-	144	1	35458	3	Y	3000	2982	0	21	8	50
						27	4	3300	9							
12	67053 X	30172	-0-	-36881	-0-	169	1	27317	3	Y	2435	2457	0			28
						7	4	2679	9							
01	54870 X	27088	-0-	-27782	-0-	170	1	24604	3	Y	2102	2089	0			41
						2	4	2312	9							
02	48384 X	23556	-0-	-24828	-0-	147	1	21551	3	Y	1678	1674	0			45
						12	4	1846	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55543 X	55543	-0-	-0-	-0-	177	1	50044	3	Y	4832	4849	0			39
						7	4	5315	9							
10	54902 X	54902	-0-	-0-	-0-	198	1	49071	3	Y	5058	5030	0			67
						69	4	5564	9							
11	44777 X	44777	-0-	-0-	-0-	161	1	39973	3	Y	4194	4190	0			71
						30	4	4613	9							
12	45322 X	35885	-0-	-9437	-0-	194	1	31438	3	Y	3859	3885	0			45
						8	4	4245	9							
01	56420 X	30862	-0-	-25558	-0-	190	1	27457	3	Y	2921	2910	0			56
						2	4	3213	9							
02	50960 X	29929	-0-	-21031	-0-	183	1	26908	3	Y	2566	2553	0			69
						15	4	2823	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54810 X	45591	-0-	-9219	-0-	146	1	41359	3	Y	3709	3720	0			30
						6	4	4080	9							
10	56637 X	48238	-0-	-8399	-0-	179	1	44063	3	Y	3576	3559	0			47
						62	4	3934	9							
11	54810 X	40527	-0-	-14283	-0-	151	1	37228	3	Y	2836	2818	0	18	8	47
						28	4	3120	9							
12	54715 X	30593	-0-	-24122	-0-	171	1	27753	3	Y	2420	2439	0			28
						7	4	2662	9							
01	51212 X	29747	-0-	-21465	-0-	188	1	27240	3	Y	2106	2093	0			41
						2	4	2317	9							
02	43568 X	27093	-0-	-16475	-0-	169	1	24954	3	Y	1778	1771	0			48
						14	4	1956	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	93	1	26155	3	Y	4448	4433	0			80
						14	4	4893	9							
10	28148 X	26829	-0-	-1319	-0-	81	1	22931	3	Y	3469	3484	0			65
						1	4	3816	9							
11	27240 X	23351	-0-	-3889	-0-	72	1	19802	3	Y	3161	3169	0			57
						3477	9									
12	28148 X	26980	-0-	-1168	-0-	97	1	23552	3	Y	3024	3018	0			63
						5	4	3326	9							
01	32209 X	32006	-0-	-203	-0-	115	1	28471	3	Y	3107	3108	0			62
						2	4	3418	9							
02	29092 X	24935	-0-	-4157	-0-	99	1	21961	3	Y	2614	2600	0			76
						2875	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

09	9030 X	6436	-0-	-2594	-0-	276	1	5382	3	Y	707	697	0			65
						778	9									
10	8432 X	7024	-0-	-1408	-0-	273	1	5867	3	Y	804	808	0			61
						884	9									
11	7560 X	6530	-0-	-1030	-0-	276	1	5430	3	Y	748	758	0			51
						1	4	823	9							
12	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	345	1	7027	3	Y	866	849	0			68
						5	4	953	9							
01	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	431	1	7991	3	Y	773	733	0	44	1	64
						5	4	850	9							
*02	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	329	1	5360	3	Y	646	659	0			51
						1	4	711	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	56	1	2668	3	Y	456	420	1			210
						502	9									
10	3596 X	2653	-0-	-943	-0-	53	1	2234	3	Y	331	363	1			178
						2	4	364	9							
11	3480 X	1173	-0-	-2307	-0-	23	1	995	3	Y	141	263	1	1	8	55
						155	9									
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

09	13560 X	9408	-0-	-4152	-0-	216	1	7369	3	Y	1650	1615	0			111
						8	4	1815	9							
10	14012 X	8306	-0-	-5706	-0-	218	1	6577	3	Y	1371	1401	0			81
						3	4	1508	9							
11	12570 X	5781	-0-	-6789	-0-	169	1	4558	3	Y	957	957	0			81
						1	4	1053	9							
12	12989 X	3465	-0-	-9524	-0-	121	1	2598	3	Y	676	698	0			59
						2	4	744	9							
01	12927 X	2936	-0-	-9991	-0-	98	1	2264	3	Y	522	539	0			42
						574	9									
02	8792 X	5565	-0-	-3227	-0-	197	1	4102	3	Y	1147	1101	0			88
						4	4	1262	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

09	26880 X	11795	-0-	-15085	-0-	258	1	8834	3	Y	2449	2412	0			164
						9	4	2694	9							
10	19902 X	11808	-0-	-8094	-0-	293	1	8822	3	Y	2444	2456	0	8	8	144
						5	4	2688	9							
11	16350 X	9445	-0-	-6905	-0-	244	1	6540	3	Y	2417	2353	0	4	8	204
						2	4	2659	9							
12	16895 X	7925	-0-	-8970	-0-	285	1	6103	3	Y	1393	1476	0			121
						5	4	1532	9							
01	11935 X	7222	-0-	-4713	-0-	227	1	5245	3	Y	1590	1583	0			128
						1	4	1749	9							
02	10780 X	7226	-0-	-3554	-0-	277	1	5799	3	Y	1040	1088	0	1	8	79
						6	4	1144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	14	1	3839	3	Y	1658	1638	1			54
							3	4	1824	9							
10	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	12	1	4169	3	Y	1135	1167	1			22
							1	4	1249	9							
11	8100	X	3101	-0-	-4999	-0-	13	1	1849	3	Y	1126	1091	1			57
							1239	9									
12	8370	X	3294	-0-	-5076	-0-	13	1	2347	3	Y	846	875	1			28
							3	4	931	9							
01	8370	X	7587	-0-	-783	-0-	33	1	6312	3	Y	1120	1119	1			29
							10	4	1232	9							
*02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	45	1	5878	3	Y	553	561	1			21
							3	4	608	9							

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
09	10350	X	5222	-0-	-5128	-0-	143	1	4873	3	Y	183	192	0			12
							5	4	201	9							
10	10695	X	5169	-0-	-5526	-0-	164	1	4935	3	Y	62	70	0			4
							2	4	68	9							
11	10350	X	2960	-0-	-7390	-0-	105	1	2802	3	Y	47	47	0			4
							1	4	52	9							
12	8711	X	2799	-0-	-5912	-0-	122	1	2606	3	Y	63	62	0			5
							2	4	69	9							
01	6293	X	3673	-0-	-2620	-0-	148	1	3427	3	Y	89	85	0	2	8	7
							98	9									
02	4872	X	4180	-0-	-692	-0-	181	1	3780	3	Y	195	169	0	20	8	13
							4	4	215	9							

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
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	264	1	9038	3	Y	1085	1012	0			73
							9	4	1194	9							
10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	303	1	9127	3	Y	1298	1294	0			77
							5	4	1428	9							
11	6870	X	6127	-0-	-743	-0-	178	1	4770	3	Y	1071	1057	0			91
							1	4	1178	9							
12	10850	X	8980	-0-	-1870	-0-	359	1	7680	3	Y	849	866	0			74
							7	4	934	9							
01	10850	X	10239	-0-	-611	-0-	379	1	8777	3	Y	984	979	0			79
							1	4	1082	9							
02	9800	X	6446	-0-	-3354	-0-	260	1	5430	3	Y	683	710	0			52
							5	4	751	9							

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
09	12360	X	8731	-0-	-3629	-0-	208	1	7139	3	Y	1252	1247	0			84
							7	4	1377	9							
10	14136	X	7356	-0-	-6780	-0-	198	1	5943	3	Y	1102	1121	0			65
							3	4	1212	9							
11	13680	X	4357	-0-	-9323	-0-	116	1	3119	3	Y	1019	998	0			86
							1	4	1121	9							
12	14136	X	3260	-0-	-10876	-0-	109	1	2318	3	Y	755	775	0			66
							2	4	831	9							
01	10757	X	4325	-0-	-6432	-0-	139	1	3239	3	Y	861	858	0			69
							947	9									
02	8148	X	5942	-0-	-2206	-0-	229	1	4778	3	Y	845	849	0			65
							5	4	930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	6390 X	5106	-0-	-1284	-0-	128	1	4366	3	Y	553	544	0			37
						4	4	608	9							
10	7223 X	4911	-0-	-2312	-0-	144	1	4329	3	Y	396	410	0			23
						2	4	436	9							
11	6990 X	5759	-0-	-1231	-0-	196	1	5272	3	Y	263	264	0			22
						2	4	289	9							
12	7223 X	5240	-0-	-1983	-0-	211	1	4515	3	Y	464	446	0			40
						4	4	510	9							
01	6975 X	4216	-0-	-2759	-0-	152	1	3516	3	Y	498	498	0			40
						548	9									
02	5376 X	4786	-0-	-590	-0-	202	1	4211	3	Y	335	349	0			26
						4	4	369	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

09	35040 X	14837	-0-	-20203	-0-	167	1	12557	3	Y	1921	1936	0			38
						2113	9									
10	36208 X	20102	-0-	-16106	-0-	56	1	17002	3	Y	2767	2748	0			57
						3044	9									
11	33000 X	15477	-0-	-17523	-0-	51	1	13450	3	Y	1796	1793	0			60
						1976	9									
12	25730 X	7975	-0-	-17755	-0-	56	1	6511	3	Y	1280	1295	0			45
						1408	9									
01	20150 X	9647	-0-	-10503	-0-	44	1	7865	3	Y	1580	1569	0			56
						1738	9									
02	18144 X	8727	-0-	-9417	-0-	44	1	6895	3	Y	1625	1612	0			69
						1788	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	55590	X	29981	-0-	-25609	-0-	174	1	24553	3	Y	4773	4806	0			126
							4	4	5250	9							
10	57443	X	21110	-0-	-36333	-0-	120	1	16294	3	Y	4269	4160	0	81	8	154
							4696	9									
11	55590	X	20207	-0-	-35383	-0-	135	1	16093	3	Y	3611	3638	0	30	8	97
							7	4	3972	9							
12	45353	X	23192	-0-	-22161	-0-	176	1	19452	3	Y	3229	3173	0	47	8	106
							12	4	3552	9							
01	26846	X	19673	-0-	-7173	-0-	181	1	16862	3	Y	2384	2343	0	67	8	80
							8	4	2622	9							
02	24248	X	19099	-0-	-5149	-0-	158	1	16914	3	Y	1833	1844	0	7	8	62
							11	4	2016	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

09	21663	X	21663	-0-	-0-	-0-	346	1	18654	3	Y	2421	2457	0			117
							2663	9									
10	20250	X	20250	-0-	-0-	-0-	367	1	17616	3	Y	2061	2074	0			104
							2267	9									
11	20370	X	17388	-0-	-2982	-0-	332	1	15062	3	Y	1813	1800	0			117
							1994	9									
12	21049	X	14728	-0-	-6321	-0-	312	1	12278	3	Y	1944	1924	0			137
							2138	9									
01	24428	X	5577	-0-	-18851	-0-	123	1	4156	3	Y	1180	1224	0			93
							1298	9									
02	20216	X	7785	-0-	-12431	-0-	224	1	7019	3	Y	493	541	0	1	8	44
							542	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

09	45270	X	28407	-0-	-16863	-0-	164	1	23035	3	Y	4732	4733	0			125
							3	4	5205	9							
10	46779	X	23437	-0-	-23342	-0-	136	1	18595	3	Y	4277	4234	0	11	8	157
							1	4	4705	9							
11	45270	X	14486	-0-	-30784	-0-	91	1	10857	3	Y	3213	3283	0			87
							4	4	3534	9							
12	46779	X	16619	-0-	-30160	-0-	128	1	14136	3	Y	2133	2149	0			71
							9	4	2346	9							
01	25761	X	17389	-0-	-8372	-0-	159	1	14722	3	Y	2274	2266	0			79
							7	4	2501	9							
02	23268	X	15422	-0-	-7846	-0-	125	1	13434	3	Y	1685	1707	0			57
							9	4	1854	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

09	41970	X	32274	-0-	-9696	-0-	355	1	26616	3	Y	4821	4817	0			96
							5303	9									
10	43369	X	33800	-0-	-9569	-0-	96	1	29281	3	Y	4021	4035	0			82
							4423	9									
11	35280	X	26513	-0-	-8767	-0-	89	1	23638	3	Y	2533	2531	0			84
							2786	9									
12	33356	X	21186	-0-	-12170	-0-	161	1	18789	3	Y	2033	2046	0			71
							2236	9									
01	33790	X	15356	-0-	-18434	-0-	75	1	13504	3	Y	1615	1628	0			58
							1777	9									
02	30520	X	13422	-0-	-17098	-0-	72	1	11285	3	Y	1877	1856	0			79
							2065	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-					-0-
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4393	-0-	4393	4393	56	1	3679	3	Y	597	587	0			10
						1	4	657	9							
02	14B2 EXT	5771	-0-	5771	10164	80	1	4777	3	Y	831	823	0			18
						914	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

09	23280 X	21898	-0-	-1382	-0-	67	1	18669	3	Y	2865	2870	0			52
						10	4	3152	9							
10	25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	77	1	21790	3	Y	2981	2977	0			56
						1	4	3279	9							
11	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	75	1	20748	3	Y	2690	2697	0			49
						2959	9									
12	23033 X	19027	-0-	-4006	-0-	64	1	15472	3	Y	3171	3154	0			66
						3	4	3488	9							
01	25141 X	19570	-0-	-5571	-0-	67	1	16519	3	Y	2712	2724	0			54
						1	4	2983	9							
02	22708 X	15299	-0-	-7409	-0-	59	1	13044	3	Y	1996	1992	0			58
						2196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	24090 X	23299	-0-	-791	-0-	69	1	19263	3	Y	3596	3591	0			65
						11	4	3956	9							
10	25420 X	22513	-0-	-2907	-0-	68	1	19099	3	Y	3042	3050	0			57
						3346	9									
11	24600 X	21100	-0-	-3500	-0-	64	1	17705	3	Y	3028	3030	0			55
						3331	9									
12	25420 X	25047	-0-	-373	-0-	87	1	21348	3	Y	3280	3267	0			68
						4	4	3608	9							
01	24025 X	23171	-0-	-854	-0-	81	1	20071	3	Y	2744	2757	0			55
						1	4	3018	9							
02	21700 X	19280	-0-	-2420	-0-	76	1	16662	3	Y	2311	2299	0			67
						2542	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	25770 X	22281	-0-	-3489	-0-	65	1	18441	3	Y	3423	3433	0			62
						10	4	3765	9							
10	26629 X	24508	-0-	-2121	-0-	74	1	20765	3	Y	3335	3335	0			62
						3669	9									
11	25080 X	20837	-0-	-4243	-0-	63	1	17485	3	Y	2990	2961	0	38	8	53
						3289	9									
12	25916 X	19050	-0-	-6866	-0-	64	1	15515	3	Y	3153	3141	0			65
						3	4	3468	9							
01	23064 X	15740	-0-	-7324	-0-	51	1	12586	3	Y	2820	2829	0			56
						1	4	3102	9							
02	20832 X	16321	-0-	-4511	-0-	62	1	13895	3	Y	2149	2143	0			62
						2364	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30000 X	27481	-0-	-2519	-0-	81	1	22814	3	Y	4157	4161	0			75
						13	4	4573	9							
10	33489 X	33489	-0-	-0-	-0-	100	1	28335	3	Y	4594	4583	0			86
						1	4	5053	9							
11	32075 X	32075	-0-	-0-	-0-	101	1	27641	3	Y	3939	3954	0			71
						4333	9									
12	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	111	1	27148	3	Y	3261	3264	0			68
						5	4	3587	9							
01	33480 X	32168	-0-	-1312	-0-	115	1	28553	3	Y	3181	3186	0			63
						1	4	3499	9							
02	30240 X	29604	-0-	-636	-0-	117	1	26069	3	Y	3107	3080	0			90
						3418	9									

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
09	15090 X	4718	-0-	-10372	-0-	17	1	4667	3	N	28	28	0			1
						3	4	31	9							
10	15593 X	14019	-0-	-1574	-0-	40	1	11436	3	N	2312	2270	0			43
						2543	9									
11	15090 X	9217	-0-	-5873	-0-	29	1	8140	3	N	953	979	0			17
						1048	9									
12	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	31	1	7625	3	N	816	816	0			17
						1	4	898	9							
01	14012 X	10440	-0-	-3572	-0-	38	1	9478	3	N	839	839	0			17
						1	4	923	9							
02	12656 X	8610	-0-	-4046	-0-	32	1	7080	3	N	1362	1340	0			39
						1498	9									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18210	X	4893	-0-	-13317	-0-	33	1	4141	3	Y	650	675	0			34
							4	4	715	9							
10	18817	X	9548	-0-	-9269	-0-	60	1	8502	3	Y	888	843	0	12	8	67
							9	4	977	9							
11	13050	X	4857	-0-	-8193	-0-	31	1	4103	3	Y	652	677	0	6	8	36
							6	4	717	9							
12	13485	X	7373	-0-	-6112	-0-	58	1	6651	3	Y	597	597	0	2	8	34
							7	4	657	9							
01	9548	X	6866	-0-	-2682	-0-	56	1	6212	3	Y	540	532	0	4	8	38
							4	4	594	9							
02	8624	X	5568	-0-	-3056	-0-	41	1	4941	3	Y	531	522	0	27	8	20
							2	4	584	9							

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
09	47820	X	39213	-0-	-8607	-0-	125	1	35265	3	Y	3471	3481	0			28
							5	4	3818	9							
10	50468	X	43516	-0-	-6952	-0-	160	1	39658	3	Y	3311	3295	0			44
							56	4	3642	9							
11	48840	X	35455	-0-	-13385	-0-	131	1	32272	3	Y	2752	2750	0			46
							25	4	3027	9							
12	50468	X	33863	-0-	-16605	-0-	191	1	30870	3	Y	2541	2557	0			30
							7	4	2795	9							
01	42966	X	29238	-0-	-13728	-0-	184	1	26708	3	Y	2132	2121	0			41
							1	4	2345	9							
02	38808	X	21776	-0-	-17032	-0-	135	1	19850	3	Y	1617	1614	0			44
							12	4	1779	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58860	X	34939	-0-	-23921	-0-	208	1	29507	3	Y	4745	4755	0			126
							4	4	5220	9							
10	60822	X	29865	-0-	-30957	-0-	183	1	25143	3	Y	4125	4099	0			152
							1	4	4538	9							
11	58860	X	25460	-0-	-33400	-0-	183	1	21727	3	Y	3219	3283	0			88
							9	4	3541	9							
12	48112	X	23950	-0-	-24162	-0-	193	1	21410	3	Y	2122	2139	0			71
							13	4	2334	9							
01	32147	X	19166	-0-	-12981	-0-	181	1	16842	3	Y	1940	1944	0			67
							9	4	2134	9							
02	29036	X	14828	-0-	-14208	-0-	122	1	13092	3	Y	1459	1476	0			50
							9	4	1605	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	42750 X	20104	-0-	-22646	-0-	209	1	15672	3	N	3839	3850	0			76
						4223	9									
10	44175 X	26856	-0-	-17319	-0-	78	1	23842	3	N	2669	2690	0			55
						2936	9									
11	38460 X	22239	-0-	-16221	-0-	75	1	19971	3	N	1994	1983	0			66
						2193	9									
12	30504 X	18079	-0-	-12425	-0-	138	1	16043	3	N	1725	1731	0			60
						1898	9									
01	26846 X	15404	-0-	-11442	-0-	72	1	13118	3	N	2013	2001	0			72
						2214	9									
02	24248 X	9426	-0-	-14822	-0-	47	1	7459	3	N	1745	1743	0			74
						1920	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34680	X	18555	-0-	-16125	-0-	209	1	15687	3	N	2417	2441	0			48
							2659	9									
10	35836	X	27495	-0-	-8341	-0-	79	1	23988	3	N	3116	3100	0			64
							3428	9									
11	34530	X	17995	-0-	-16535	-0-	61	1	16310	3	N	1476	1491	0			49
							1624	9									
12	29295	X	8708	-0-	-20587	-0-	66	1	7620	3	N	929	946	0			32
							1022	9									
01	27497	X	12434	-0-	-15063	-0-	59	1	10735	3	N	1491	1470	0			53
							1640	9									
02	24836	X	11429	-0-	-13407	-0-	63	1	9870	3	N	1360	1356	0			57
							1496	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8666 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 278273 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8410 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 278274 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51570 X	29213	-0-	-22357	-0-	168	1	23730	3	Y	4829	4841	0			128
						3	4	5312	9							
10	53289 X	26387	-0-	-26902	-0-	155	1	21315	3	Y	4469	4433	0			164
						1	4	4916	9							
11	51570 X	24395	-0-	-27175	-0-	170	1	20245	3	Y	3611	3677	0			98
						8	4	3972	9							
12	43121 X	26202	-0-	-16919	-0-	207	1	22946	3	Y	2758	2764	0			92
						15	4	3034	9							
01	28179 X	22571	-0-	-5608	-0-	212	1	19732	3	Y	2379	2389	0			82
						10	4	2617	9							
02	25452 X	15695	-0-	-9757	-0-	125	1	13403	3	Y	1962	1977	0			67
						9	4	2158	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	25	1	2422	3	N	574	533	1			95
						631	9									
10	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	29	1	2535	3	N	548	542	1			101
						603	9									
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	32	1	2628	3	N	549	523	1			127
						604	9									
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	27	1	2703	3	N	534	550	1			111
						587	9									
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	32	1	3187	3	N	526	560	1			77
						579	9									
*02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2451	3	N	526	504	1			99
						579	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 278430 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

09	35430 X	33905	-0-	-1525	-0-	378	1	28339	3	N	4716	4716	0			94
						5188	9									
10	36611 X	30513	-0-	-6098	-0-	83	1	25215	3	N	4741	4738	0			97
						5215	9									
11	32100 X	22976	-0-	-9124	-0-	73	1	19548	3	N	3050	3046	0			101
						3355	9									
12	35030 X	12754	-0-	-22276	-0-	93	1	10777	3	N	1713	1754	0			60
						1884	9									
01	35030 X	5726	-0-	-29304	-0-	24	1	4353	3	N	1226	1242	0			44
						1349	9									
02	31640 X	10194	-0-	-21446	-0-	53	1	8340	3	N	1637	1612	0			69
						1801	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

09	54720 X	42076	-0-	-12644	-0-	196	1	34705	3	Y	6523	6548	1			156
						7175	9									
10	56544 X	42016	-0-	-14528	-0-	289	1	36146	3	Y	5074	5075	1			155
						5581	9									
11	54720 X	39455	-0-	-15265	-0-	203	1	33502	3	Y	5227	5170	1	37	8	175
						5750	9									
12	56544 X	41791	-0-	-14753	-0-	213	1	36559	3	Y	4563	4608	1			130
						5019	9									
01	41385 X	39571	-0-	-1814	-0-	215	1	34376	3	Y	4527	4544	1			113
						4980	9									
02	37380 X	24203	-0-	-13177	-0-	129	1	20099	3	Y	3614	3594	1			133
						3975	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	54720 X	45104	-0-	-9616	-0-	208	1	36885	3	Y	7283	7319	1			174
						8011	9									
10	56544 X	43759	-0-	-12785	-0-	298	1	37371	3	Y	5536	5541	1			169
						6090	9									
11	52110 X	38230	-0-	-13880	-0-	195	1	32265	3	Y	5245	5238	1			176
						5770	9									
12	51646 X	28241	-0-	-23405	-0-	132	1	22664	3	Y	4950	4985	1			141
						5445	9									
01	41664 X	30842	-0-	-10822	-0-	160	1	25624	3	Y	4598	4624	1			115
						5058	9									
02	37632 X	29246	-0-	-8386	-0-	166	1	25699	3	Y	3074	3076	1			113
						3381	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

09	31380 X	13713	-0-	-17667	-0-	28	1	12868	3	Y	742	741	0			31
						1	4	816	9							
10	30969 X	23527	-0-	-7442	-0-	54	1	22687	3	Y	708	708	0			31
						7	4	779	9							
11	29490 X	21704	-0-	-7786	-0-	49	1	20813	3	Y	765	751	0			45
						842	9									
12	30473 X	21217	-0-	-9256	-0-	47	1	20406	3	Y	694	690	0			49
						1	4	763	9							
01	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	69	1	26774	3	Y	456	473	0			32
						1	4	502	9							
02	21252 X	17839	-0-	-3413	-0-	50	1	17430	3	Y	326	331	0			27
						359	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

09	38940 X	25457	-0-	-13483	-0-	52	1	23614	3	Y	1626	1619	0			69
						2	4	1789	9							
10	42462 X	42462	-0-	-0-	-0-	96	1	40553	3	Y	1637	1635	0			71
						12	4	1801	9							
11	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	97	1	41556	3	Y	1823	1788	0			106
						2005	9									
12	44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	97	1	42537	3	Y	1595	1589	0			112
						3	4	1755	9							
01	47585 X	34864	-0-	-12721	-0-	86	1	33479	3	Y	1179	1208	0			83
						2	4	1297	9							
02	40740 X	33634	-0-	-7106	-0-	93	1	32533	3	Y	916	923	0			76
						1008	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	73	1	32747	3	Y	1523	1519	0			64
						2	4	1675	9							
10	62117 X	62117	-0-	-0-	-0-	142	1	60278	3	Y	1525	1523	0			66
						19	4	1678	9							
11	58616 X	58616	-0-	-0-	-0-	132	1	56700	3	Y	1622	1555	0	41	8	92
						1784	9									
12	60270 X	60270	-0-	-0-	-0-	134	1	58501	3	Y	1484	1400	0	78	8	98
						3	4	1632	9							
01	65038 X	37587	-0-	-27451	-0-	94	1	36402	3	Y	990	1009	0	10	8	69
						2	4	1089	9							
02	56112 X	45811	-0-	-10301	-0-	129	1	44821	3	Y	783	781	0	6	8	65
						861	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

09	51489 X	51489	-0-	-0-	-0-	119	1	48949	3	Y	2187	2217	0			94
						15	4	2406	9							
10	51656 X	51656	-0-	-0-	-0-	108	1	48754	3	Y	2534	2517	0			111
						7	4	2787	9							
11	44076 X	44076	-0-	-0-	-0-	88	1	41651	3	Y	2117	2122	0			106
						8	4	2329	9							
12	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	99	1	42731	3	Y	2212	2219	0			99
						9	4	2433	9							
01	53196 X	52104	-0-	-1092	-0-	122	1	49830	3	Y	1952	1995	0			56
						5	4	2147	9							
02	48048 X	45030	-0-	-3018	-0-	101	1	43017	3	Y	1738	1723	0			71
						1912	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

09	35970 X	17664	-0-	-18306	-0-	196	1	14743	3	Y	2477	2487	0			49
						2725	9									
10	37169 X	29063	-0-	-8106	-0-	86	1	26020	3	Y	2688	2682	0			55
						2957	9									
11	35970 X	17445	-0-	-18525	-0-	57	1	15176	3	Y	2011	1999	0			67
						2212	9									
12	29419 X	17787	-0-	-11632	-0-	132	1	15399	3	Y	2051	2047	0			71
						2256	9									
01	29078 X	11339	-0-	-17739	-0-	51	1	9280	3	Y	1825	1831	0			65
						2008	9									
02	26264 X	9260	-0-	-17004	-0-	47	1	7399	3	Y	1649	1644	0			70
						1814	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

09	60840 X	47361	-0-	-13479	-0-	219	1	38709	3	N	7666	7711	1			183
						8433	9									
10	62868 X	38897	-0-	-23971	-0-	258	1	32332	3	N	5734	5742	1			175
						6307	9									
11	57420 X	39928	-0-	-17492	-0-	199	1	32907	3	N	6202	6167	1	1	8	209
						6822	9									
12	58001 X	43085	-0-	-14916	-0-	215	1	36920	3	N	5409	5464	1			154
						5950	9									
01	44795 X	35131	-0-	-9664	-0-	184	1	29407	3	N	5036	5022	1	43	8	125
						5540	9									
02	40460 X	29299	-0-	-11161	-0-	162	1	25245	3	N	3538	3533	1			130
						3892	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

09	36720 X	21762	-0-	-14958	-0-	45	1	20358	3	Y	1234	1232	0			52
						2	4	1357	9							
10	37944 X	33055	-0-	-4889	-0-	75	1	31574	3	Y	1269	1266	0			55
						10	4	1396	9							
11	36720 X	35633	-0-	-1087	-0-	80	1	34108	3	Y	1314	1292	0			77
						1445	9									
12	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	88	1	38313	3	Y	1268	1256	0			89
						2	4	1395	9							
01	54630 X	54630	-0-	-0-	-0-	138	1	53552	3	Y	852	881	0			60
						3	4	937	9							
*02	37482 X	37482	-0-	-0-	-0-	106	1	36688	3	Y	625	633	0			52
						688	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

09	36720 X	22967	-0-	-13753	-0-	48	1	21497	3	Y	1291	1286	0			55
						2	4	1420	9							
10	41548 X	41548	-0-	-0-	-0-	95	1	40051	3	Y	1263	1263	0			55
						13	4	1389	9							
11	36720 X	34958	-0-	-1762	-0-	78	1	33583	3	Y	1179	1165	0			69
						1297	9									
12	37944 X	37536	-0-	-408	-0-	83	1	36154	3	Y	1179	1165	0			83
						2	4	1297	9							
01	44149 X	44149	-0-	-0-	-0-	111	1	43119	3	Y	834	858	0			59
						2	4	917	9							
02	37520 X	33985	-0-	-3535	-0-	96	1	33210	3	Y	617	625	0			51
						679	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	18090 X	12881	-0-	-5209	-0-	314	1	11111	3	Y	1323	1315	0			51
						1	4	1455	9							
10	18693 X	14200	-0-	-4493	-0-	379	1	12293	3	Y	1388	1361	0			78
						1	4	1527	9							
11	18090 X	1567	-0-	-16523	-0-	17	1	538	3	Y	920	971	0			27
						1012	9									
12	18693 X	1264	-0-	-17429	-0-	17	1	544	3	Y	639	639	0			27
						703	9									
01	19623 X	2752	-0-	-16871	-0-	81	1	2058	3	Y	556	562	0			21
						1	4	612	9							
02	12824 X	10842	-0-	-1982	-0-	421	1	10415	3	Y	-0-	21	0			-0-
						6	4									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

09	19470 X	1779	-0-	-17691	-0-	42	1	1499	3	Y	216	215	0			8
						238	9									
10	20119 X	3427	-0-	-16692	-0-	101	1	3293	3	Y	30	36	0			2
						33	9									
11	19470 X	16120	-0-	-3350	-0-	479	1	15449	3	Y	173	170	0			5
						2	4	190	9							
12	14818 X	10550	-0-	-4268	-0-	314	1	10051	3	Y	162	160	0			7
						7	4	178	9							
01	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	311	1	7917	3	Y	868	842	0			33
						2	4	955	9							
02	11984 X	3174	-0-	-8810	-0-	84	1	2071	3	Y	925	902	0			56
						1	4	1018	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

09	16260 X	13056	-0-	-3204	-0-	393	1	11081	3	Y	1438	1461	0			49
						1582	9									
10	16802 X	14700	-0-	-2102	-0-	398	1	12259	3	Y	1857	1826	0			80
						2043	9									
11	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	515	1	12861	3	Y	1686	1695	0			71
						1855	9									
12	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	511	1	11755	3	Y	1962	1957	0			76
						2158	9									
01	14353 X	10636	-0-	-3717	-0-	411	1	8310	3	Y	1739	1731	0			84
						2	4	1913	9							
02	12964 X	8767	-0-	-4197	-0-	233	1	7134	3	Y	1272	1288	0			68
						1	4	1399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	310	1	6036	3	N	1589	1554	0			147
							1748	9									
10	8990	X	8304	-0-	-686	-0-	291	1	6254	3	N	1599	1622	0	3	8	121
							1759	9									
11	8700	X	6709	-0-	-1991	-0-	257	1	5036	3	N	1286	1319	0			88
							1	4	1415	9							
12	8990	X	7442	-0-	-1548	-0-	268	1	5471	3	N	1545	1512	0			121
							3	4	1700	9							
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	283	1	5242	3	N	1498	1415	0	79	1	125
							3	4	1648	9							
*02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	297	1	4861	3	N	1259	1284	0			100
							1385	9									

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
09	8580	X	6985	-0-	-1595	-0-	296	1	5784	3	N	823	813	0			76
							905	9									
10	8866	X	5255	-0-	-3611	-0-	197	1	4232	3	N	751	770	0			57
							826	9									
11	8580	X	4235	-0-	-4345	-0-	168	1	3309	3	N	689	699	0			47
							758	9									
12	8773	X	4850	-0-	-3923	-0-	183	1	3713	3	N	865	844	0			68
							2	4	952	9							
01	8711	X	4162	-0-	-4549	-0-	175	1	3239	3	N	678	646	0	44	1	56
							2	4	746	9							
02	6524	X	3706	-0-	-2818	-0-	177	1	2894	3	N	577	587	0			46
							635	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	185	1	19320	3	Y	2343	2322	0			46
							1	4	2577	9							
10	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	217	1	20018	3	Y	2164	2168	0			42
							1	4	2380	9							
11	18960	X	17229	-0-	-1731	-0-	191	1	15186	3	Y	1683	1628	0	57	1	39
							1	4	1851	9			1	8			
12	19592	X	19378	-0-	-214	-0-	256	1	17474	3	Y	1496	1496	0	3	8	36
							2	4	1646	9							
01	22816	X	20457	-0-	-2359	-0-	286	1	18518	3	Y	1500	1373	0	128	1	35
							3	4	1650	9							
02	20608	X	18590	-0-	-2018	-0-	273	1	16861	3	Y	1323	1322	0			36
							1	4	1455	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	19860	X	17343	-0-	-2517	-0-	77	1	13639	3	N	3297	3302	1			79
							3627	9									
10	20522	X	10008	-0-	-10514	-0-	57	1	7193	3	N	2507	2445	1	67	8	74
							2758	9									
11	29060	X	29060	-0-	-0-	-0-	162	1	26710	3	N	1989	1986	1	10	8	67
							2188	9									
12	32954	X	32954	-0-	-0-	-0-	178	1	30570	3	N	2005	1966	1	50	8	56
							2206	9									
01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	111	1	17703	3	N	1928	1897	1	40	8	47
							2121	9									
02	19964	X	18677	-0-	-1287	-0-	108	1	16769	3	N	1636	1614	1	9	8	60
							1800	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

09	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	218	1	21743	3	Y	2342	2330	0			46
							1	4	2576	9							
10	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	218	1	20186	3	Y	1987	1995	0			38
							1	4	2186	9							
11	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	212	1	16875	3	Y	1484	1437	0	50	1	35
							1	4	1632	9							
12	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	246	1	16767	3	Y	1363	1365	0			33
							2	4	1499	9							
01	25358	X	19104	-0-	-6254	-0-	267	1	17323	3	Y	1374	1258	0	117	1	32
							3	4	1511	9							
02	22904	X	14175	-0-	-8729	-0-	208	1	12892	3	Y	976	982	0			26
							1	4	1074	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

09	53790	X	52078	-0-	-1712	-0-	246	1	43543	3	N	7535	7550	1			180
							8289	9									
10	55583	X	49627	-0-	-5956	-0-	331	1	41379	3	N	7197	7158	1			219
							7917	9									
11	53790	X	44349	-0-	-9441	-0-	228	1	37595	3	N	5933	5932	1	21	8	199
							6526	9									
12	55583	X	33891	-0-	-21692	-0-	166	1	28470	3	N	4777	4828	1	12	8	136
							5255	9									
01	49321	X	30378	-0-	-18943	-0-	157	1	25102	3	N	4654	4670	1	4	8	116
							5119	9									
02	44548	X	28126	-0-	-16422	-0-	156	1	24161	3	N	3463	3451	1			128
							3809	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278723 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 6350 - 16087

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15233 02/07/2016

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

09	13020 X	10606	-0-	-2414	-0-	112	1	9594	3	Y	817	801	0					16
						1	4	899	9									
10	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	230	1	21245	3	Y	2368	2338	0					46
						1	4	2605	9									
11	23951 X	23951	-0-	-0-	-0-	276	1	21994	3	Y	1527	1485	0	52	1			36
						1	4	1680	9									
12	20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	273	1	18609	3	Y	1258	1264	0					30
						2	4	1384	9									
01	24087 X	18157	-0-	-5930	-0-	254	1	16493	3	Y	1279	1170	0	109	1			30
						3	4	1407	9									
02	22344 X	14388	-0-	-7956	-0-	211	1	13080	3	Y	996	999	0					27
						1	4	1096	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21330	X	19379	-0-	-1951	-0-	497	1	17666	3	Y	1104	1093	0			42
							2	4	1214	9							
10	17515	X	13937	-0-	-3578	-0-	377	1	12203	3	Y	1233	1206	0			69
							1	4	1356	9							
11	17880	X	12223	-0-	-5657	-0-	328	1	10601	3	Y	1175	1210	0			34
							1	4	1293	9							
12	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	660	1	21129	3	Y	1268	1248	0			54
							13	4	1395	9							
01	20026	X	11944	-0-	-8082	-0-	398	1	10120	3	Y	1294	1299	0			49
							3	4	1423	9							
02	18088	X	5866	-0-	-12222	-0-	172	1	4233	3	Y	1326	1295	0			80
							2	4	1459	9							

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
09	7530	X	4456	-0-	-3074	-0-	177	1	3442	3	Y	760	741	0			70
							1	4	836	9							
10	7409	X	4296	-0-	-3113	-0-	158	1	3400	3	Y	671	690	0			51
							738	9									
11	6450	X	3723	-0-	-2727	-0-	157	1	3080	3	Y	442	463	0			30
							486	9									
12	6355	X	4788	-0-	-1567	-0-	193	1	3933	3	Y	599	582	0			47
							3	4	659	9							
01	4712	X	4101	-0-	-611	-0-	174	1	3233	3	Y	629	593	0	31	1	52
							2	4	692	9							
02	4172	X	4137	-0-	-35	-0-	202	1	3296	3	Y	581	587	0			46
							639	9									

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
09	46470	X	43997	-0-	-2473	-0-	204	1	36113	3	N	6982	6996	1			166
							7680	9									
10	48019	X	39240	-0-	-8779	-0-	262	1	32864	3	N	5558	5555	1			169
							6114	9									
11	46470	X	29906	-0-	-16564	-0-	147	1	24326	3	N	4939	4942	1			166
							5433	9									
12	48019	X	33209	-0-	-14810	-0-	162	1	27909	3	N	4671	4704	1			133
							5138	9									
01	40734	X	33869	-0-	-6865	-0-	178	1	28552	3	N	4672	4688	1			117
							5139	9									
02	36792	X	33477	-0-	-3315	-0-	188	1	29167	3	N	3747	3726	1			138
							4122	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	60816	X	60816	-0-	-0-	-0-	348	1	48682	3	Y	10686	10692	0			192
							31	4	11755	9							
10	54553	X	54553	-0-	-0-	-0-	304	1	48624	3	Y	5075	5188	0			79
							42	4	5583	9							
11	57972	X	57972	-0-	-0-	-0-	276	1	43710	3	Y	12669	12499	0			249
							50	4	13936	9							
*12	60880	X	60880	-0-	-0-	-0-	295	1	46694	3	Y	12572	12587	0			234
							62	4	13829	9							
*01	57871	X	57871	-0-	-0-	-0-	288	1	45187	3	Y	11200	11188	0			246
							76	4	12320	9							
*02	45249	X	45249	-0-	-0-	-0-	232	1	34750	3	Y	9323	9350	0			219
							12	4	10255	9							

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
09	49668	X	49668	-0-	-0-	-0-	277	1	38566	3	Y	9818	9796	0			176
							25	4	10800	9							
10	42998	X	42998	-0-	-0-	-0-	231	1	36832	3	Y	5367	5459	0			84
							31	4	5904	9							
11	46304	X	46304	-0-	-0-	-0-	217	1	34358	3	Y	10627	10502	0			209
							39	4	11690	9							
12	44211	X	44211	-0-	-0-	-0-	204	1	32213	3	Y	10683	10693	0			199
							43	4	11751	9							
01	42050	X	42050	-0-	-0-	-0-	199	1	31518	3	Y	9345	9339	0			205
							53	4	10280	9							
*02	40372	X	40372	-0-	-0-	-0-	202	1	30460	3	Y	8818	8816	0			207
							10	4	9700	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57521	X	57521	-0-	-0-	-0-	308	1	43065	3	Y	12836	12807	0			230
							28	4	14120	9							
10	50302	X	50302	-0-	-0-	-0-	264	1	42305	3	Y	6996	7117	0			109
							37	4	7696	9							
11	55445	X	55445	-0-	-0-	-0-	257	1	40789	3	Y	13048	12900	0			257
							46	4	14353	9							
12	53069	X	53069	-0-	-0-	-0-	241	1	38174	3	Y	13276	13286	0			247
							50	4	14604	9							
01	47514	X	47514	-0-	-0-	-0-	220	1	34553	3	Y	11530	11524	0			253
							58	4	12683	9							
*02	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	241	1	36096	3	Y	9839	9861	0			231
							12	4	10823	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 278876 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8510 - 14219

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/21/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

09	6330 X	6224	-0-	-106	-0-	269	1	5233	3	Y	656	643	0				61
						722	9										
10	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	276	1	5931	3	Y	803	803	0				61
						883	9										
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	278	1	5453	3	Y	775	783	0				53
						1	4	853	9								
12	6541 X	5592	-0-	-949	-0-	221	1	4500	3	Y	789	780	0				62
						3	4	868	9								
01	6541 X	3998	-0-	-2543	-0-	171	1	3162	3	Y	603	574	0	41	1		50
						2	4	663	9								
02	5908 X	4633	-0-	-1275	-0-	229	1	3737	3	Y	605	607	0				48
						1	4	666	9								

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

09	8580 X	6074	-0-	-2506	-0-	257	1	5004	3	Y	739	723	0				68
						813	9										
10	8277 X	4697	-0-	-3580	-0-	168	1	3599	3	Y	845	849	0				64
						930	9										
11	8010 X	4479	-0-	-3531	-0-	177	1	3457	3	Y	768	779	0				53
						845	9										
12	8060 X	5680	-0-	-2380	-0-	223	1	4553	3	Y	819	808	0				64
						3	4	901	9								
01	6944 X	5206	-0-	-1738	-0-	221	1	4092	3	Y	809	764	0	42	1		67
						3	4	890	9								
*02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	309	1	5042	3	Y	746	754	0				59
						1	4	821	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	292	1	5707	3	Y	650	631	0			60
							715	9									
10	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	303	1	6502	3	Y	819	817	0			62
							1	4	901	9							
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	341	1	6691	3	Y	555	579	0			38
							1	4	611	9							
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	352	1	7185	3	Y	457	459	0			36
							5	4	503	9							
01	6820	X	4459	-0-	-2361	-0-	204	1	3768	3	Y	441	417	0	23	1	37
							2	4	485	9							
02	6160	X	3825	-0-	-2335	-0-	177	1	2896	3	Y	684	667	0			54
							752	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9072 - 16283

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

09	6810	X	5834	-0-	-976	-0-	251	1	4900	3	Y	621	604	0			57
							683	9									
10	6944	X	6173	-0-	-771	-0-	245	1	5265	3	Y	603	614	0			46
							663	9									
11	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	262	1	5134	3	Y	555	563	0			38
							1	4	611	9							
12	6665	X	4144	-0-	-2521	-0-	168	1	3417	3	Y	506	504	0			40
							2	4	557	9							
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	319	1	5907	3	Y	526	496	0	26	1	44
							4	4	579	9							
*02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	305	1	4975	3	Y	583	581	0			46
							1	4	641	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 279096 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8291 - 14624

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 279097 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	373	1	7276	3	N	1015	986	0			94
							1	4	1117	9							
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	302	1	6474	3	N	891	917	0			68
							980	9									
11	7650	X	6195	-0-	-1455	-0-	260	1	5102	3	N	756	772	0			52
							1	4	832	9							
12	9052	X	6475	-0-	-2577	-0-	260	1	5299	3	N	830	817	0			65
							3	4	913	9							
01	8060	X	6629	-0-	-1431	-0-	296	1	5482	3	N	771	729	0	43	1	64
							3	4	848	9							
02	7280	X	5983	-0-	-1297	-0-	303	1	4945	3	N	667	678	0			53
							1	4	734	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67519	X	67519	-0-	-0-	-0-	157	1	64549	3	Y	2539	2570	0			109
							20	4	2793	9							
10	63516	X	63516	-0-	-0-	-0-	134	1	60207	3	Y	2877	2860	0			126
							10	4	3165	9							
11	61576	X	61576	-0-	-0-	-0-	124	1	58735	3	Y	2460	2463	0			123
							11	4	2706	9							
12	60046	X	60046	-0-	-0-	-0-	133	1	57148	3	Y	2502	2513	0			112
							13	4	2752	9							
01	69781	X	57456	-0-	-12325	-0-	134	1	54790	3	Y	2297	2343	0			66
							5	4	2527	9							
02	63028	X	53071	-0-	-9957	-0-	119	1	50840	3	Y	1919	1894	0	13	8	78
							1	4	2111	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56651	X	56651	-0-	-0-	-0-	130	1	53763	3	Y	2493	2527	0			107
							16	4	2742	9							
10	55009	X	55009	-0-	-0-	-0-	115	1	51794	3	Y	2811	2795	0			123
							8	4	3092	9							
11	53712	X	53712	-0-	-0-	-0-	107	1	50957	3	Y	2398	2401	0			120
							10	4	2638	9							
12	57808	X	57808	-0-	-0-	-0-	128	1	54804	3	Y	2604	2607	0			117
							12	4	2864	9							
01	63497	X	63497	-0-	-0-	-0-	149	1	60853	3	Y	2263	2315	0			65
							6	4	2489	9							
*02	54279	X	54279	-0-	-0-	-0-	122	1	52034	3	Y	1930	1916	0			79
							2123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	6674	-0-	-7486	-0-	138	1	4899	3	N	1488	1487	0			57
							1637	9									
10	10726	X	8297	-0-	-2429	-0-	205	1	6649	3	N	1311	1295	0			73
							1	4	1442	9							
11	9840	X	6191	-0-	-3649	-0-	156	1	5011	3	N	930	976	0			27
							1	4	1023	9							
12	10168	X	673	-0-	-9495	-0-	9	1	283	3	N	346	358	0			15
							381	9									
01	8308	X	6249	-0-	-2059	-0-	210	1	5359	3	N	616	608	0			23
							2	4	678	9							
02	7504	X	1222	-0-	-6282	-0-	44	1	1098	3	N	72	91	0			4
							1	4	79	9							

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
09	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	523	1	18590	3	N	2461	2452	0			94
							2	4	2707	9							
10	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	322	1	10476	3	N	2279	2245	0			128
							1	4	2507	9							
11	14910	X	13237	-0-	-1673	-0-	336	1	10852	3	N	1862	1936	0			54
							1	4	2048	9							
12	17267	X	14154	-0-	-3113	-0-	368	1	11774	3	N	1823	1799	0			78
							7	4	2005	9							
01	22537	X	13910	-0-	-8627	-0-	451	1	11508	3	N	1770	1781	0			67
							4	4	1947	9							
02	20356	X	6767	-0-	-13589	-0-	188	1	4631	3	N	1769	1729	0			107
							2	4	1946	9							

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
09	27840	X	8399	-0-	-19441	-0-	188	1	5299	3	Y	2647	2622	0			91
							2912	9									
10	20801	X	8246	-0-	-12555	-0-	183	1	5618	3	Y	2223	2218	0			96
							2445	9									
11	15360	X	7213	-0-	-8147	-0-	204	1	5098	3	Y	1737	1760	0			73
							1911	9									
12	12648	X	6551	-0-	-6097	-0-	202	1	4648	3	Y	1546	1559	0			60
							1701	9									
01	8680	X	5782	-0-	-2898	-0-	186	1	3747	3	Y	1680	1659	0			81
							1	4	1848	9							
02	7840	X	4848	-0-	-2992	-0-	107	1	3230	3	Y	1374	1381	0			74
							1511	9									

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
09	24180	X	8283	-0-	-15897	-0-	190	1	5355	3	Y	2489	2487	0			86
							2738	9									
10	17112	X	8263	-0-	-8849	-0-	191	1	5894	3	Y	1980	1981	0			85
							2178	9									
11	14280	X	6626	-0-	-7654	-0-	192	1	4792	3	Y	1493	1515	0			63
							1642	9									
12	13857	X	5951	-0-	-7906	-0-	187	1	4311	3	Y	1321	1333	0			51
							1453	9									
01	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	185	1	3741	3	Y	1469	1449	0			71
							1	4	1616	9							
02	6720	X	5104	-0-	-1616	-0-	129	1	3938	3	Y	942	963	0			50
							1	4	1036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

09	10950 X	8867	-0-	-2083	-0-	196	1	6614	3	N	1870	1849	0			60
						2057	9									
10	10943 X	8719	-0-	-2224	-0-	196	1	6362	3	N	1964	1950	0			74
						1	4	2160	9							
11	10200 X	8599	-0-	-1601	-0-	201	1	6341	3	N	1866	1863	0			77
						4	4	2053	9							
12	10292 X	7800	-0-	-2492	-0-	184	1	5838	3	N	1610	1636	0			51
						7	4	1771	9							
01	7905 X	7187	-0-	-718	-0-	168	1	5099	3	N	1741	1718	0			74
						5	4	1915	9							
02	7140 X	4478	-0-	-2662	-0-	106	1	3411	3	N	872	905	0			41
						2	4	959	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	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-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

09	13140 X	7487	-0-	-5653	-0-	67	1	6640	3	N	709	655	0	52	1	51
						780	9									
10	13578 X	12841	-0-	-737	-0-	99	1	11289	3	N	1320	1306	0			65
						1	4	1452	9							
11	13140 X	12156	-0-	-984	-0-	120	1	11273	3	N	693	550	0	148	1	60
						1	4	762	9							
12	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	131	1	12883	3	N	1247	751	0	469	1	87
						1	4	1372	9							
01	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	143	1	13821	3	N	1186	814	0	337	1	122
						2	4	1305	9							
*02	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	206	1	12427	3	N	710	781	0			51
						10	4	781	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	23190 X	6065	-0-	-17125	-0-	124	1	3504	3	Y	2215	2171	0			76
						2437	9									
10	18662 X	10102	-0-	-8560	-0-	218	1	6741	3	Y	2857	2810	0			123
						3143	9									
11	12120 X	9160	-0-	-2960	-0-	256	1	6372	3	Y	2302	2328	0			97
						2532	9									
12	10850 X	8039	-0-	-2811	-0-	240	1	5509	3	Y	2082	2099	0			80
						2290	9									
01	10106 X	7823	-0-	-2283	-0-	264	1	5335	3	Y	2020	2003	0			97
						2	4	2222	9							
02	9128 X	6614	-0-	-2514	-0-	151	1	4626	3	Y	1669	1677	0			89
						1	4	1836	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

09	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	86	1	23818	3	Y	3202	3187	1			105
						17	4	3522	9							
10	24366 X	17044	-0-	-7322	-0-	41	1	14243	3	Y	2506	2563	1			48
						3	4	2757	9							
11	23580 X	14088	-0-	-9492	-0-	85	1	12304	3	Y	1543	1512	1			79
						2	4	1697	9							
12	28365 X	12810	-0-	-15555	-0-	59	1	10305	3	Y	2211	2217	1			73
						14	4	2432	9							
01	28365 X	10264	-0-	-18101	-0-	45	1	8527	3	Y	1525	1558	1			40
						14	4	1678	9							
02	25620 X	11280	-0-	-14340	-0-	71	1	9287	3	Y	1742	1715	1			67
						6	4	1916	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 129H RRCID -> 279471 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8708 - 15864

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1344	-0-	-306	-0-	23	1	1067	3	N	231	265	1			106
							254	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	42	1	1763	3	N	428	304	1			230
							2	4	471	9							
11	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	39	1	1657	3	N	134	311	1			53
							1	4	147	9							
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	73	1	1859	3	N	187	171	1			69
							206	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	3	N	315	80	1			304
							347	9									
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	3	N	279	346	1			237
							307	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

09	3060	X	1880	-0-	-1180	-0-	16	1	1525	3	N	308	308	1			51
							339	9									
10	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	29	1	2544	3	N	463	428	1	1	8	85
							509	9									
11	3060	X	2021	-0-	-1039	-0-	15	1	1241	3	N	695	619	1			161
							765	9									
12	3069	X	2120	-0-	-949	-0-	16	1	1587	3	N	470	533	1			98
							517	9									
01	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	8	1	749	3	N	354	399	1	1	8	52
							389	9									
02	2772	X	710	-0-	-2062	-0-	6	1	466	3	N	216	227	1			41
							238	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	160	1	5387	3	N	1288	1275	0			41
							1417	9									
10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	165	1	5353	3	N	1419	1407	0			53
							1	4	1561	9							
11	8310	X	6719	-0-	-1591	-0-	164	1	5145	3	N	1279	1279	0			53
							3	4	1407	9							
12	7998	X	7622	-0-	-376	-0-	196	1	6202	3	N	1106	1124	0			35
							7	4	1217	9							
01	7998	X	5858	-0-	-2140	-0-	153	1	4625	3	N	978	971	0			42
							4	4	1076	9							
02	6496	X	5992	-0-	-504	-0-	151	1	4829	3	N	918	917	0			43
							2	4	1010	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

09	15000	X	13818	-0-	-1182	-0-	146	1	11391	3	N	2073	2062	0			82
							1	4	2280	9							
10	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	148	1	11419	3	N	2229	2234	0			77
							14	4	2452	9							
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	167	1	12243	3	N	2083	2064	0			96
							18	4	2291	9							
12	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	187	1	12722	3	N	2113	2135	0			74
							239	4	2324	9							
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	204	1	11864	3	N	1918	1920	0			72
							99	4	2110	9							
*02	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	191	1	10377	3	N	1598	1603	0			67
							318	4	1758	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	152	1	11898	3	N	2547	2546	0			101
							1	4	2802	9							
10	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	159	1	12268	3	N	2646	2655	0			92
							14	4	2911	9							
11	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	156	1	11437	3	N	2278	2265	0			105
							17	4	2506	9							
12	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	159	1	10813	3	N	2088	2120	0			73
							203	4	2297	9							
01	14694	X	14680	-0-	-14	-0-	210	1	12209	3	N	1963	1962	0			74
							102	4	2159	9							
*02	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	206	1	11192	3	N	1808	1806	0			76
							343	4	1989	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

09	3960	X	3317	-0-	-643	-0-	90	1	3202	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
10	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	450	1	14568	3	Y	3576	3377	0			200
							1	4	3934	9							
11	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	325	1	10456	3	Y	3065	3176	0			89
							1	4	3372	9							
12	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	257	1	8239	3	Y	1800	1812	0			77
							5	4	1980	9							
01	18941	X	12653	-0-	-6288	-0-	400	1	10179	3	Y	1882	1888	0			71
							4	4	2070	9							
02	17108	X	8998	-0-	-8110	-0-	290	1	7175	3	Y	1391	1378	0			84
							3	4	1530	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

09	12960	X	1658	-0-	-11302	-0-	24	1	871	3	Y	694	701	0			27
							763	9									
10	11997	X	2271	-0-	-9726	-0-	66	1	2142	3	Y	57	81	0			3
							63	9									
11	11610	X	1061	-0-	-10549	-0-	32	1	1029	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	11997	X	98	-0-	-11899	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	267	-0-	-2430	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
*02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	322	1	7954	3	Y	602	566	0			36
							4	4	662	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	285	1	9585	3	N	1446	1437	0			46
							1	4	1591	9							
10	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	314	1	10181	3	N	1503	1493	0			56
							3	4	1653	9							
11	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	297	1	9372	3	N	1763	1746	0	1	8	72
							5	4	1939	9							
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	302	1	9559	3	N	1570	1592	0			50
							11	4	1727	9							
01	11408	X	10587	-0-	-821	-0-	283	1	8598	3	N	1543	1527	0			66
							9	4	1697	9							
02	10304	X	10117	-0-	-187	-0-	264	1	8463	3	N	1260	1267	0			59
							4	4	1386	9							

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
09	16050	X	6424	-0-	-9626	-0-	60	1	4481	3	N	1712	1678	0			34
							1883	9									
10	12276	X	8883	-0-	-3393	-0-	20	1	6244	3	N	2381	2347	0	20	8	48
							2619	9									
11	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	42	1	11141	3	N	2965	2914	0	1	8	98
							3262	9									
12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	92	1	10755	3	N	2711	2715	0			94
							2982	9									
01	8897	X	4152	-0-	-4745	-0-	10	1	1785	3	N	2143	2158	0	3	8	76
							2357	9									
02	12852	X	3793	-0-	-9059	-0-	11	1	1806	3	N	1796	1781	0	16	8	75
							1976	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 130H RRCID -> 279639 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	149	1	2910	3	N	1227	1198	0			113
							1350	9									
10	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	326	1	7013	3	N	1684	1669	0			128
							1	4	1852	9							
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	332	1	6496	3	N	1749	1757	0			120
							1	4	1924	9							
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	270	1	5508	3	N	1883	1855	0			148
							4	4	2071	9							
01	DLQ G-10		7033	-0-	7033	7033	282	1	5221	3	N	1388	1324	0	97	1	115
							3	4	1527	9							
02	14B2 EXT		6657	-0-	6657	13690	316	1	5156	3	N	1076	1106	0			85
							1	4	1184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	9570	X	7951	-0-	-1619	-0-	344	1	6704	3	N	821	798	0			76
							903	9									
10	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	334	1	7194	3	N	864	874	0			66
							1	4	950	9							
11	8430	X	7885	-0-	-545	-0-	339	1	6662	3	N	803	814	0			55
							1	4	883	9							
12	8308	X	6710	-0-	-1598	-0-	272	1	5550	3	N	804	796	0			63
							4	4	884	9							
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	374	1	6915	3	N	765	723	0	41	1	64
							4	4	842	9							
02	7224	X	6398	-0-	-826	-0-	322	1	5257	3	N	744	749	0			59
							1	4	818	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

09	59030	X	59030	-0-	-0-	-0-	136	1	56157	3	Y	2473	2505	0			107
							17	4	2720	9							
10	59582	X	56989	-0-	-2593	-0-	119	1	53819	3	Y	2766	2752	0			121
							8	4	3043	9							
11	57660	X	56238	-0-	-1422	-0-	112	1	53501	3	Y	2376	2378	0			119
							11	4	2614	9							
12	59582	X	54477	-0-	-5105	-0-	120	1	51832	3	Y	2285	2302	0			102
							11	4	2514	9							
01	62558	X	58727	-0-	-3831	-0-	138	1	56410	3	Y	1976	2021	0			57
							5	4	2174	9							
02	55104	X	52395	-0-	-2709	-0-	118	1	50294	3	Y	1802	1786	0			73
							1	4	1982	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 128H RRCID -> 279687 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8785 - 15762

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

09	29190	X	5468	-0-	-23722	-0-	16	1	4342	3	Y	1006	1050	1			33
							3	4	1107	9							
10	30163	X	22696	-0-	-7467	-0-	59	1	20069	3	Y	2331	2320	1			44
							4	4	2564	9							
11	29190	X	7691	-0-	-21499	-0-	41	1	5987	3	Y	1511	1478	1			77
							1	4	1662	9							
12	25575	X	5693	-0-	-19882	-0-	23	1	3943	3	Y	1565	1590	1			52
							5	4	1722	9							
01	22692	X	5010	-0-	-17682	-0-	19	1	3729	3	Y	1142	1164	1			30
							6	4	1256	9							
02	20496	X	3590	-0-	-16906	-0-	19	1	2510	3	Y	964	957	1			37
							1	4	1060	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	26010 X	23052	-0-	-2958	-0-	62	1	17103	3	Y	5341	5261	1			175
						12	4	5875	9							
10	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	81	1	27738	3	Y	3845	3947	1			73
						5	4	4230	9							
11	21660 X	12248	-0-	-9412	-0-	69	1	9965	3	Y	2011	1982	1			102
						2	4	2212	9							
12	23808 X	11778	-0-	-12030	-0-	53	1	9236	3	Y	2251	2279	1			74
						13	4	2476	9							
01	32054 X	18898	-0-	-13156	-0-	90	1	17174	3	Y	1461	1497	1			38
						27	4	1607	9							
02	28952 X	7488	-0-	-21464	-0-	42	1	5521	3	Y	1747	1718	1			67
						3	4	1922	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

09	20430 X	14822	-0-	-5608	-0-	45	1	12396	3	Y	2156	2182	1			71
						9	4	2372	9							
10	22289 X	20894	-0-	-1395	-0-	54	1	18397	3	Y	2217	2246	1			42
						4	4	2439	9							
11	21570 X	13126	-0-	-8444	-0-	75	1	10907	3	Y	1947	1890	1			99
						2	4	2142	9							
12	22289 X	13848	-0-	-8441	-0-	64	1	11286	3	Y	2256	2281	1			74
						16	4	2482	9							
01	21421 X	12837	-0-	-8584	-0-	56	1	10861	3	Y	1730	1759	1			45
						17	4	1903	9							
02	18872 X	10656	-0-	-8216	-0-	65	1	8517	3	Y	1881	1854	1			72
						5	4	2069	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

09	26100 X	7570	-0-	-18530	-0-	23	1	6207	3	Y	1214	1240	1			40
						5	4	1335	9							
10	26970 X	23499	-0-	-3471	-0-	59	1	20295	3	Y	2855	2841	1			54
						4	4	3141	9							
11	17340 X	14124	-0-	-3216	-0-	83	1	12047	3	Y	1811	1773	1			92
						2	4	1992	9							
12	15841 X	12231	-0-	-3610	-0-	52	1	9129	3	Y	2761	2762	1			91
						13	4	3037	9							
01	23498 X	6261	-0-	-17237	-0-	22	1	4184	3	Y	1862	1904	1			49
						7	4	2048	9							
02	21224 X	7623	-0-	-13601	-0-	38	1	4976	3	Y	2369	2327	1			91
						3	4	2606	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	16879	-0-	-3161	-0-	246	1	13302	3	Y	3028	3012	0			146
							3331	9									
10	20708	X	13862	-0-	-6846	-0-	227	1	10970	3	Y	2423	2446	0			123
							2665	9									
11	20040	X	10268	-0-	-9772	-0-	188	1	8575	3	Y	1368	1403	0			88
							1505	9									
12	20708	X	9485	-0-	-11223	-0-	201	1	7901	3	Y	1257	1257	0			88
							1383	9									
01	17422	X	10626	-0-	-6796	-0-	259	1	8810	3	Y	1415	1391	0			112
							1557	9									
02	15736	X	7811	-0-	-7925	-0-	191	1	6005	3	Y	1468	1448	0			132
							1615	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

09	25470	X	8191	-0-	-17279	-0-	186	1	5234	3	Y	2519	2591	0			87
							2771	9									
10	21855	X	9065	-0-	-12790	-0-	208	1	6403	3	Y	2231	2222	0			96
							2454	9									
11	12210	X	7741	-0-	-4469	-0-	219	1	5478	3	Y	1858	1876	0			78
							2044	9									
12	10447	X	7463	-0-	-2984	-0-	234	1	5406	3	Y	1657	1671	0			64
							1823	9									
01	9052	X	5921	-0-	-3131	-0-	197	1	3976	3	Y	1588	1576	0			76
							1	4	1747	9							
02	8176	X	3348	-0-	-4828	-0-	66	1	2014	3	Y	1153	1167	0			62
							1268	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

09	13590	X	11145	-0-	-2445	-0-	110	1	8604	3	N	2209	2204	0			88
							1	4	2430	9							
10	14043	X	11810	-0-	-2233	-0-	117	1	8994	3	N	2444	2447	0			85
							11	4	2688	9							
11	13590	X	9624	-0-	-3966	-0-	103	1	7480	3	N	1845	1845	0			85
							11	4	2030	9							
12	11873	X	8362	-0-	-3511	-0-	94	1	6359	3	N	1627	1655	0			57
							119	4	1790	9							
01	11036	X	7523	-0-	-3513	-0-	99	1	5708	3	N	1517	1517	0			57
							47	4	1669	9							
02	9968	X	6923	-0-	-3045	-0-	94	1	5111	3	N	1419	1416	0			60
							157	4	1561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	12930	X	2925	-0-	-10005	-0-	80	1	2842	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	10478	X	2518	-0-	-7960	-0-	75	1	2436	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	7710	X	297	-0-	-7413	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	75	-0-	-2963	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	103	-0-	-2935	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	174	1	13636	3	N	959	953	0			38
							1	4	1055	9							
10	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	205	1	15851	3	N	1132	1131	0			39
							19	4	1245	9							
11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	195	1	14340	3	N	1743	1701	0			81
							21	4	1917	9							
12	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	196	1	13349	3	N	2328	2328	0			81
							251	4	2561	9							
01	17329	X	15840	-0-	-1489	-0-	225	1	13085	3	N	2201	2199	0			83
							109	4	2421	9							
02	15652	X	14917	-0-	-735	-0-	224	1	12179	3	N	1946	1947	0			82
							373	4	2141	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8940	X	6313	-0-	-2627	-0-	149	1	5038	3	N	1024	1015	0			33
							1126	9									
10	9238	X	6745	-0-	-2493	-0-	165	1	5377	3	N	1093	1085	0			41
							1	4	1202	9							
11	7410	X	6324	-0-	-1086	-0-	158	1	4978	3	N	1077	1074	0			44
							3	4	1185	9							
12	7130	X	6607	-0-	-523	-0-	161	1	5110	3	N	1209	1214	0			39
							6	4	1330	9							
01	6758	X	6018	-0-	-740	-0-	153	1	4642	3	N	1107	1099	0			47
							5	4	1218	9							
*02	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	163	1	5221	3	N	912	916	0			43
							3	4	1003	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6334	-0-	-566	-0-	147	1	4934	3	Y	1138	1126	0			36
							1	4	1252	9							
10	7130	X	6536	-0-	-594	-0-	158	1	5124	3	Y	1139	1127	0	5	8	43
							1	4	1253	9							
11	6900	X	6194	-0-	-706	-0-	149	1	4707	3	Y	1214	1207	0			50
							3	4	1335	9							
*12	6882	X	6168	-0-	-714	-0-	147	1	4637	3	Y	1254	1264	0			40
							5	4	1379	9							
*01	6634	X	5916	-0-	-718	-0-	150	1	4559	3	Y	1094	1087	0			47
							4	4	1203	9							
02	5908	X	5618	-0-	-290	-0-	133	1	4244	3	Y	1126	1120	0			53
							2	4	1239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	14280	X	8772	-0-	-5508	-0-	214	1	7608	3	N	863	862	0			33
							1	4	949	9							
10	14756	X	4838	-0-	-9918	-0-	114	1	3687	3	N	943	923	0			53
							1037	9									
11	14280	X	11057	-0-	-3223	-0-	305	1	9843	3	N	825	854	0			24
							1	4	908	9							
12	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	409	1	13103	3	N	903	888	0			39
							8	4	993	9							
01	11997	X	9333	-0-	-2664	-0-	316	1	8055	3	N	872	878	0			33
							3	4	959	9							
*02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	542	1	13400	3	N	1239	1197	0			75
							7	4	1363	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

*07	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-					-0-
08	24118	X	22890	-0-	-1228	-0-	48	1	19529	3	Y	2998	2996	0			33
							15	4	3298	9							
09	23340	X	20987	-0-	-2353	-0-	37	1	17421	3	Y	3205	3200	0			38
							3	4	3526	9							
10	24118	X	18423	-0-	-5695	-0-	40	1	15284	3	Y	2815	2807	0			46
							2	4	3097	9							
11	23340	X	14808	-0-	-8532	-0-	33	1	11879	3	Y	2629	2638	0			37
							4	4	2892	9							
12	23095	X	16988	-0-	-6107	-0-	50	1	13962	3	Y	2699	2698	0			38
							7	4	2969	9							
01	22072	X	5619	-0-	-16453	-0-	11	1	4535	3	Y	975	995	0			18
							1073	9									
02	19600	X	14844	-0-	-4756	-0-	30	1	13209	3	Y	1457	1443	0			32
							2	4	1603	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

*07	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	152	1	16477	3	N	3004	2962	0			42
							1	4	3304	9							
*08	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	142	1	15397	3	N	2779	2780	0			41
							3	4	3057	9							
*09	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	127	1	13256	3	N	2779	2766	0			54
							1	4	3057	9							
*10	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	144	1	13348	3	N	2493	2470	0	30	8	47
							1	4	2742	9							
*11	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	124	1	9813	3	N	2281	2198	0	77	1	53
							2509	9									
*12	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	156	1	10578	3	N	2308	2290	0	16	8	55
							1	4	2539	9							
*01	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	198	1	12794	3	N	2548	2305	0	215	1	59
							2	4	2803	9			24	8			
*02	13860	X	11864	-0-	-1996	-0-	157	1	9706	3	N	1818	1824	0	4	8	49
							1	4	2000	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 189H RRCID -> 279969 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8674 - 15890

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 190H RRCID -> 280009 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8644 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

09	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	69	1	20236	3	Y	3674	3629	0			118
							1	4	4041	9							
10	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	47	1	18791	3	Y	3210	3220	0			108
							1	4	3531	9							
11	16320	X	2620	-0-	-13700	-0-	2	1	2115	3	Y	457	548	0			17
							503	9									
12	16864	X	2409	-0-	-14455	-0-	2	1	1423	3	Y	894	878	0			33
							1	4	983	9							
01	25172	X	11384	-0-	-13788	-0-	3	1	7864	3	Y	3194	3129	0			98
							4	4	3513	9							
02	22736	X	7535	-0-	-15201	-0-	12	1	4453	3	Y	2788	2776	0			110
							3	4	3067	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

09	17520	X	14936	-0-	-2584	-0-	39	1	11576	3	N	3019	3003	0			97
							3321	9									
10	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	44	1	17910	3	N	2921	2919	0			99
							1	4	3213	9							
11	17520	X	3532	-0-	-13988	-0-	2	1	2572	3	N	871	937	0			33
							958	9									
12	18104	X	7512	-0-	-10592	-0-	10	1	6176	3	N	1203	1192	0			44
							3	4	1323	9							
01	16988	X	6158	-0-	-10830	-0-	1	1	3148	3	N	2734	2694	0			84
							2	4	3007	9							
02	15344	X	6943	-0-	-8401	-0-	14	1	5170	3	N	1595	1616	0			63
							4	4	1755	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

09	7740	X	6826	-0-	-914	-0-	170	1	4992	3	N	1513	1511	0			43
							1664	9									
10	7998	X	6446	-0-	-1552	-0-	176	1	4504	3	N	1605	1583	0			65
							1766	9									
11	7740	X	6289	-0-	-1451	-0-	151	1	4425	3	N	1557	1572	0	1	8	49
							1713	9									
12	7657	X	6822	-0-	-835	-0-	177	1	4750	3	N	1722	1702	0			69
							1	4	1894	9							
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	190	1	4431	3	N	1464	1477	0			56
							2	4	1610	9							
02	5376	X	5305	-0-	-71	-0-	167	1	3855	3	N	1166	1171	0			51
							1283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	47	1	21713	3	N	3415	3411	0			41
							3	4	3757	9							
10	26875	X	26875	-0-	-0-	-0-	62	1	23474	3	N	3033	3024	0			50
							3	4	3336	9							
11	24750	X	20727	-0-	-4023	-0-	48	1	17440	3	N	2939	2948	0			41
							6	4	3233	9							
12	25575	X	17772	-0-	-7803	-0-	55	1	15299	3	N	2192	2202	0			31
							7	4	2411	9							
01	28086	X	18378	-0-	-9708	-0-	39	1	16398	3	N	1764	1763	0			32
							1	4	1940	9							
02	24276	X	19365	-0-	-4911	-0-	41	1	17708	3	N	1466	1466	0			32
							3	4	1613	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

09	13830	X	10201	-0-	-3629	-0-	251	1	8934	3	N	923	915	0			35
							1	4	1015	9							
10	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	373	1	12123	3	N	949	931	0			53
							1	4	1044	9							
11	11130	X	8121	-0-	-3009	-0-	217	1	6989	3	N	831	860	0			24
							1	4	914	9							
12	11501	X	7933	-0-	-3568	-0-	200	1	6420	3	N	1190	1163	0			51
							4	4	1309	9							
01	13547	X	7211	-0-	-6336	-0-	219	1	5579	3	N	1283	1286	0			48
							2	4	1411	9							
02	12236	X	6936	-0-	-5300	-0-	220	1	5426	3	N	1170	1147	0			71
							3	4	1287	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

09	10860	X	8586	-0-	-2274	-0-	206	1	7335	3	N	949	947	0			36
							1	4	1044	9							
10	11222	X	7540	-0-	-3682	-0-	191	1	6197	3	N	1047	1024	0			59
							1152	9									
11	10860	X	2638	-0-	-8222	-0-	53	1	1685	3	N	818	853	0			24
							900	9									
12	9765	X	829	-0-	-8936	-0-	24	1	787	3	N	16	39	0			1
							18	9									
01	8959	X	5161	-0-	-3798	-0-	194	1	4936	3	N	26	26	0			1
							2	4	29	9							
02	8008	X	1372	-0-	-6636	-0-	52	1	1290	3	N	26	25	0			2
							1	4	29	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	54	1	6830	3	Y	835	875	0			43
							7	4	919	9							
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	43	1	6127	3	Y	780	763	0			60
							6	4	858	9							
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32	1	4185	3	Y	774	791	0			43
							7	4	851	9							
12	9672	X	6412	-0-	-3260	-0-	49	1	5551	3	Y	733	734	0			42
							6	4	806	9							
01	9269	X	7662	-0-	-1607	-0-	63	1	6861	3	Y	666	661	0			47
							5	4	733	9							
02	7280	X	6399	-0-	-881	-0-	46	1	5524	3	Y	751	768	0			30
							3	4	826	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	81	1	8025	3	Y	655	604	0	54	1	47
							721	9									
10	8835	X	7359	-0-	-1476	-0-	56	1	6386	3	Y	834	835	0	5	8	41
							917	9									
11	8550	X	6793	-0-	-1757	-0-	61	1	5712	3	Y	927	734	0	152	1	80
							1020	9					2	8			
12	8835	X	4778	-0-	-4057	-0-	34	1	3349	3	Y	1268	763	0	496	1	89
							1395	9									
01	11532	X	5336	-0-	-6196	-0-	41	1	3972	3	Y	1202	821	0	340	1	123
							1	4	1322	9			7	8			
02	8232	X	5788	-0-	-2444	-0-	74	1	4507	3	Y	1094	1126	0	14	8	77
							4	4	1203	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

09	17610	X	8801	-0-	-8809	-0-	60	1	7658	3	Y	977	1005	0			51
							8	4	1075	9							
10	10168	X	8728	-0-	-1440	-0-	53	1	7559	3	Y	1007	981	0			77
							8	4	1108	9							
11	8070	X	5969	-0-	-2101	-0-	38	1	4945	3	Y	889	917	0			49
							8	4	978	9							
12	9083	X	8815	-0-	-268	-0-	69	1	7856	3	Y	802	805	0			46
							8	4	882	9							
01	9083	X	7354	-0-	-1729	-0-	60	1	6557	3	Y	666	665	0			47
							4	4	733	9							
02	8204	X	5701	-0-	-2503	-0-	41	1	5006	3	Y	593	616	0			24
							2	4	652	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

09	15870	X	3339	-0-	-12531	-0-	17	1	2102	3	N	1107	1130	0			58
							2	4	1218	9							
10	14260	X	4792	-0-	-9468	-0-	23	1	3305	3	N	1327	1283	0			102
							4	4	1460	9							
11	13800	X	5928	-0-	-7872	-0-	35	1	4575	3	N	1192	1228	0			66
							7	4	1311	9							
12	10075	X	7583	-0-	-2492	-0-	57	1	6547	3	N	884	900	0			50
							7	4	972	9							
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	58	1	6361	3	N	718	717	0			51
							4	4	790	9							
02	5544	X	4753	-0-	-791	-0-	34	1	4065	3	N	593	620	0			24
							2	4	652	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	10	1	2760	3	Y	3038	2940	0			288
							2	4	3342	9							
10	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	49	1	11247	3	Y	1922	2004	0			206
							5	4	2114	9							
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	38	1	2801	3	Y	1654	1672	0	16	1	172
							1	4	1819	9							
12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	451	1	23053	3	Y	3719	3577	0			314
							12	4	4091	9							
01	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	504	1	24978	3	Y	2231	2340	0			205
							8	4	2454	9							
*02	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	406	1	22689	3	Y	2128	2109	0			224
							9	4	2341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

09	12930 X	8932	-0-	-3998	-0-	60	1	7555	3	Y	1190	1198	0			62
						8	4	1309	9							
10	13113 X	8349	-0-	-4764	-0-	49	1	7015	3	Y	1162	1135	0			89
						7	4	1278	9							
11	12690 X	9535	-0-	-3155	-0-	65	1	8531	3	Y	842	884	0			47
						13	4	926	9							
12	9238 X	3026	-0-	-6212	-0-	19	1	2124	3	Y	801	802	0			46
						2	4	881	9							
01	9238 X	2526	-0-	-6712	-0-	19	1	2062	3	Y	404	421	0			29
						1	4	444	9							
02	8904 X	1882	-0-	-7022	-0-	15	1	1866	3	Y	-0-	29	0			-0-
						1	4									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

09	12120 X	8449	-0-	-3671	-0-	6944	3	1505	9	Y	1368	1354	0			89
10	12524 X	8504	-0-	-4020	-0-	7001	3	1503	9	Y	1366	1365	0	2	8	88
11	12120 X	5599	-0-	-6521	-0-	4302	3	3	4	Y	1176	1187	0			77
						1294	9									
12	12524 X	6993	-0-	-5531	-0-	5578	3	1	4	Y	1285	1278	0	3	8	81
						1414	9									
01	8742 X	6383	-0-	-2359	-0-	5347	3	2	4	Y	940	962	0	4	8	55
						1034	9									
02	7896 X	6058	-0-	-1838	-0-	4982	3	1	4	Y	977	956	0	1	8	75
						1075	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

09	57660 X	47081	-0-	-10579	-0-	109	1	45150	3	Y	1644	1673	0			71
						14	4	1808	9							
10	59582 X	47729	-0-	-11853	-0-	101	1	45637	3	Y	1804	1796	0			79
						7	4	1984	9							
11	57660 X	46218	-0-	-11442	-0-	93	1	44451	3	Y	1514	1517	0			76
						9	4	1665	9							
12	59582 X	49287	-0-	-10295	-0-	110	1	47451	3	Y	1560	1566	0			70
						10	4	1716	9							
01	51925 X	46356	-0-	-5569	-0-	109	1	44839	3	Y	1275	1308	0			37
						5	4	1403	9							
02	43932 X	38236	-0-	-5696	-0-	86	1	36989	3	Y	1055	1049	0			43
						1161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	12209	-0-	12209	99708	299	1	10646	3	Y	1148	1138	0			44
							1	4	1263	9							
10	119854	X	20146	-0-	-99708	-0-	556	1	18054	3	Y	1395	1361	0			78
							1	4	1535	9							
11	14790	X	12469	-0-	-2321	-0-	335	1	10783	3	Y	1227	1269	0			36
							1	4	1350	9							
12	12617	X	2533	-0-	-10084	-0-	47	1	1488	3	Y	906	903	0			39
							1	4	997	9							
01	20150	X	8275	-0-	-11875	-0-	259	1	6588	3	Y	1296	1286	0			49
							2	4	1426	9							
02	18200	X	9016	-0-	-9184	-0-	298	1	7350	3	Y	1240	1214	0			75
							4	4	1364	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 188H RRCID -> 280211 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8722 - 15691

*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

09	12930	X	5077	-0-	-7853	-0-	26	1	3876	3	N	1068	1121	0			23
							1175	9									
10	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	125	1	19898	3	N	2060	2037	0			46
							2266	9									
11	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	87	1	20570	3	N	4019	3941	0			124
							4421	9									
12	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	50	1	11455	3	N	3199	3239	0			84
							3519	9									
01	13361	X	11844	-0-	-1517	-0-	45	1	9602	3	N	1997	2022	0			59
							2197	9									
02	12068	X	8965	-0-	-3103	-0-	40	1	7805	3	N	1018	1042	0			35
							1120	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	97	1	12277	3	N	862	885	0			45
							13	4	948	9							
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	77	1	10882	3	N	804	787	0			62
							12	4	884	9							
11	18000	X	17640	-0-	-360	-0-	126	1	16477	3	N	919	930	0			51
							26	4	1011	9							
12	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	135	1	15371	3	N	916	915	0			52
							16	4	1008	9							
01	13795	X	8131	-0-	-5664	-0-	65	1	7163	3	N	816	810	0			58
							5	4	898	9							
02	16464	X	8852	-0-	-7612	-0-	59	1	7160	3	N	1481	1479	0			60
							4	4	1629	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	53	1	4427	3	Y	3191	3129	1			99
							4	4	3510	9							
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	72	1	4647	3	Y	2542	2560	1			81
							16	4	2796	9							
11	7440	X	4473	-0-	-2967	-0-	27	1	1950	3	Y	2267	2304	1			44
							2	4	2494	9							
12	7688	X	4514	-0-	-3174	-0-	41	1	2449	3	Y	1836	1840	1			40
							4	4	2020	9							
01	8246	X	3201	-0-	-5045	-0-	23	1	1374	3	Y	1638	1639	1			39
							2	4	1802	9							
02	7448	X	3064	-0-	-4384	-0-	27	1	1545	3	Y	1354	1357	1			36
							3	4	1489	9							

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
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	55	1	4663	3	Y	3103	3045	0			96
							5	4	3413	9							
10	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	85	1	5494	3	Y	3885	3857	0			124
							18	4	4274	9							
11	17520	X	8642	-0-	-8878	-0-	64	1	4612	3	Y	3600	3655	0			69
							6	4	3960	9							
12	16244	X	7548	-0-	-8696	-0-	66	1	3968	3	Y	3189	3189	1			69
							6	4	3508	9							
01	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	76	1	4589	3	Y	3072	3067	1			74
							6	4	3379	9							
02	8904	X	6333	-0-	-2571	-0-	59	1	3474	3	Y	2538	2544	1			68
							8	4	2792	9							

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
09	0	W	30001	-0-	30001	133018	54	1	25036	3	Y	4461	4470	0			54
							4	4	4907	9							
10	0	W	29984	-0-	29984	163002	67	1	25501	3	Y	4012	3984	0	16	8	66
							3	4	4413	9							
11	0	W	28836	-0-	28836	191838	69	1	25070	3	Y	3353	3372	0			47
							9	4	3688	9							
12	220679	X	28841	-0-	-191838	-0-	90	1	24856	3	Y	3530	3498	0	30	8	49
							12	4	3883	9							
01	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	72	1	30528	3	Y	3612	3532	0	64	8	65
							2	4	3973	9							
*02	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	60	1	26036	3	Y	2884	2837	0	51	8	61
							4	4	3172	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25999	X	25999	-0-	-0-	-0-	70	1	20816	3	Y	4647	4601	0			150
							1	4	5112	9							
10	31980	X	31980	-0-	-0-	-0-	71	1	28492	3	Y	3104	3149	0			105
							3	4	3414	9							
11	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	21	1	22525	3	Y	4226	4172	0			159
							1	4	4649	9							
12	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	32	1	20086	3	Y	4996	4971	0			184
							10	4	5496	9							
01	31434	X	22563	-0-	-8871	-0-	7	1	17921	3	Y	4205	4260	0			129
							9	4	4626	9							
02	28392	X	2083	-0-	-26309	-0-	2	1	915	3	Y	1059	1146	0			42
							1	4	1165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	40	1	11806	3	N	2899	2908	0			93
							3189	9									
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	6	1	2588	3	N	2330	2344	0			79
							2563	9									
11	17820	X	3699	-0-	-14121	-0-	2	1	1945	3	N	1593	1612	0			60
							1752	9									
12	18414	X	8024	-0-	-10390	-0-	8	1	5170	3	N	2585	2550	0			95
							2	4	2844	9							
01	16027	X	7091	-0-	-8936	-0-	2	1	4333	3	N	2504	2522	0			77
							2	4	2754	9							
02	14028	X	4391	-0-	-9637	-0-	4	1	1535	3	N	2592	2567	0			102
							1	4	2851	9							

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
09	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	29	1	8753	3	Y	1541	1549	0			50
							1	4	1695	9							
10	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	33	1	13550	3	Y	1072	1075	0	11	8	36
							1	4	1179	9							
11	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	12	1	13331	3	Y	1572	1549	0			59
							1	4	1729	9							
12	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	24	1	14974	3	Y	2760	2709	0	9	8	101
							7	4	3036	9							
01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	5	1	12733	3	Y	3149	3140	0	14	8	96
							6	4	3464	9							
*02	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	26	1	9988	3	Y	2833	2804	0	14	8	111
							8	4	3116	9							

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
09	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	43	1	19815	3	N	3717	3716	0			45
							3	4	4089	9							
10	26942	X	26942	-0-	-0-	-0-	60	1	22765	3	N	3740	3724	0			61
							3	4	4114	9							
11	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	62	1	22470	3	N	4040	4045	0			56
							8	4	4444	9							
12	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	86	1	23938	3	N	4111	4109	0			58
							11	4	4522	9							
01	26629	X	25652	-0-	-977	-0-	51	1	21433	3	N	3787	3776	0			69
							2	4	4166	9							
02	24052	X	22516	-0-	-1536	-0-	44	1	19107	3	N	3056	3059	0			66
							3	4	3362	9							

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
09	40950	X	8799	-0-	-32151	-0-	452	1	7108	3	Y	1126	1099	0			129
							1239	9									
10	14973	X	7953	-0-	-7020	-0-	434	1	6320	3	Y	1089	1112	0			106
							1	4	1198	9							
11	11010	X	7379	-0-	-3631	-0-	392	1	5740	3	Y	1134	1120	0			120
							1247	9									
12	10323	X	6595	-0-	-3728	-0-	356	1	5313	3	Y	841	461	0	438	1	62
							1	4	925	9							
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	433	1	5821	3	Y	542	443	0	118	1	43
							1	4	596	9							
02	8204	X	6442	-0-	-1762	-0-	436	1	5508	3	Y	453	444	0			52
							498	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420 X	9094	-0-	-3326	-0-	474	1	7464	3	N	1051	891	0	124	1	120
						1156	9									
10	12834 X	7154	-0-	-5680	-0-	391	1	5691	3	N	974	999	0			95
						1	4	1071	9							
11	9900 X	7353	-0-	-2547	-0-	399	1	5846	3	N	1006	791	0	203	1	107
						1	4	1107	9							
12	10230 X	6049	-0-	-4181	-0-	324	1	4848	3	N	796	437	0	408	1	58
						1	4	876	9							
01	10230 X	4951	-0-	-5279	-0-	268	1	3603	3	N	981	801	0	160	1	78
						1	4	1079	9							
02	8484 X	3286	-0-	-5198	-0-	175	1	2207	3	N	822	805	0			95
						904	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

09	31977 X	31977	-0-	-0-	-0-	58	1	26800	3	N	4650	4654	0		56
						4	4	5115	9						
10	30980 X	30980	-0-	-0-	-0-	68	1	26024	3	N	4441	4424	0		73
						3	4	4885	9						
11	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	71	1	25490	3	N	3579	3602	0		50
						9	4	3937	9						
12	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	95	1	26238	3	N	3716	3714	0		52
						12	4	4088	9						
01	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	51	1	21394	3	N	3424	3414	0		62
						2	4	3766	9						
*02	25936 X	25936	-0-	-0-	-0-	52	1	22824	3	N	2779	2781	0		60
						3	4	3057	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

09	24120 X	22142	-0-	-1978	-0-	38	1	17937	3	N	3785	3780	0		45
						3	4	4164	9						
10	21088 X	21088	-0-	-0-	-0-	45	1	17170	3	N	3519	3506	0		58
						2	4	3871	9						
11	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	46	1	16575	3	N	3015	3031	0		42
						6	4	3317	9						
12	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	75	1	20637	3	N	3300	3296	0		46
						10	4	3630	9						
01	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	39	1	16673	3	N	3413	3397	0		62
						1	4	3754	9						
02	20664 X	19258	-0-	-1406	-0-	37	1	15973	3	N	2951	2949	0		64
						2	4	3246	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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

09	34766 X	34766	-0-	-0-	-0-	62	1	28808	3	N	5355	5351	0			64
						5	4	5891	9							
10	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	62	1	23700	3	N	3926	3926	0			64
						3	4	4319	9							
11	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	55	1	19910	3	N	3364	3381	0			47
						7	4	3700	9							
*12	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	98	1	27181	3	N	3893	3885	0			55
						13	4	4282	9							
*01	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	53	1	22291	3	N	3486	3477	0			64
						2	4	3835	9							
*02	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	45	1	19638	3	N	3472	3461	0			75
						3	4	3819	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

09	2340 X	1863	-0-	-477	-0-	80	1	928	3	N	777	753	0			120
						855	9									
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	131	1	1516	3	N	870	861	0			129
						957	9									
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	95	1	1025	3	N	685	745	0			69
						754	9									
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	92	1	938	3	N	751	386	0	309	1	125
						826	9									
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	3	N	1363	1097	0	176	1	214
						1499	9					1	8			
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	107	1	913	3	N	741	765	0	1	8	189
						815	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15630 X	12204	-0-	-3426	-0-	30	1	8997	3	N	2888	2862	0			93
						3177	9									
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	5	1	2110	3	N	1863	1893	0			63
						2049	9									
11	15630 X	5039	-0-	-10591	-0-	4	1	4070	3	N	877	907	0			33
						965	9									
12	16151 X	6405	-0-	-9746	-0-	7	1	4010	3	N	2169	2122	0			80
						2	4	2386	9							
01	16151 X	4381	-0-	-11770	-0-	1	1	2624	3	N	1595	1626	0			49
						1	4	1755	9							
02	11396 X	2142	-0-	-9254	-0-	1	1	412	3	N	1572	1559	0			62
						1729	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28369 X	28369	-0-	-0-	-0-	52	1	24093	3	N	3836	3832	0			46
						4	4	4220	9							
10	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	71	1	27108	3	N	4059	4038	0			67
						3	4	4465	9							
11	41207 X	41207	-0-	-0-	-0-	100	1	35932	3	N	4693	4695	0			65
						13	4	5162	9							
12	44515 X	44515	-0-	-0-	-0-	144	1	39939	3	N	4012	4021	0			56
						19	4	4413	9							
01	46698 X	46698	-0-	-0-	-0-	101	1	42884	3	N	3373	3367	0			62
						3	4	3710	9							
*02	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	67	1	29362	3	N	2782	2784	0			60
						5	4	3060	9							

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
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	22	1	5868	3	N	1480	1469	0			48
						4	4	1628	9							
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1545	3	N	368	409	0			7
						405	9									
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	19	1	2837	3	N	628	603	0			32
						1	4	691	9							
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	39	1	6698	3	N	1086	1082	1			36
						9	4	1195	9							
01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	25	1	4812	3	N	1288	1290	1			34
						8	4	1417	9							
02	6748 X	5038	-0-	-1710	-0-	34	1	4462	3	N	490	505	1			19
						3	4	539	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	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

09	36600 X	16027	-0-	-20573	-0-	52	1	14814	3	N	1046	964	0			99
						10	4	1151	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	0			-0-
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	40	1	2903	3	N	882	790	0			92
						2	4	970	9							
12	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	123	1	6267	3	N	595	637	0			50
						4	4	655	9							
01	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	264	1	13030	3	N	1342	1269	0			123
						4	4	1476	9							
*02	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	343	1	19147	3	N	2051	1958	0			216
						8	4	2256	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

09	DELQ PR	22537	-0-	22537	46584	39	1	18085	3	N	4009	4006	0			48
						3	4	4410	9							
10	DELQ PR	21685	-0-	21685	68269	46	1	17385	3	N	3865	3850	0			63
						2	4	4252	9							
11	89694 X	21425	-0-	-68269	-0-	49	1	17761	3	N	3281	3298	0			46
						6	4	3609	9							
12	26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	79	1	21995	3	N	4170	4157	0			59
						11	4	4587	9							
01	23404 X	23404	-0-	-0-	-0-	45	1	18893	3	N	4058	4043	0			74
						2	4	4464	9							
02	19096 X	18666	-0-	-430	-0-	35	1	15032	3	N	3270	3273	0			71
						2	4	3597	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

09	DELQ PR	48479	-0-	48479	48479	85	1	39779	3	N	7826	7824	0			94
						6	4	8609	9							
10	DELQ PR	46507	-0-	46507	94986	101	1	38549	3	N	7139	7116	0			117
						4	4	7853	9							
11	135058 X	40072	-0-	-94986	-0-	95	1	34469	3	N	4995	5042	0			70
						13	4	5495	9							
12	40393 X	37657	-0-	-2736	-0-	116	1	31699	3	N	5297	5292	0			75
						15	4	5827	9							
01	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	65	1	27543	3	N	4761	4749	0			87
						3	4	5237	9							
02	36484 X	28797	-0-	-7687	-0-	54	1	23598	3	N	4674	4660	0			101
						4	4	5141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	DELQ	PR	22017	-0-	22017	43097	203	1	15973	3	N	5284	5282	0			36
							29	4	5812	9							
10	DELQ	PR	23293	-0-	23293	66390	251	1	17196	3	N	5296	5294	0			38
							20	4	5826	9							
11	85854	X	19464	-0-	-66390	-0-	133	1	14571	3	N	4303	4307	0			34
							27	4	4733	9							
12	22630	X	20498	-0-	-2132	-0-	187	1	15769	3	N	4124	4118	0			40
							6	4	4536	9							
01	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	248	1	16519	3	N	4096	4101	0			35
							7	4	4506	9							
02	20440	X	19685	-0-	-755	-0-	143	1	15417	3	N	3745	3737	0			43
							5	4	4120	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ	PR	18400	-0-	18400	29104	34	1	16100	3	N	2057	2051	0			25
							3	4	2263	9							
10	DELQ	PR	18287	-0-	18287	47391	40	1	15296	3	N	2681	2662	0			44
							2	4	2949	9							
11	56930	X	9539	-0-	-47391	-0-	21	1	7763	3	N	1593	1615	0			22
							3	4	1752	9							
12	22630	X	10074	-0-	-12556	-0-	28	1	7781	3	N	2055	2048	0			29
							4	4	2261	9							
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	13	1	5414	3	N	1783	1779	0			33
							1961	9									
02	17164	X	2539	-0-	-14625	-0-	2	1	938	3	N	1454	1456	0			31
							1599	9									

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
09	39939	X	20008	-0-	-19931	-0-	35	1	16158	3	N	3466	3463	0			42
							2	4	3813	9							
10	16275	X	15700	-0-	-575	-0-	33	1	12488	3	N	2889	2884	0			47
							1	4	3178	9							
11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	19	1	6777	3	N	2782	2790	0			39
							2	4	3060	9							
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	33	1	9126	3	N	2296	2303	0			32
							4	4	2526	9							
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	11	1	4632	3	N	2007	2002	0			37
							2208	9									
*02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	7	1	3208	3	N	1063	1077	0			23
							1169	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	-0-	16	0			-0-
10	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	14	1	1885	3	N	309	292	0			17
							3	4	340	9							
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	91	1	10264	3	N	1305	1248	0			74
							10	4	1436	9							
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	1637	3	N	1390	1365	0			99
							1	4	1529	9							
*02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	94	1	11391	3	N	1916	1937	0			78
							6	4	2108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	DELQ PR		17793	-0-	17793	32977	48	1	14109	3	Y	3305	3268	0			106
							3636	9									
10	DELQ PR		14450	-0-	14450	47427	30	1	12277	3	Y	1947	1987	0			66
							1	4	2142	9							
11	61317	X	13890	-0-	-47427	-0-	10	1	10671	3	Y	2916	2872	0			110
							1	4	3208	9							
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	15	1	9316	3	Y	1967	2004	0			73
							5	4	2164	9							
01	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	3	1	8065	3	Y	2532	2527	0			78
							4	4	2785	9							
02	8988	X	8822	-0-	-166	-0-	18	1	6636	3	Y	1966	1966	0			78
							5	4	2163	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR		37186	-0-	37186	79961	69	1	32169	3	Y	4494	4495	0			54
							5	4	4943	9							
10	DELQ PR		33366	-0-	33366	113327	75	1	28587	3	Y	4274	4257	0	1	8	70
							3	4	4701	9							
11	143871	X	30544	-0-	-113327	-0-	72	1	26087	3	Y	3978	3993	0			55
							9	4	4376	9							
12	30163	X	20866	-0-	-9297	-0-	61	1	16775	3	Y	3656	3660	0			51
							8	4	4022	9							
01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	47	1	19779	3	Y	4441	4411	0			81
							2	4	4885	9							
02	27244	X	19386	-0-	-7858	-0-	36	1	15728	3	Y	3290	3300	0			71
							3	4	3619	9							

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
09	14B2 EXT		9273	-0-	9273	23623	6989	3	2284	9	Y	2076	2094	0			135
10	DELQ PR		11627	-0-	11627	35250	9574	3	1	4	Y	1865	1879	0			121
							2052	9									
11	46298	X	11048	-0-	-35250	-0-	9111	3	6	4	Y	1755	1760	0			116
							1931	9									
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	7774	3	2	4	Y	2014	2002	0			128
							2215	9									
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	5232	3	2	4	Y	1576	1612	0			92
							1734	9									
02	7868	X	6902	-0-	-966	-0-	5095	3	1	4	Y	1642	1609	0			125
							1806	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	48	1	22295	3	N	3754	3756	0			45
							4	4	4129	9							
10	DELQ PR		26189	-0-	26189	26189	57	1	21690	3	N	4035	4014	0			66
							3	4	4439	9							
11	49462	X	23273	-0-	-26189	-0-	53	1	18977	3	N	3851	3863	0			54
							7	4	4236	9							
12	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	72	1	19650	3	N	3613	3616	0			51
							9	4	3974	9							
01	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	40	1	16943	3	N	3234	3226	0			59
							1	4	3557	9							
*02	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	36	1	15311	3	N	3038	3031	0			66
							2	4	3342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	36	1	2175	3	N	1390	1392	0			17
							2	4	1529	9							
10	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	77	1	5058	3	N	3006	2980	0			43
							1	4	3307	9							
11	30120	X	3465	-0-	-26655	-0-	35	1	2560	3	N	791	823	0			11
							870	9									
12	31124	X	3161	-0-	-27963	-0-	26	1	1690	3	N	1314	1306	0			19
							1445	9									
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	N	2	21	0			-0-
02	0	W	46	-0-	46	46	44	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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
09	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	46	1	21266	3	N	3094	3094	0			37
							3	4	3403	9							
10	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	61	1	23313	3	N	3126	3112	0			51
							3	4	3439	9							
11	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	67	1	24217	3	N	3489	3491	0			49
							9	4	3838	9							
*12	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	56	1	15497	3	N	2712	2723	0			38
							7	4	2983	9							
*01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	33	1	14208	3	N	1833	1838	0			33
							1	4	2016	9							
02	14644	X	6503	-0-	-8141	-0-	11	1	4644	3	N	1679	1676	0			36
							1	4	1847	9							

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
09	0	W	2991	-0-	2991	424740	24	1	1468	3	N	1362	1355	0			17
							1	4	1498	9							
10	0	W	2801	-0-	2801	427541	23	1	1556	3	N	1111	1112	0			16
							1222	9									
11	0	W	6249	-0-	6249	433790	58	1	4181	3	N	1827	1817	0			26
							2010	9									
12	0	W	9982	-0-	9982	443772	108	1	6832	3	N	2765	2751	0			40
							3042	9									
01	0	W	8581	-0-	8581	452353	62	1	4109	3	N	4008	3982	0			66
							1	4	4409	9							
02	0	W	4630	-0-	4630	456983	21	1	1248	3	N	3055	3054	0			67
							3361	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	8983	-0-	8983	418508	93	1	5659	3	N	2934	2907	0			36
							4	4	3227	9							
10	0	W	4817	-0-	4817	423325	44	1	2874	3	N	1726	1737	0			25
							1899	9									
11	0	W	2124	-0-	2124	425449	13	1	960	3	N	1046	1056	0			15
							1151	9									
12	0	W	6542	-0-	6542	431991	33	1	2034	3	N	4068	4024	0			59
							4475	9									
01	0	W	8372	-0-	8372	440363	75	1	4938	3	N	3053	3062	0			50
							1	4	3358	9							
02	0	W	3540	-0-	3540	443903	42	1	2499	3	N	908	938	0			20
							999	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26923	X	26923	-0-	-0-	-0-	258	1	20299	3	N	5754	5755	0			39
							37	4	6329	9							
10	26443	X	26443	-0-	-0-	-0-	294	1	20068	3	N	5507	5506	0	1	8	39
							23	4	6058	9							
11	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	208	1	22875	3	N	5343	5339	0	1	8	42
							43	4	5877	9							
12	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	282	1	23597	3	N	5392	5380	0	1	8	53
							8	4	5931	9							
01	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	325	1	21604	3	N	4673	4686	0			40
							8	4	5140	9							
*02	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	170	1	18299	3	N	3865	3860	0			45
							6	4	4252	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

09	11190	X	9813	-0-	-1377	-0-	521	1	8622	2	N	609	528	1	1	8	281
							670	9									
10	11563	X	10084	-0-	-1479	-0-	539	1	8843	2	N	638	726	1	1	8	192
							702	9									
11	10590	X	9435	-0-	-1155	-0-	521	1	8234	2	N	618	733	1			77
							680	9									
12	10633	X	8718	-0-	-1915	-0-	539	1	7482	2	N	634	539	1	1	8	171
							697	9									
01	10199	X	7910	-0-	-2289	-0-	539	1	6699	2	N	611	718	1	3	8	61
							672	9									
02	9156	X	7475	-0-	-1681	-0-	487	1	6399	2	N	535	546	1	1	8	49
							589	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

09	12390	X	10423	-0-	-1967	-0-	9218	2	1205	9	N	1095	1280	1			128
10	12803	X	11371	-0-	-1432	-0-	9720	2	1651	9	N	1501	1450	1			179
11	10830	X	10684	-0-	-146	-0-	9448	2	1236	9	N	1124	1096	1			207
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	9654	2	1264	9	N	1149	1273	1			83
01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	9656	2	1247	9	N	1134	1086	1	5	8	126
*02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	8822	2	1077	9	N	979	946	1			159

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

09	3630	X	1098	-0-	-2532	-0-	4	1	586	2	Y	462	459	1			47
							508	9									
10	3751	X	1529	-0-	-2222	-0-	7	1	995	2	Y	479	489	1			37
							527	9									
11	3630	X	1181	-0-	-2449	-0-	3	1	532	2	Y	587	590	1			34
							646	9									
12	2418	X	1521	-0-	-897	-0-	5	1	722	2	Y	722	708	1			48
							794	9									
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	Y	571	576	1			43
							628	9									
*02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	20	1	2510	2	Y	462	483	1	1	8	21
							508	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	12731	2	622	9	N	565	522	1	1	8	339
10	13640 X	13303	-0-	-337	-0-	12687	2	616	9	N	560	723	1			176
11	13200 X	12885	-0-	-315	-0-	12267	2	618	9	N	562	555	1			183
12	13640 X	13530	-0-	-110	-0-	12837	2	693	9	N	630	731	1			82
01	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	12358	2	681	9	N	619	544	1			157
*02	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11120	2	590	9	N	536	509	1			184

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

09	8430 X	7830	-0-	-600	-0-	42	1	6910	2	Y	798	810	1			98
						878	9									
10	8711 X	8228	-0-	-483	-0-	34	1	7358	2	Y	760	801	1			57
						836	9									
11	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	37	1	8435	2	Y	928	931	1			54
						1021	9									
12	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	38	1	8578	2	Y	915	921	1	1	8	47
						1007	9									
01	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	39	1	8559	2	Y	902	884	1	1	8	64
						992	9									
02	8848 X	8604	-0-	-244	-0-	36	1	7706	2	Y	784	796	1			52
						862	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

09	7410 X	5177	-0-	-2233	-0-	31	1	4537	2	Y	554	567	1			71
						609	9									
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	36	1	8024	2	Y	856	865	1			62
						942	9									
11	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	33	1	7673	2	Y	754	769	1			47
						829	9									
12	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	34	1	7735	2	Y	762	767	1			42
						838	9									
01	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	35	1	7645	2	Y	731	717	1			56
						804	9									
02	7756 X	7251	-0-	-505	-0-	31	1	6563	2	Y	597	609	1			44
						657	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

09	18030 X	11672	-0-	-6358	-0-	484	1	10349	2	N	763	717	1	1	8	285
						839	9									
10	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	692	1	10664	2	N	760	914	1	2	8	129
						836	9									
11	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	714	1	9916	2	N	736	723	1			142
						810	9									
12	12059 X	11281	-0-	-778	-0-	639	1	9855	2	N	715	734	1	2	8	121
						787	9									
01	12183 X	10833	-0-	-1350	-0-	723	1	9327	2	N	712	724	1	4	8	105
						783	9									
02	11004 X	9208	-0-	-1796	-0-	762	1	7747	2	N	635	701	1	2	8	37
						699	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	16200	X	10470	-0-	-5730	-0-	361	1	9016	2	N	994	1077	1	4	8	354
							1093	9									
10	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	449	1	7143	2	N	830	900	1	2	8	282
							913	9									
11	10590	X	6260	-0-	-4330	-0-	423	1	5107	2	N	664	732	1			214
							730	9									
12	10943	X	4333	-0-	-6610	-0-	393	1	3340	2	N	545	539	1	3	8	217
							600	9									
01	9951	X	2834	-0-	-7117	-0-	497	1	1883	2	N	413	365	1	5	8	260
							454	9									
02	8988	X	1238	-0-	-7750	-0-	340	1	627	2	N	246	354	1	4	8	148
							271	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

09	5400	X	4648	-0-	-752	-0-	171	1	3540	2	N	852	901	1	1	8	132
							937	9									
10	5580	X	4677	-0-	-903	-0-	189	1	3497	2	N	901	902	1	1	8	130
							991	9									
11	5040	X	4766	-0-	-274	-0-	185	1	3589	2	N	902	897	1			135
							992	9									
12	5146	X	4273	-0-	-873	-0-	155	1	3102	2	N	924	872	1	1	8	186
							1016	9									
01	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	169	1	3355	2	N	898	897	1	1	8	186
							988	9									
02	4452	X	3832	-0-	-620	-0-	127	1	2837	2	Y	789	733	1	1	8	241
							868	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

09	30150	X	26512	-0-	-3638	-0-	174	1	24434	2	N	1731	1830	1			211
							1904	9									
10	31155	X	26598	-0-	-4557	-0-	146	1	24508	2	N	1767	1804	1			174
							1944	9									
11	26850	X	24720	-0-	-2130	-0-	148	1	22747	2	N	1659	1630	1			203
							1825	9									
12	27745	X	25734	-0-	-2011	-0-	209	1	23579	2	N	1769	1846	1			126
							1946	9									
01	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	214	1	23380	2	N	1734	1629	1			231
							1907	9									
*02	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	194	1	20845	2	N	1526	1549	1			208
							1679	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

09	13920	X	11527	-0-	-2393	-0-	10975	2	552	9	N	502	532	1			144
10	14043	X	12638	-0-	-1405	-0-	12037	2	601	9	N	546	540	1			150
11	13500	X	11806	-0-	-1694	-0-	11214	2	592	9	N	538	538	1			150
12	12679	X	12217	-0-	-462	-0-	11609	2	608	9	N	553	536	1			167
01	12679	X	11503	-0-	-1176	-0-	10909	2	594	9	N	540	537	1			170
02	11424	X	6561	-0-	-4863	-0-	50	1	6196	2	N	286	359	1			97
							315	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 #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8640	X	8093	-0-	-547	-0-	188	1	6631	2	N	1158	1074	1			415
							1274	9									
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	204	1	6899	2	N	1174	1442	1			147
							1291	9									
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	210	1	7042	2	N	1155	1085	1			217
							1271	9									
12	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	241	1	6923	2	N	1181	1245	1			153
							1299	9									
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	212	1	7355	2	N	1162	1092	1			223
							1278	9									
*02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	166	1	6754	2	Y	1018	1086	1			155
							1120	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950	X	9166	-0-	-1784	-0-	241	1	7714	2	N	1101	1087	1			413
							1211	9									
10	11315	X	9440	-0-	-1875	-0-	243	1	7995	2	N	1093	1266	1			240
							1202	9									
11	10230	X	9476	-0-	-754	-0-	248	1	8048	2	N	1073	1073	1			240
							1180	9									
12	10292	X	9506	-0-	-786	-0-	257	1	8050	2	N	1090	1096	1			234
							1199	9									
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	263	1	8176	2	N	1089	1243	1			80
							1198	9									
02	8848	X	8402	-0-	-446	-0-	225	1	7107	2	N	973	870	1			183
							1070	9									

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
09	6240	X	5584	-0-	-656	-0-	47	1	4958	2	Y	526	523	1			80
							579	9									
10	6448	X	5692	-0-	-756	-0-	50	1	5083	2	Y	508	528	1			60
							559	9									
11	6240	X	5347	-0-	-893	-0-	49	1	4742	2	Y	505	527	1			38
							556	9									
12	5859	X	5227	-0-	-632	-0-	49	1	4630	2	Y	498	479	1			57
							548	9									
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	45	1	4175	2	Y	433	452	1			38
							476	9									
*02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	47	1	4293	2	Y	434	445	1			27
							477	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	6889	-0-	-911	-0-	57	1	6058	2	Y	704	699	1			104
							774	9									
10	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	62	1	6320	2	Y	714	736	1			82
							785	9									
11	7800	X	6767	-0-	-1033	-0-	59	1	5894	2	Y	740	769	1			53
							814	9									
12	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	62	1	5991	2	Y	737	708	1			82
							811	9									
01	7161	X	6729	-0-	-432	-0-	62	1	5869	2	Y	725	745	1			62
							798	9									
02	6468	X	5901	-0-	-567	-0-	56	1	5182	2	Y	603	627	1			38
							663	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 #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

09	35580 X	31730	-0-	-3850	-0-	199	1	30156	2	N	1250	1244	1			622
						1375	9									
10	36673 X	31377	-0-	-5296	-0-	181	1	29834	2	N	1238	1636	1			224
						1362	9									
11	34890 X	31873	-0-	-3017	-0-	196	1	30226	2	N	1319	1249	1			294
						1451	9									
12	35123 X	31874	-0-	-3249	-0-	235	1	30135	2	N	1367	1453	1			208
						1504	9									
01	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	226	1	30301	2	N	1362	1285	1			285
						1498	9									
02	28560 X	28424	-0-	-136	-0-	202	1	26916	2	N	1187	1281	1			191
						1306	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

09	9030 X	7442	-0-	-1588	-0-	450	1	6559	2	N	394	348	1			220
						433	9									
10	9331 X	8216	-0-	-1115	-0-	511	1	7138	2	N	515	544	1	1	8	190
						567	9									
11	8880 X	7832	-0-	-1048	-0-	508	1	6927	2	N	361	341	1			210
						397	9									
12	8680 X	7807	-0-	-873	-0-	645	1	6759	2	N	366	518	1	3	8	55
						403	9									
01	8215 X	7920	-0-	-295	-0-	509	1	6881	2	N	482	359	1			178
						530	9									
02	7420 X	2673	-0-	-4747	-0-	20	1	2507	2	N	133	180	1	1	8	130
						146	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

09	6420 X	6214	-0-	-206	-0-	5732	2	482	9	N	438	355	1	1	8	302
10	6634 X	6400	-0-	-234	-0-	5938	2	462	9	N	420	542	1	1	8	179
11	6360 X	6105	-0-	-255	-0-	5656	2	449	9	N	408	355	1			232
12	6572 X	6419	-0-	-153	-0-	5956	2	463	9	N	421	544	1	1	8	108
01	6572 X	5635	-0-	-937	-0-	5188	2	447	9	N	406	351	1	1	8	162
02	5796 X	3665	-0-	-2131	-0-	371	1	3043	2	N	228	321	1	1	8	68
						251	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

09	6960 X	5716	-0-	-1244	-0-	154	1	4857	2	N	641	544	1			310
						705	9									
10	7192 X	6448	-0-	-744	-0-	165	1	5439	2	N	767	916	1			161
						844	9									
11	6600 X	5798	-0-	-802	-0-	147	1	4868	2	N	712	731	1			142
						783	9									
12	6138 X	5740	-0-	-398	-0-	151	1	4804	2	N	714	720	1			136
						785	9									
01	6448 X	5544	-0-	-904	-0-	145	1	4623	2	N	705	713	1			128
						776	9									
02	5824 X	4640	-0-	-1184	-0-	122	1	3873	2	N	586	548	1			166
						645	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
09	10050	X	2358	-0-	-7692	-0-	2182	2	176	9	N	160	183	1			353
10	9269	X	659	-0-	-8610	-0-	626	2	33	9	N	30	179	1			204
11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	10722	2	736	9	N	669	727	1			146
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8978	2	701	9	N	637	691	1			92
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8631	2	603	9	N	548	547	1	1	8	92
02	10696	X	3263	-0-	-7433	-0-	3039	2	224	9	N	204	223	1			73

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

09	26970	X	24047	-0-	-2923	-0-	159	1	22394	2	N	1358	1258	1			283
							1494	9									
10	27869	X	24810	-0-	-3059	-0-	138	1	23131	2	N	1401	1456	1			228
							1541	9									
11	25380	X	23138	-0-	-2242	-0-	140	1	21535	2	N	1330	1466	1			92
							1463	9									
12	26226	X	22432	-0-	-3794	-0-	185	1	20772	2	N	1341	1278	1			155
							1475	9									
01	24459	X	22492	-0-	-1967	-0-	191	1	20814	2	N	1352	1274	1			233
							1487	9									
02	22092	X	20204	-0-	-1888	-0-	175	1	18719	2	N	1191	1348	1			76
							1310	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

09	13500	X	10366	-0-	-3134	-0-	9809	2	557	9	N	506	536	1			245
10	13950	X	10860	-0-	-3090	-0-	10254	2	606	9	N	551	717	1			79
11	11460	X	10885	-0-	-575	-0-	10301	2	584	9	N	531	366	1			244
12	11842	X	11015	-0-	-827	-0-	10409	2	606	9	N	551	690	1			105
01	10943	X	10864	-0-	-79	-0-	10285	2	579	9	N	526	537	1			94
02	9996	X	2930	-0-	-7066	-0-	2769	2	161	9	N	146	174	1			66

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

09	7560	X	6773	-0-	-787	-0-	1106	1	5267	2	N	364	357	1			178
							400	9									
10	8184	X	6163	-0-	-2021	-0-	1111	1	4616	2	N	396	367	1			207
							436	9									
11	7920	X	5809	-0-	-2111	-0-	1041	1	4396	2	N	338	362	1			183
							372	9									
12	8184	X	5455	-0-	-2729	-0-	977	1	4086	2	N	356	358	1	2	8	179
							392	9									
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1113	1	5720	2	N	371	502	1	1	8	47
							408	9									
02	6328	X	4504	-0-	-1824	-0-	427	1	3839	2	N	216	184	1			79
							238	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	15	1	5947	2	N	557	541	1			345
							613	9									
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	222	1	6250	2	N	582	736	1			191
							640	9									
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	443	1	5905	2	N	572	544	1			219
							629	9									
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	424	1	5601	2	N	570	535	1			254
							627	9									
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	432	1	5928	2	N	572	704	1			122
							629	9									
*02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	379	1	5154	2	N	471	359	1			234
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	9820	-0-	-2120	-0-	387 671	1 9	8762	2	N	610	541	1			509
10	12338	X	11127	-0-	-1211	-0-	384 864	1 9	9879	2	N	785	1087	1			207
11	11940	X	9999	-0-	-1941	-0-	369 802	1 9	8828	2	N	729	734	1			202
12	11129	X	9105	-0-	-2024	-0-	395 821	1 9	7889	2	N	746	737	1	1	8	210
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	360 771	1 9	8941	2	N	701	700	1			211
*02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	339 722	1 9	8286	2	N	656	596	1			271

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

09	11280	X	8462	-0-	-2818	-0-	393 609	1 9	7460	2	N	554	545	1			452
10	11656	X	11130	-0-	-526	-0-	422 777	1 9	9931	2	N	706	1082	1			76
11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	411 770	1 9	8164	2	N	700	543	1			233
12	9176	X	6072	-0-	-3104	-0-	411 651	1 9	5010	2	N	592	732	1			93
01	11129	X	9813	-0-	-1316	-0-	446 765	1 9	8602	2	N	695	550	1			238
02	10052	X	8890	-0-	-1162	-0-	389 685	1 9	7816	2	N	623	681	1			180

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2740	2	240	9	N	218	181	1			146
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	2786	2	256	9	N	233	169	1			210
11	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2646	2	252	9	N	229	357	1	3	8	79
12	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2572	2	248	9	N	225	191	1			113
01	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2490	2	226	9	N	205	190	1	3	8	125
02	2772	X	2599	-0-	-173	-0-	2381	2	218	9	N	198	217	1			106

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

09	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	1834	2	219	9	N	199	188	1	2	8	174
10	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	1791	2	218	9	N	198	182	1			190
11	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1688	2	228	9	N	207	176	1			221
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1762	2	221	9	N	201	343	1			79
01	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1742	2	221	9	N	201	190	1			90
*02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1597	2	211	9	N	192	156	1	4	8	122

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

09	28290	X	26869	-0-	-1421	-0-	166 1441	1 9	25262	2	N	1310	1461	1			476
10	29233	X	27155	-0-	-2078	-0-	155 1456	1 9	25544	2	N	1324	1622	1			178
11	27150	X	24387	-0-	-2763	-0-	147 1503	1 9	22737	2	N	1366	1259	1			285
12	27776	X	23005	-0-	-4771	-0-	168 1258	1 9	21579	2	N	1144	1285	1			144
01	27776	X	25079	-0-	-2697	-0-	174 1433	1 9	23472	2	N	1303	1091	1			356
02	25088	X	23033	-0-	-2055	-0-	162 1288	1 9	21583	2	N	1171	1269	1			258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	5687	-0-	-793	-0-	11	1	5020	2	N	596	732	1			254
							656	9									
10	6696	X	5746	-0-	-950	-0-	168	1	4958	2	N	564	543	1	1	8	274
							620	9									
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	337	1	4768	2	N	596	547	1			323
							656	9									
12	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	382	1	4737	2	N	601	717	1	1	8	206
							661	9									
01	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	374	1	4733	2	N	584	537	1	1	8	252
							642	9									
02	5376	X	5069	-0-	-307	-0-	349	1	4166	2	N	504	539	1	1	8	216
							554	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	9	Y	313	310	0	1	8	104
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	Y	2850	2599	0	246	1	108
							3135	9					1	8			
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	71	1	785	2	Y	1742	1839	0			11
							1	4	1916	9							
12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	907	910	0			8
							1	4	998	9							
01	1519	X	258	-0-	-1261	-0-	55	1	104	2	Y	90	92	0			6
							99	9									
*02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-	6	0			-0-

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

09	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	2142	2	208	9	N	189	352	1			81
10	2635	X	2197	-0-	-438	-0-	2007	2	190	9	N	173	168	1	2	8	84
11	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	2017	2	224	9	N	204	166	1			122
12	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2258	2	193	9	N	175	187	1	2	8	108
01	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2213	2	213	9	N	194	179	1			123
02	2184	X	1741	-0-	-443	-0-	1556	2	185	9	N	168	144	1			147

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

09	13170	X	10909	-0-	-2261	-0-	9702	2	1207	9	N	1097	1088	1			425
10	13609	X	11401	-0-	-2208	-0-	10116	2	1285	9	N	1168	1457	1			136
11	12390	X	10574	-0-	-1816	-0-	9349	2	1225	9	N	1114	1085	1			165
12	12338	X	10695	-0-	-1643	-0-	9460	2	1235	9	N	1123	1089	1			199
01	10664	X	10275	-0-	-389	-0-	9098	2	1177	9	N	1070	1075	1			194
02	9632	X	8917	-0-	-715	-0-	7862	2	1055	9	N	959	913	1			240

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

09	22830	X	19526	-0-	-3304	-0-	17492	2	2034	9	N	1849	1612	1			515
10	22723	X	20380	-0-	-2343	-0-	18133	2	2247	9	N	2043	2319	1			239
11	21300	X	19151	-0-	-2149	-0-	17096	2	2055	9	N	1868	1817	1			290
12	22010	X	19275	-0-	-2735	-0-	17156	2	2119	9	N	1926	1986	1			230
01	19406	X	18892	-0-	-514	-0-	16826	2	2066	9	N	1878	1822	1			286
02	17528	X	17445	-0-	-83	-0-	15641	2	1804	9	N	1640	1659	1			267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	6	1	2740	2	Y	459	460	0			66
							1	4	505	9							
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	2	Y	610	616	0	58	1	2
							671	9									
11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	2	Y	580	579	0			3
							638	9									
12	3348	X	1728	-0-	-1620	-0-	7	1	1316	2	Y	368	369	0			2
							405	9									
01	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	6	1	1427	2	Y	375	374	0			3
							2	4	413	9							
02	3024	X	1665	-0-	-1359	-0-	6	1	1284	2	Y	341	341	0			3
							375	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

09	7800	X	6727	-0-	-1073	-0-	109	1	5851	2	N	697	538	1			340
							767	9									
10	7967	X	7182	-0-	-785	-0-	120	1	6238	2	N	749	909	1			180
							824	9									
11	7710	X	6686	-0-	-1024	-0-	114	1	5791	2	N	710	725	1			165
							781	9									
12	7812	X	6903	-0-	-909	-0-	116	1	5991	2	N	724	723	1			166
							796	9									
01	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	74	1	5537	2	N	646	730	1			82
							711	9									
02	6496	X	6314	-0-	-182	-0-	102	1	5487	2	N	659	523	1			218
							725	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

09	15060	X	14596	-0-	-464	-0-	232	1	12550	2	N	1649	1603	1			601
							1814	9									
10	15562	X	15099	-0-	-463	-0-	252	1	13029	2	N	1653	1983	1			271
							1818	9									
11	15300	X	14464	-0-	-836	-0-	246	1	12455	2	N	1603	1632	1			242
							1763	9									
12	15810	X	14260	-0-	-1550	-0-	237	1	12306	2	N	1561	1604	1			199
							1717	9									
01	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	173	1	13033	2	N	1612	1627	1			184
							1773	9									
*02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	234	1	12617	2	N	1490	1463	1			211
							1639	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

09	17850	X	10053	-0-	-7797	-0-	368	1	8461	2	N	1113	900	1			404
							1224	9									
10	18445	X	9279	-0-	-9166	-0-	395	1	7737	2	N	1043	1267	1	5	8	175
							1147	9									
11	17850	X	7876	-0-	-9974	-0-	361	1	6491	2	N	931	906	1			200
							1024	9									
12	14229	X	7820	-0-	-6409	-0-	356	1	6401	2	N	966	917	1	5	8	244
							1063	9									
01	9021	X	6948	-0-	-2073	-0-	335	1	5627	2	N	896	909	1	7	8	224
							986	9									
02	8148	X	6653	-0-	-1495	-0-	364	1	5389	2	N	818	883	1	6	8	153
							900	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7350	X	4886	-0-	-2464	-0-	212	1	4214	2	N	418	177	1	1	8	500
							460	9									
10	7595	X	4283	-0-	-3312	-0-	207	1	3627	2	N	408	541	1	1	8	366
							449	9									
11	7350	X	3760	-0-	-3590	-0-	246	1	3131	2	N	348	519	1			195
							383	9									
12	6882	X	2990	-0-	-3892	-0-	264	1	2377	2	N	317	355	1	1	8	156
							349	9									
01	5177	X	3203	-0-	-1974	-0-	292	1	2573	2	N	307	350	1	1	8	112
							338	9									
02	4564	X	1891	-0-	-2673	-0-	203	1	1538	2	N	136	164	1	1	8	83
							150	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	2945	-0-	-7045	-0-	246	1	2112	2	N	534	729	1	2	8	214
							587	9									
10	10323	X	2918	-0-	-7405	-0-	256	1	2068	2	N	540	537	1	1	8	216
							594	9									
11	5130	X	2411	-0-	-2719	-0-	246	1	1628	2	N	488	378	1			326
							537	9									
12	4247	X	2450	-0-	-1797	-0-	244	1	1675	2	N	483	538	1	2	8	269
							531	9									
01	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	244	1	1045	2	N	438	541	1	1	8	165
							482	9									
02	2744	X	1295	-0-	-1449	-0-	253	1	583	2	N	417	327	1	1	8	254
							459	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	Y	365	495	0			104
							1	4	402	9							
10	990	X	990	-0-	-0-	-0-	3	1	730	2	Y	234	307	0	29	1	2
							257	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	2	Y	389	388	0			3
							428	9									
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	7	1	2734	2	Y	465	464	0			4
							1	4	512	9							
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	2	Y	488	486	0			6
							2	4	537	9							
*02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	2	Y	433	434	0			5
							476	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
09	3360	X	2590	-0-	-770	-0-	18	1	2043	2	Y	480	486	0			4
							1	4	528	9							
10	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	16	1	1718	2	Y	343	314	0	30	1	3
							377	9									
11	4860	X	2851	-0-	-2009	-0-	23	1	2204	2	Y	567	564	0			6
							624	9									
12	5022	X	2689	-0-	-2333	-0-	22	1	2064	2	Y	547	547	0			6
							1	4	602	9							
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	28	1	2197	2	Y	761	757	0			10
							3	4	837	9							
*02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	19	1	1645	2	Y	431	433	0			8
							474	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	113	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

09	6270 X	6043	-0-	-227	-0-	187	1	5296	2	Y	509	515	0			399
						560	9									
10	6665 X	6205	-0-	-460	-0-	195	1	5491	2	Y	472	591	0	56	1	224
						519	9									
11	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	182	1	4971	2	Y	464	440	0			248
						510	9									
12	6665 X	5101	-0-	-1564	-0-	168	1	4490	2	Y	403	156	0			495
						443	9									
01	6076 X	5920	-0-	-156	-0-	195	1	5193	2	Y	484	748	0			231
						532	9									
02	5488 X	5130	-0-	-358	-0-	169	1	4488	2	Y	430	453	0			208
						473	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

09	6600 X	5659	-0-	-941	-0-	295	1	4290	2	Y	975	977	0			8
						1	4	1073	9							
10	6820 X	5682	-0-	-1138	-0-	314	1	4383	2	Y	895	818	0	77	1	8
						985	9									
11	6600 X	5341	-0-	-1259	-0-	313	1	4116	2	Y	829	830	0			7
						912	9									
12	6758 X	5279	-0-	-1479	-0-	306	1	4081	2	Y	810	809	0			8
						1	4	891	9							
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	323	1	3689	2	Y	811	806	0	1	5	12
						3	4	892	9							
*02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	317	1	3591	2	Y	861	862	0			11
						947	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

09	3510 X	66	-0-	-3444	-0-	66	1			Y	-0-					345
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	590	1	728	2	Y	448	158	0	389	1	246
						493	9									
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	568	1	1142	2	Y	363	281	0			328
						399	9									
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	608	1	446	9	Y	405	345	0			388
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	707	1	1670	2	Y	445	529	0			304
						490	9									
*02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	614	1	1406	2	Y	367	355	0			316
						404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7323	-0-	-537	-0-	329	1	5850	2	Y	1039	1042	0			5
							1	4	1143	9							
10	8122	X	6193	-0-	-1929	-0-	324	1	4773	2	Y	996	911	0	86	1	4
							1096	9									
11	7860	X	5997	-0-	-1863	-0-	325	1	4636	2	Y	942	939	0			7
							1036	9									
12	8122	X	6939	-0-	-1183	-0-	377	1	5549	2	Y	920	921	0			6
							1	4	1012	9							
01	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	385	1	5027	2	Y	912	908	0	1	5	9
							4	4	1003	9							
02	6664	X	5830	-0-	-834	-0-	357	1	4585	2	Y	807	808	0			8
							888	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

09	9390	X	6634	-0-	-2756	-0-	329	1	5701	2	N	549	536	1	4	8	234
							604	9									
10	9703	X	6119	-0-	-3584	-0-	336	1	5216	2	N	515	540	1	1	8	208
							567	9									
11	9390	X	5282	-0-	-4108	-0-	302	1	4473	2	N	461	537	1			132
							507	9									
12	7068	X	5348	-0-	-1720	-0-	330	1	4495	2	N	475	367	1	2	8	238
							523	9									
01	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	323	1	4211	2	N	441	499	1	1	8	179
							485	9									
02	4676	X	3197	-0-	-1479	-0-	258	1	2618	2	N	292	345	1	2	8	124
							321	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

09	14970	X	10996	-0-	-3974	-0-	10283	2	713	9	N	648	736	1			208
10	15469	X	10718	-0-	-4751	-0-	9972	2	746	9	N	678	744	1			142
11	13950	X	10101	-0-	-3849	-0-	9368	2	733	9	N	666	536	1			272
12	13671	X	9963	-0-	-3708	-0-	9229	2	734	9	N	667	735	1			204
01	11377	X	10154	-0-	-1223	-0-	9410	2	744	9	N	676	724	1			156
02	10276	X	9130	-0-	-1146	-0-	8492	2	638	9	N	580	557	1			179

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

09	12030	X	10429	-0-	-1601	-0-	9736	2	693	9	N	630	713	1			121
10	12431	X	11205	-0-	-1226	-0-	10406	2	799	9	N	726	706	1			141
11	11310	X	9800	-0-	-1510	-0-	9090	2	710	9	N	645	547	1			239
12	11315	X	10106	-0-	-1209	-0-	9337	2	769	9	N	699	720	1			218
01	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	9102	2	743	9	N	675	712	1			181
02	8904	X	8865	-0-	-39	-0-	8232	2	633	9	N	575	694	1			62

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

09	13290	X	12843	-0-	-447	-0-	11987	2	856	9	N	778	899	1			348
10	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	13314	2	915	9	N	832	1061	1			119
11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12163	2	865	9	N	786	722	1			183
12	13268	X	13044	-0-	-224	-0-	12160	2	884	9	N	804	867	1			120
01	13485	X	12670	-0-	-815	-0-	11800	2	870	9	N	791	727	1			184
02	12180	X	11491	-0-	-689	-0-	10734	2	757	9	N	688	668	1			204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14430 X	12825	-0-	-1605	-0-	11849	2	976	9	N	887	900	1			377
10	14911 X	13852	-0-	-1059	-0-	12798	2	1054	9	N	958	1076	1			259
11	14430 X	13060	-0-	-1370	-0-	12050	2	1010	9	N	918	894	1			283
12	14322 X	13214	-0-	-1108	-0-	12172	2	1042	9	N	947	1082	1			148
01	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	12097	2	985	9	N	895	726	1			317
*02	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	10880	2	836	9	N	760	982	1			95

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	29	1	7679	2	Y	2097	2100	0	1	8	10
						3	4	2307	9							
10	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	28	1	7932	2	Y	2093	1913	0	181	1	8
						2302	9					1	8			
11	10050 X	9773	-0-	-277	-0-	28	1	7601	2	Y	1948	1948	0			8
						1	4	2143	9							
12	10385 X	9410	-0-	-975	-0-	33	1	7223	2	Y	1956	1954	0			10
						2	4	2152	9							
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	34	1	7550	2	Y	1924	1916	0	1	5	16
						8	4	2116	9			1	8			
*02	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6797	2	Y	1544	1547	0	1	8	12
						1698	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

09	12060 X	8684	-0-	-3376	-0-	116	1	8138	2	N	391	177	1			394
						430	9									
10	10354 X	9393	-0-	-961	-0-	114	1	8842	2	N	397	648	1			143
						437	9									
11	10020 X	8045	-0-	-1975	-0-	70	1	7546	2	N	390	459	1			74
						429	9									
12	9796 X	8202	-0-	-1594	-0-	51	1	7707	2	N	404	407	1			71
						444	9									
01	8401 X	8134	-0-	-267	-0-	73	1	7614	2	N	406	317	1			160
						447	9									
02	7588 X	3295	-0-	-4293	-0-	81	1	3057	2	N	143	180	1			123
						157	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

09	9120 X	7162	-0-	-1958	-0-	95	1	6639	2	N	389	543	1			93
						428	9									
10	9424 X	7859	-0-	-1565	-0-	93	1	7331	2	N	395	350	1			138
						435	9									
11	8400 X	6959	-0-	-1441	-0-	60	1	6499	2	N	364	359	1			143
						400	9									
12	8246 X	7042	-0-	-1204	-0-	44	1	6583	2	N	377	348	1			172
						415	9									
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	63	1	6654	2	N	385	354	1			203
						424	9									
02	6328 X	2995	-0-	-3333	-0-	72	1	2765	2	N	144	290	1			57
						158	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 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	9799	-0-	-2861	-0-	253	1	9001	2	N	495	365	1			324
							545	9									
10	13082	X	9944	-0-	-3138	-0-	237	1	9125	2	N	529	722	1			131
							582	9									
11	12660	X	8971	-0-	-3689	-0-	169	1	8241	2	N	510	362	1			279
							561	9									
12	11315	X	8931	-0-	-2384	-0-	121	1	8249	2	N	510	692	1			97
							561	9									
01	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	181	1	7954	2	N	528	516	1			109
							581	9									
02	8932	X	3865	-0-	-5067	-0-	230	1	3375	2	N	236	252	1			93
							260	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

09	11670	X	7836	-0-	-3834	-0-	211	1	7168	2	N	415	380	1			305
							457	9									
10	9796	X	8092	-0-	-1704	-0-	184	1	7444	2	N	422	544	1			183
							464	9									
11	8670	X	7199	-0-	-1471	-0-	124	1	6600	2	N	432	542	1			73
							475	9									
12	8959	X	7199	-0-	-1760	-0-	87	1	6604	2	N	462	343	1			192
							508	9									
01	8091	X	6966	-0-	-1125	-0-	123	1	6386	2	N	415	514	1			93
							457	9									
02	7308	X	4976	-0-	-2332	-0-	219	1	4471	2	N	260	179	1			174
							286	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

09	10680	X	8316	-0-	-2364	-0-	105	1	7485	2	N	660	535	1			374
							726	9									
10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	116	1	9452	2	N	778	903	1			249
							856	9									
11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	96	1	10481	2	N	706	727	1			228
							777	9									
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	69	1	10564	2	N	722	728	1			222
							794	9									
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	96	1	10270	2	N	721	712	1	3	8	228
							793	9									
02	8260	X	4846	-0-	-3414	-0-	114	1	4413	2	N	290	364	1			154
							319	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

09	18840	X	15442	-0-	-3398	-0-	42	1	14105	2	N	1177	1248	1			515
							1295	9									
10	19468	X	14517	-0-	-4951	-0-	87	1	13082	2	N	1225	1440	1			300
							1348	9									
11	21750	X	14405	-0-	-7345	-0-	88	1	12963	2	N	1231	1245	1			286
							1354	9									
12	22475	X	14888	-0-	-7587	-0-	96	1	13333	2	N	1326	1239	1			373
							1459	9									
01	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	95	1	13029	2	N	1354	1456	1			271
							1489	9									
*02	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	106	1	13846	2	N	1268	1280	1			259
							1395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	15540	X	10491	-0-	-5049	-0-	29	1	9592	2	N	791	742	1			231
							870	9									
10	16058	X	12252	-0-	-3806	-0-	75	1	11154	2	N	930	888	1			273
							1023	9									
11	13710	X	11238	-0-	-2472	-0-	69	1	10206	2	N	875	910	1			238
							963	9									
12	14167	X	11876	-0-	-2291	-0-	78	1	10745	2	N	957	1084	1			111
							1053	9									
01	10881	X	8211	-0-	-2670	-0-	54	1	7420	2	N	670	560	1			221
							737	9									
02	9828	X	9703	-0-	-125	-0-	67	1	8797	2	N	763	792	1			192
							839	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

09	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	45	1	14917	2	N	961	902	1			453
							1057	9									
10	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	103	1	15278	2	N	1177	1443	1			187
							1295	9									
11	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	94	1	13829	2	N	1032	915	1			304
							1135	9									
12	16554	X	15083	-0-	-1471	-0-	101	1	13790	2	N	1084	1259	1			129
							1192	9									
01	14663	X	13583	-0-	-1080	-0-	91	1	12480	2	N	920	903	1	1	8	145
							1012	9									
02	13244	X	11040	-0-	-2204	-0-	77	1	10124	2	N	763	662	1			246
							839	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

09	21810	X	14386	-0-	-7424	-0-	40	1	13137	2	N	1099	1076	1			522
							1209	9									
10	22537	X	16436	-0-	-6101	-0-	99	1	14810	2	N	1388	1615	1			295
							1527	9									
11	20700	X	15743	-0-	-4957	-0-	96	1	14159	2	N	1353	1463	1			185
							1488	9									
12	21142	X	16292	-0-	-4850	-0-	106	1	14593	2	N	1448	1427	1			206
							1593	9									
01	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	104	1	14298	2	N	1422	1288	1			340
							1564	9									
*02	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	109	1	14259	2	N	1319	1436	1			223
							1451	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

09	13230	X	11368	-0-	-1862	-0-	87	1	10576	2	N	641	714	1			352
							705	9									
10	13671	X	11173	-0-	-2498	-0-	75	1	10413	2	N	623	717	1			258
							685	9									
11	12450	X	10238	-0-	-2212	-0-	90	1	9562	2	N	533	522	1			269
							586	9									
12	12741	X	10230	-0-	-2511	-0-	81	1	9467	2	N	620	719	1			170
							682	9									
01	10602	X	10142	-0-	-460	-0-	88	1	9359	2	N	632	550	1			252
							695	9									
02	9576	X	9290	-0-	-286	-0-	85	1	8583	2	N	565	599	1			218
							622	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 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13980 X	11582	-0-	-2398	-0-	88	1	10737	2	N	688	548	1			481
						757	9									
10	14260 X	11680	-0-	-2580	-0-	78	1	10836	2	N	696	1051	1			126
						766	9									
11	13170 X	9759	-0-	-3411	-0-	85	1	9057	2	N	561	560	1			127
						617	9									
12	13051 X	9966	-0-	-3085	-0-	78	1	9199	2	N	626	547	1			206
						689	9									
01	11470 X	10510	-0-	-960	-0-	91	1	9671	2	N	680	706	1			180
						748	9									
02	10360 X	9437	-0-	-923	-0-	86	1	8707	2	N	585	541	1			224
						644	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

09	15390 X	13440	-0-	-1950	-0-	102	1	12445	2	N	812	896	1			298
						893	9									
10	15438 X	13360	-0-	-2078	-0-	89	1	12351	2	N	836	903	1			231
						920	9									
11	14940 X	11186	-0-	-3754	-0-	97	1	10329	2	N	691	724	1			198
						760	9									
12	14849 X	11765	-0-	-3084	-0-	92	1	10793	2	N	800	895	1			103
						880	9									
01	13981 X	12003	-0-	-1978	-0-	104	1	10980	2	N	835	723	1			215
						919	9									
02	12544 X	10538	-0-	-2006	-0-	95	1	9697	2	N	678	725	1			168
						746	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

09	93154 X	93154	-0-	-0-	-0-	193	1	86746	2	N	5650	5393	1	7	8	510
						6215	9									
10	96332 X	96332	-0-	-0-	-0-	204	1	90087	2	N	5492	5439	1	4	8	559
						6041	9									
11	87503 X	87503	-0-	-0-	-0-	187	1	81817	2	N	4999	5311	1			247
						5499	9									
12	84929 X	84929	-0-	-0-	-0-	191	1	79746	2	N	4538	4548	1	7	8	230
						4992	9									
01	95945 X	73998	-0-	-21947	-0-	192	1	69601	2	N	3823	3653	1	7	8	393
						4205	9									
02	86660 X	65025	-0-	-21635	-0-	171	1	61438	2	N	3105	3259	1	9	8	230
						3416	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

09	51000 X	47023	-0-	-3977	-0-	101	1	45109	2	N	1648	1618	1			540
						1813	9									
10	52700 X	47429	-0-	-5271	-0-	103	1	45472	2	N	1685	2007	1			218
						1854	9									
11	51000 X	44507	-0-	-6493	-0-	97	1	42592	2	N	1653	1654	1			217
						1818	9									
12	52700 X	44938	-0-	-7762	-0-	103	1	42878	2	N	1779	1780	1			216
						1957	9									
01	45322 X	44134	-0-	-1188	-0-	117	1	42203	2	N	1649	1645	1			220
						1814	9									
02	40936 X	39118	-0-	-1818	-0-	104	1	37435	2	N	1435	1458	1	1	8	196
						1579	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 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
09	12810	X	10959	-0-	-1851	-0-	83	1	10060	2	N	742	882	1			285
							816	9									
10	13237	X	10876	-0-	-2361	-0-	72	1	10019	2	N	714	727	1			272
							785	9									
11	12480	X	9973	-0-	-2507	-0-	87	1	9176	2	N	645	722	1			195
							710	9									
12	12121	X	10138	-0-	-1983	-0-	79	1	9270	2	N	717	731	1			181
							789	9									
01	11036	X	10183	-0-	-853	-0-	88	1	9267	2	N	753	707	1			227
							828	9									
02	9968	X	9169	-0-	-799	-0-	82	1	8360	2	N	661	649	1			239
							727	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2608	2	226	9	N	205	188	1			139
10	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	2204	2	215	9	N	195	169	1	2	8	163
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2125	2	209	9	N	190	179	1	3	8	171
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2601	2	211	9	N	192	176	1			187
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2572	2	205	9	N	186	176	1	3	8	194
*02	2800	N	2971	-0-	171	171	2727	2	244	9	N	222	221	1	4	8	191

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

09	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	103	1	9682	2	N	1074	926	1			414
							1181	9									
10	10664	X	10154	-0-	-510	-0-	82	1	8977	2	N	995	1251	1			158
							1095	9									
11	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	161	1	9737	2	N	857	886	1			129
							943	9									
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	159	1	9571	2	N	911	890	1	1	8	149
							1002	9									
01	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	153	1	9549	2	N	816	726	1	3	8	236
							898	9									
*02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	141	1	8604	2	N	696	673	1	1	8	258
							766	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

09	9960	X	7960	-0-	-2000	-0-	78	1	7244	2	N	580	364	1			564
							638	9									
10	9672	X	7991	-0-	-1681	-0-	66	1	7223	2	N	638	1082	1			120
							702	9									
11	8970	X	7600	-0-	-1370	-0-	114	1	6842	2	N	585	533	1			172
							644	9									
12	8215	X	6825	-0-	-1390	-0-	101	1	6050	2	N	613	726	1			59
							674	9									
01	7719	X	6555	-0-	-1164	-0-	93	1	5838	2	N	567	542	1			84
							624	9									
02	6972	X	5763	-0-	-1209	-0-	84	1	5159	2	N	473	420	1			137
							520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 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
09	16080	X	12221	-0-	-3859	-0-	123	1	11315	2	N	712	914	1	2	8	324
							783	9									
10	14849	X	11543	-0-	-3306	-0-	99	1	10637	2	N	734	903	1			155
							807	9									
11	14370	X	11374	-0-	-2996	-0-	173	1	10394	2	N	734	727	1			162
							807	9									
12	14849	X	10232	-0-	-4617	-0-	154	1	9189	2	N	808	732	1			238
							889	9									
01	12617	X	9717	-0-	-2900	-0-	141	1	8762	2	N	740	733	1			245
							814	9									
02	11396	X	8803	-0-	-2593	-0-	130	1	7954	2	N	654	642	1			257
							719	9									

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
09	11490	X	8745	-0-	-2745	-0-	8132	2	613	9	N	557	359	1			467
10	11873	X	9637	-0-	-2236	-0-	80	1	8798	2	N	690	1075	1			82
							759	9									
11	11130	X	8945	-0-	-2185	-0-	80	1	8152	2	N	648	537	1			193
							713	9									
12	10602	X	8918	-0-	-1684	-0-	86	1	8091	2	N	674	728	1			139
							741	9									
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	88	1	8029	2	N	662	716	1			85
							728	9									
*02	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	73	1	7303	2	N	584	581	1			88
							642	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	11939	-0-	-2521	-0-	11012	2	927	9	N	843	899	1			273
10	14942	X	12009	-0-	-2933	-0-	100	1	10982	2	N	843	908	1			208
							927	9									
11	13080	X	11297	-0-	-1783	-0-	100	1	10293	2	N	822	907	1			123
							904	9									
12	12338	X	11419	-0-	-919	-0-	110	1	10384	2	N	841	903	1			61
							925	9									
01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	113	1	10287	2	N	821	713	1			169
							903	9									
*02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	95	1	9442	2	N	725	672	1	1	8	221
							798	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	9362	-0-	-2578	-0-	8694	2	668	9	N	607	528	1			362
10	12338	X	9750	-0-	-2588	-0-	82	1	8910	2	N	689	898	1			153
							758	9									
11	11250	X	9085	-0-	-2165	-0-	81	1	8330	2	N	613	543	1			223
							674	9									
12	11625	X	9252	-0-	-2373	-0-	90	1	8455	2	N	643	714	1			152
							707	9									
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	91	1	8302	2	N	629	540	1			241
							692	9									
02	8092	X	7921	-0-	-171	-0-	73	1	7277	2	N	519	677	1			83
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	15930	X	11088	-0-	-4842	-0-	10525	2	563	9	N	512	730	1			167
10	15593	X	9863	-0-	-5730	-0-	84	1	9148	2	N	574	545	1			196
							631	9									
11	15090	X	10549	-0-	-4541	-0-	96	1	9765	2	N	625	716	1			105
							688	9									
12	15376	X	11597	-0-	-3779	-0-	115	1	10738	2	N	676	528	1			253
							744	9									
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	104	1	9477	2	N	615	692	1			176
							677	9									
*02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	84	1	8303	2	N	519	539	1			156
							571	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

09	48000	X	41989	-0-	-6011	-0-	76	1	38847	2	N	2787	3272	1	1	8	163
							3066	9									
10	48918	X	42914	-0-	-6004	-0-	87	1	40064	2	N	2512	2366	1	1	8	308
							2763	9									
11	47100	X	43136	-0-	-3964	-0-	89	1	39971	2	N	2796	2701	1			403
							3076	9									
12	48670	X	43634	-0-	-5036	-0-	92	1	40471	2	N	2792	2912	1	1	8	282
							3071	9									
01	43524	X	42285	-0-	-1239	-0-	81	1	39265	2	N	2672	2737	1	2	8	215
							2939	9									
02	39312	X	36603	-0-	-2709	-0-	77	1	34012	2	N	2285	2364	1	1	8	135
							2514	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

09	44340	X	38700	-0-	-5640	-0-	70	1	36011	2	N	2381	2336	1	1	8	661
							2619	9									
10	44981	X	39150	-0-	-5831	-0-	80	1	36442	2	N	2389	2709	1			341
							2628	9									
11	41670	X	36645	-0-	-5025	-0-	75	1	34039	2	N	2301	2345	1			297
							2531	9									
12	43059	X	36795	-0-	-6264	-0-	78	1	34166	2	N	2319	2368	1	1	8	247
							2551	9									
01	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	70	1	33669	2	N	2260	2193	1	1	8	313
							2486	9									
02	32312	X	32271	-0-	-41	-0-	67	1	30004	2	N	2000	2157	1	1	8	155
							2200	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

09	810	N	221	-0-	-589	-0-	2	1	180	2	N	35					142
							39	9									
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	13	2	10	9	N	9					151
11	3000	N	22002	-0-	19002	19002	406	1	18514	2	N	2802	2533	1			420
							3082	9									
12	3100	N	25663	-0-	22563	41565	480	1	22473	2	N	2464	2733	1	11	8	140
							2710	9									
01	3100	N	20893	-0-	17793	59358	474	1	18139	2	N	2073	2032	1	5	8	176
							2280	9									
*02	78268	X	18910	-0-	-59358	-0-	467	1	16455	2	N	1807	1738	1	6	8	239
							1988	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	8655	-0-	-3075	-0-	35	1	7864	2	N	687	713	1			273
							756	9									
10	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	57	1	13115	2	N	1010	917	1			366
							1111	9									
11	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	53	1	13018	2	N	1008	1081	1			293
							1109	9									
12	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	31	1	11491	2	N	902	920	1			275
							992	9									
01	12617	X	11465	-0-	-1152	-0-	38	1	10506	2	N	837	913	1			199
							921	9									
02	11396	X	9599	-0-	-1797	-0-	37	1	8884	2	N	616	544	1	1	8	270
							678	9									

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
09	20400	X	17130	-0-	-3270	-0-	71	1	15661	2	N	1271	1452	1			292
							1398	9									
10	20646	X	15014	-0-	-5632	-0-	60	1	13663	2	N	1174	1256	1			210
							1291	9									
11	19170	X	15143	-0-	-4027	-0-	56	1	13738	2	N	1226	1281	1			155
							1349	9									
12	18879	X	11978	-0-	-6901	-0-	30	1	10875	2	N	975	912	1	1	8	217
							1073	9									
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	45	1	12559	2	N	1103	1090	1			230
							1213	9									
*02	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	48	1	11361	2	N	886	899	1	1	8	216
							975	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
09	20580	X	17198	-0-	-3382	-0-	69	1	15321	2	N	1644	1605	1			382
							1808	9									
10	21266	X	17165	-0-	-4101	-0-	67	1	15269	2	N	1663	1824	1			221
							1829	9									
11	19530	X	18836	-0-	-694	-0-	69	1	16836	2	N	1755	1796	1			180
							1931	9									
12	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	50	1	18514	2	N	1745	1818	1	1	8	106
							1920	9									
01	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	65	1	18150	2	N	1626	1449	1			283
							1789	9									
*02	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	71	1	17077	2	N	1416	1454	1	1	8	244
							1558	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
09	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1278	2	224	9	N	204	331	1			63
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1309	2	238	9	N	216	178	1	2	8	99
11	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1227	2	227	9	N	206	177	1			128
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1299	2	233	9	N	212	157	1	2	8	181
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1284	2	228	9	N	207	180	1			208
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1178	2	204	9	N	185	296	1			97

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
09	5700	X	3385	-0-	-2315	-0-	3069	2	316	9	N	287	365	1	2	8	107
10	5890	X	3283	-0-	-2607	-0-	2991	2	292	9	N	265	174	1	2	8	196
11	4920	X	4177	-0-	-743	-0-	3869	2	308	9	N	280	355	1	3	8	118
12	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	3767	2	311	9	N	283	180	1	1	8	220
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3634	2	293	9	N	266	367	1	2	8	117
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	3368	2	279	9	N	254	233	1			138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	4260	X	3859	-0-	-401	-0-	3522	2	337	9	N	306	367	1			176
10	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	3602	2	340	9	N	309	355	1			130
11	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	3461	2	334	9	N	304	365	1	3	8	66
12	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3286	2	312	9	N	284	185	1			165
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3260	2	330	9	N	300	362	1	3	8	100
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2912	2	286	9	N	260	210	1			150

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

09	14790	X	12650	-0-	-2140	-0-	51	1	11410	2	N	1081	1069	1			414
							1189	9									
10	15283	X	11184	-0-	-4099	-0-	44	1	10029	2	N	1010	1281	1			143
							1111	9									
11	13140	X	12517	-0-	-623	-0-	46	1	11268	2	N	1094	1084	1			153
							1203	9									
12	13082	X	12698	-0-	-384	-0-	32	1	11565	2	N	1001	924	1	1	8	229
							1101	9									
01	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	42	1	11659	2	N	982	871	1			340
							1080	9									
*02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	48	1	11567	2	N	796	911	1	1	8	224
							876	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

09	16560	X	14238	-0-	-2322	-0-	58	1	12874	2	N	1187	1073	1			284
							1306	9									
10	16988	X	13834	-0-	-3154	-0-	55	1	12492	2	N	1170	1273	1			181
							1287	9									
11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	63	1	15246	2	N	1456	1450	1			187
							1602	9									
12	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	48	1	17703	2	N	1372	1458	1			101
							1509	9									
01	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	59	1	16406	2	N	1209	1097	1	1	8	212
							1330	9									
*02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	53	1	12548	2	N	926	915	1			223
							1019	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

09	21600	X	18532	-0-	-3068	-0-	75	1	16783	2	N	1522	1432	1			457
							1674	9									
10	22320	X	18444	-0-	-3876	-0-	73	1	16726	2	N	1495	1788	1			164
							1645	9									
11	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	78	1	18949	2	N	1699	1652	1			211
							1869	9									
12	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	57	1	20936	2	N	1603	1451	1	1	8	362
							1763	9									
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	69	1	19361	2	N	1429	1642	1	1	8	148
							1572	9									
*02	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	72	1	17262	2	N	1216	1079	1	1	8	284
							1338	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

09	2580	N	2365	-0-	-215	-0-	2115	2	250	9	N	227	182	1			205
10	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2192	2	262	9	N	238	345	1	2	8	96
11	2460	N	2127	-0-	-333	-0-	1895	2	232	9	N	211	159	1			148
12	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2062	2	243	9	N	221	167	1	1	8	201
01	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2075	2	248	9	N	225	366	1	3	8	57
*02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1898	2	186	9	N	169	187	1			39

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
09	10140	X	5183	-0-	-4957	-0-	250	1	3673	2	Y	1144	1146	0			1
							2	4	1258	9							
10	10478	X	6196	-0-	-4282	-0-	285	1	4561	2	Y	1227	1120	0	106	1	2
							1350	9									
11	10140	X	5683	-0-	-4457	-0-	286	1	4190	2	Y	1097	1096	0			3
							1207	9									
12	9300	X	6423	-0-	-2877	-0-	311	1	5010	2	Y	1001	1000	0			4
							1	4	1101	9							
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	317	1	4866	2	Y	1112	1107	0	1	5	8
							5	4	1223	9							
*02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	251	1	3249	2	Y	617	620	0			5
							679	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	3060	-0-	-9150	-0-	132	1	1	2	Y	2657	2658	0	2	8	6
							4	4	2923	9							
10	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	136	1	1072	2	Y	2003	1833	0	173	1	2
							2203	9					1	8			
11	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	127	1	177	2	Y	1581	1579	0			4
							1739	9									
12	3162	X	2540	-0-	-622	-0-	136	1	860	2	Y	1402	1400	0			6
							2	4	1542	9							
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	167	1	1988	2	Y	1794	1785	0	1	5	13
							7	4	1973	9			1	8			
*02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	759	2	Y	1514	1518	0	1	8	8
							1665	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	2540	-0-	-8200	-0-	140	1	826	2	Y	1429	1432	0			3
							2	4	1572	9							
10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	1286	1176	0	112	1	1
							1415	9									
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	2510	2	Y	1522	1521	0			2
							1674	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	153	1	1746	2	Y	1893	1891	0			4
							2	4	2082	9							
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	194	1	3187	2	Y	2238	2227	0	1	5	13
							9	4	2462	9			1	8			
*02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	216	1	3261	2	Y	1577	1582	0	1	8	7
							1735	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	462	1	11662	2	Y	962	963	0			10
							1	4	1058	9							
10	14973	X	13665	-0-	-1308	-0-	471	1	12087	2	Y	1006	918	0	87	1	11
							1107	9									
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	494	1	13028	2	Y	895	893	0			13
							985	9									
12	14973	X	13878	-0-	-1095	-0-	516	1	12376	2	Y	895	892	0			16
							1	4	985	9							
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	503	1	11281	2	Y	787	784	0	1	5	18
							3	4	866	9							
*02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	461	1	10202	2	Y	809	810	0			17
							890	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	2549	-0-	-7741	-0-	154	1	712	2	Y	1528	1531	0			5
							2	4	1681	9							
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	150	1	2446	2	Y	741	680	0	64	1	2
							815	9									
11	4260	X	3027	-0-	-1233	-0-	149	1	2254	2	Y	567	565	0			4
							624	9									
12	4402	X	1840	-0-	-2562	-0-	111	1	1409	2	Y	291	292	0			3
							320	9									
01	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	124	1	2290	2	Y	221	221	0			3
							1	4	243	9							
02	3080	X	1281	-0-	-1799	-0-	102	1	933	2	Y	224	225	0			2
							246	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

09	30240	X	20595	-0-	-9645	-0-	53	1	18903	2	Y	1490	1531	1			265
							1639	9									
10	25172	X	20094	-0-	-5078	-0-	50	1	18506	2	Y	1398	1500	1			163
							1538	9									
11	23370	X	16806	-0-	-6564	-0-	36	1	15309	2	Y	1328	1233	1			258
							1461	9									
12	23188	X	18707	-0-	-4481	-0-	58	1	17167	2	Y	1347	1418	1			187
							1482	9									
01	18972	X	18227	-0-	-745	-0-	57	1	16720	2	Y	1318	1335	1			170
							1450	9									
02	17136	X	10626	-0-	-6510	-0-	40	1	9698	2	Y	807	849	1			128
							888	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

09	18510	X	14175	-0-	-4335	-0-	34	1	12327	2	Y	1649	1690	1	1	8	284
							1814	9									
10	17732	X	14200	-0-	-3532	-0-	33	1	12256	2	Y	1737	1829	1			192
							1911	9									
11	17160	X	13439	-0-	-3721	-0-	28	1	11687	2	Y	1567	1458	1			301
							1724	9									
12	16182	X	12994	-0-	-3188	-0-	38	1	11272	2	Y	1531	1623	1			209
							1684	9									
01	12927	X	12824	-0-	-103	-0-	38	1	11137	2	Y	1499	1520	1			188
							1649	9									
02	11676	X	11360	-0-	-316	-0-	42	1	9888	2	Y	1300	1298	1			190
							1430	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

09	10290	X	9600	-0-	-690	-0-	7492	2	2108	9	N	1916	1887	1			152
10	11005	X	8805	-0-	-2200	-0-	6672	2	2133	9	N	1939	1884	1	1	8	206
11	10650	X	7819	-0-	-2831	-0-	5864	2	1955	9	N	1777	1717	1			266
12	11005	X	8416	-0-	-2589	-0-	6441	2	1975	9	N	1795	1899	1	1	8	161
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	5893	2	2203	9	N	2003	1904	1	1	8	259
*02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	5237	2	1488	9	N	1353	1521	1	1	8	90

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

09	5400	X	4035	-0-	-1365	-0-	3038	2	997	9	N	906	752	1	2	8	260
10	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	4068	2	1427	9	N	1297	1327	1	3	8	227
11	5400	X	4453	-0-	-947	-0-	3153	2	1300	9	N	1182	1141	1			268
12	5580	X	4172	-0-	-1408	-0-	2947	2	1225	9	N	1114	1140	1	8	8	234
01	5239	X	3658	-0-	-1581	-0-	2470	2	1188	9	N	1080	1148	1	5	8	161
02	4732	X	2612	-0-	-2120	-0-	1630	2	982	9	N	893	936	1	4	8	114

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
09	23130	X	16293	-0-	-6837	-0-	40	1	14174	2	Y	1890	1929	1	1	8	335
							2079	9									
10	20646	X	16098	-0-	-4548	-0-	37	1	13924	2	Y	1943	2053	1	1	8	224
							2137	9									
11	17550	X	15129	-0-	-2421	-0-	32	1	13205	2	Y	1720	1606	1			338
							1892	9									
12	17608	X	14593	-0-	-3015	-0-	42	1	12622	2	Y	1754	1847	1			245
							1929	9									
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	43	1	12464	2	Y	1838	1847	1	1	8	235
							2022	9									
*02	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	47	1	11366	2	Y	1648	1638	1			245
							1813	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
09	30360	X	23082	-0-	-7278	-0-	59	1	20803	2	Y	2018	2063	1	1	8	354
							2220	9									
10	27869	X	26754	-0-	-1115	-0-	65	1	24149	2	Y	2309	2405	1	1	8	257
							2540	9									
11	24600	X	24032	-0-	-568	-0-	52	1	22008	2	Y	1793	1698	1			352
							1972	9									
12	25420	X	21974	-0-	-3446	-0-	68	1	19880	2	Y	1842	1943	1			251
							2026	9									
01	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	67	1	19478	2	Y	1834	1856	1			229
							2017	9									
02	18592	X	12651	-0-	-5941	-0-	47	1	11376	2	Y	1116	1174	1			171
							1228	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
09	3060	X	1006	-0-	-2054	-0-	665	2	341	9	Y	310	816	0			134
10	3162	X	1995	-0-	-1167	-0-	1252	2	743	9	Y	675	512	0	48	1	249
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3134	2	1381	9	Y	1255	1216	0			288
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	3442	2	1614	9	Y	1467	1510	0			245
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	3716	2	1665	9	Y	1514	1619	0	1	5	138
													1	8			
*02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	3720	2	1540	9	Y	1400	1449	0	1	8	88

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
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	13	1	2473	2	Y	923	924	0			5
							1	4	1015	9							
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	13	1	2523	2	Y	953	870	0	83	1	5
							1048	9									
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	13	1	2256	2	Y	856	858	0			3
							942	9									
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	14	1	2277	2	Y	842	841	0			4
							1	4	926	9							
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2050	2	Y	836	831	0	1	5	8
							3	4	920	9							
02	2688	X	2602	-0-	-86	-0-	14	1	1790	2	Y	725	727	0			6
							798	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20040	X	14673	-0-	-5367	-0-	36	1	12946	2	Y	1537	1586	1			273
							1691	9									
10	20150	X	14669	-0-	-5481	-0-	35	1	12832	2	Y	1638	1713	1			198
							1802	9									
11	17310	X	14056	-0-	-3254	-0-	30	1	12412	2	Y	1467	1486	1			179
							1614	9									
12	16492	X	13629	-0-	-2863	-0-	40	1	11841	2	Y	1589	1589	1	1	8	178
							1748	9									
01	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	39	1	11622	2	Y	1326	1316	1			188
							1459	9									
*02	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	44	1	10445	2	Y	1159	1198	1	1	8	148
							1275	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
09	25890	X	18317	-0-	-7573	-0-	46	1	16431	2	Y	1673	1763	1	1	8	305
							1840	9									
10	22010	X	18262	-0-	-3748	-0-	44	1	16426	2	Y	1629	1733	1			201
							1792	9									
11	20610	X	16656	-0-	-3954	-0-	36	1	15290	2	Y	1209	1257	1			153
							1330	9									
12	21018	X	16971	-0-	-4047	-0-	53	1	15540	2	Y	1253	1264	1			142
							1378	9									
01	16802	X	16469	-0-	-333	-0-	51	1	15144	2	Y	1158	1138	1			162
							1274	9									
02	15176	X	9978	-0-	-5198	-0-	38	1	9204	2	Y	669	739	1	1	8	91
							736	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
09	24330	X	15976	-0-	-8354	-0-	40	1	14078	2	Y	1689	1726	1	1	8	293
							1858	9									
10	19468	X	16356	-0-	-3112	-0-	38	1	14239	2	Y	1890	1961	1	1	8	221
							2079	9									
11	17850	X	15918	-0-	-1932	-0-	33	1	13700	2	Y	1986	1975	1			232
							2185	9									
12	17577	X	15968	-0-	-1609	-0-	46	1	13581	2	Y	2128	2126	1	1	8	233
							2341	9									
01	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	45	1	13085	2	Y	1928	1895	1	1	8	265
							2121	9									
*02	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	50	1	11956	2	Y	1807	1847	1	1	8	224
							1988	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
09	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	250	1	6599	2	Y	779	780	0			4
							1	4	857	9							
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	264	1	5260	2	Y	1056	964	0	90	1	6
							1162	9									
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	257	1	2512	2	Y	1361	1358	0			9
							1497	9									
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	301	1	2677	2	Y	1066	1068	0			7
							1	4	1173	9							
01	7967	X	3621	-0-	-4346	-0-	268	1	1828	2	Y	1381	1373	0	1	5	13
							6	4	1519	9			1	8			
02	7196	X	2709	-0-	-4487	-0-	208	1	1890	2	Y	555	560	0			8
							611	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
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	6	1	1382	2	Y	495	496	0			2
							1	4	545	9							
10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	2	Y	569	520	0	48	1	3
							626	9									
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	2	Y	609	607	0			5
							670	9									
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	672	671	0			6
							1	4	739	9							
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	12	1	1922	2	Y	679	677	0			8
							3	4	747	9							
*02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	11	1	1729	2	Y	597	598	0			7
							657	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

09	25500	X	19236	-0-	-6264	-0-	50	1	17662	2	Y	1385	1418	1			246
							1524	9									
10	23095	X	19376	-0-	-3719	-0-	47	1	17631	2	Y	1544	1604	1			186
							1698	9									
11	21300	X	18904	-0-	-2396	-0-	41	1	17037	2	Y	1660	1647	1			199
							1826	9									
12	20708	X	19076	-0-	-1632	-0-	58	1	16876	2	Y	1947	1927	1	1	8	218
							2142	9									
01	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	55	1	16374	2	Y	1717	1691	1			244
							1889	9									
02	15820	X	10688	-0-	-5132	-0-	40	1	9568	2	Y	982	1087	1	1	8	138
							1080	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

09	11940	X	10367	-0-	-1573	-0-	377	1	8361	2	N	1479	1482	0			3
							2	4	1627	9							
10	12338	X	9986	-0-	-2352	-0-	380	1	7979	2	N	1479	1352	0	128	1	2
							1627	9									
11	11700	X	9756	-0-	-1944	-0-	393	1	7824	2	N	1399	1399	0			2
							1539	9									
12	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	409	1	7502	2	N	1349	1350	0			1
							1	4	1484	9							
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	431	1	7665	2	N	1387	1381	0	1	5	5
							6	4	1526	9			1	8			
*02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	364	1	6734	2	N	1217	1221	0			1
							1339	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

09	27210	X	22476	-0-	-4734	-0-	6	1	20973	2	Y	1361	1332	1			183
							1497	9									
10	27373	X	22499	-0-	-4874	-0-	20982	2	1517	9	Y	1379	1514	1			48
11	25020	X	21115	-0-	-3905	-0-	19645	2	1470	9	Y	1336	1277	1			107
12	24893	X	21202	-0-	-3691	-0-	19670	2	1532	9	Y	1393	1386	1			114
01	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	18994	2	1464	9	Y	1331	1329	1			116
*02	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	3	1	16550	2	Y	1146	1169	1			93
							1261	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
09	30360	X	26016	-0-	-4344	-0-	7	1	24234	2	Y	1614	1580	1			221
							1775	9									
10	30876	X	27547	-0-	-3329	-0-	25623	2	1924	9	Y	1749	1904	1			66
11	28620	X	25705	-0-	-2915	-0-	23941	2	1764	9	Y	1604	1539	1			131
12	28675	X	25782	-0-	-2893	-0-	23939	2	1843	9	Y	1675	1667	1			139
01	25637	X	25026	-0-	-611	-0-	23266	2	1760	9	Y	1600	1598	1	1	8	140
02	23156	X	22014	-0-	-1142	-0-	4	1	20489	2	Y	1383	1410	1			113
							1521	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29340	X	24609	-0-	-4731	-0-	7	1	22746	2	Y	1687	1655	1	1	8	232
							1856	9									
10	29977	X	25014	-0-	-4963	-0-	23022	2	1992	9	Y	1811	1975	1	1	8	67
11	27690	X	23355	-0-	-4335	-0-	21507	2	1848	9	Y	1680	1609	1			138
12	27683	X	23167	-0-	-4516	-0-	21269	2	1898	9	Y	1725	1719	1	1	8	143
01	23064	X	22149	-0-	-915	-0-	20342	2	1807	9	Y	1643	1641	1	1	8	144
02	20832	X	19332	-0-	-1500	-0-	3	1	17757	2	Y	1429	1456	1	1	8	116
							1572	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28110	X	23113	-0-	-4997	-0-	6	1	21557	2	Y	1409	1380	1			196
							1550	9									
10	28458	X	23556	-0-	-4902	-0-	21917	2	1639	9	Y	1490	1626	1			60
11	26310	X	21996	-0-	-4314	-0-	20450	2	1546	9	Y	1405	1345	1			120
12	26288	X	21617	-0-	-4671	-0-	20037	2	1580	9	Y	1436	1431	1			125
01	21669	X	20845	-0-	-824	-0-	19328	2	1517	9	Y	1379	1376	1			128
02	19572	X	18838	-0-	-734	-0-	3	1	17475	2	Y	1236	1255	1			109
							1360	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	2627	-0-	-2683	-0-	1761	2	866	9	N	787	724	1	6	8	243
10	5487	X	3817	-0-	-1670	-0-	3000	2	817	9	N	743	728	1			258
11	5070	X	3152	-0-	-1918	-0-	2518	2	634	9	N	576	739	1			95
12	2728	X	811	-0-	-1917	-0-	672	2	139	9	N	126	167	1			54
01	1922	X	950	-0-	-972	-0-	653	2	297	9	N	270	157	1			167
02	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	1158	2	448	9	N	407	520	1	2	8	52

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
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	76	1	1	4	Y	431	430	0			234
							474	9									
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	9	Y	287	263	0	25	1	233
11	90	X	65	-0-	-25	-0-	65	1			Y	-0-	52	0			181
12	558	X	465	-0-	-93	-0-	102	1	1	4	Y	329	508	0			2
							362	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	2	4	Y	371	370	0			3
							408	9									
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	120	121	0			2
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	307	1	4968	2	Y	1281	1241	0			209
							1409	9									
10	6789	X	6281	-0-	-508	-0-	309	1	4833	2	Y	1035	994	0	93	1	157
							1139	9									
11	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	311	1	4761	2	Y	1071	1080	0			148
							1178	9									
12	6913	X	5605	-0-	-1308	-0-	321	1	4365	2	Y	835	741	0			242
							919	9									
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	306	1	4521	2	Y	1149	1129	0	1	5	261
							1264	9									
*02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	269	1	3922	2	Y	874	945	0			190
							961	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

09	4890	X	80	-0-	-4810	-0-	77	1	3	9	Y	3					200
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	609	1	1209	2	Y	559	238	0	213	1	303
							615	9					5	8			
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	544	1	725	2	Y	423	384	0			342
							465	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	644	1	1706	2	Y	417	387	0			372
							459	9									
01	2418	X	909	-0-	-1509	-0-	476	1	433	9	Y	394	541	0			225
02	2184	X	920	-0-	-1264	-0-	446	1	474	9	Y	431	286	0			370

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

09	9600	X	9059	-0-	-541	-0-	27	1	6858	2	Y	1974	1977	0	1	8	10
							3	4	2171	9							
10	9920	X	9363	-0-	-557	-0-	27	1	7158	2	Y	1980	1810	0	171	1	8
							2178	9					1	8			
11	9600	X	9096	-0-	-504	-0-	27	1	6994	2	Y	1885	1884	0			9
							1	4	2074	9							
12	9455	X	9295	-0-	-160	-0-	32	1	7170	2	Y	1901	1900	0			10
							2	4	2091	9							
01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	2	Y	1899	1891	0	1	5	16
							8	4	2089	9			1	8			
*02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	30	1	6275	2	Y	1651	1654	0	1	8	12
							1	4	1816	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

09	3000	N	3867	-0-	867	1108	118	1	2529	2	Y	1107	1107	0			105
							2	4	1218	9							
10	2905	N	1797	-0-	-1108	-0-	90	1	571	2	Y	1033	944	0	89	1	105
							1136	9									
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	93	1	988	9	Y	898	1000	0			3
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	127	1	846	2	Y	1217	1216	0			4
							1	4	1339	9							
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	166	1	3531	2	Y	1108	1104	0	1	5	7
							5	4	1219	9							
*02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	129	1	1864	2	Y	932	934	0			5
							1025	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					215
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	610	1	959	2	Y	372	384	1			203
							409	9									
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	636	1	2085	2	Y	510	375	0			338
							561	9									
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	594	1	1742	2	Y	542	573	0			307
							596	9									
01	3100	N	4328	-0-	1228	1228	679	1	2770	2	Y	799	742	0			364
							879	9									
*02	5191	X	3963	-0-	-1228	-0-	618	1	2458	2	Y	806	850	0			320
							887	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10260	X	5084	-0-	-5176	-0-	15	1	3923	2	Y	1041	1042	0			4
							1	4	1145	9							
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	12	1	3501	2	Y	906	829	0	78	1	3
							997	9									
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	22	1	5014	2	Y	1489	1485	0			7
							1638	9									
12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	26	1	5331	2	Y	1585	1584	0			8
							2	4	1744	9							
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	29	1	5723	2	Y	1631	1624	0	1	5	13
							7	4	1794	9			1	8			
*02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	28	1	5474	2	Y	1495	1497	0	1	8	10
							1645	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		7227	-0-	7227	15903	54	1	5526	2	Y	1495	1498	0			4
							2	4	1645	9							
10	T. A.		6374	-0-	6374	22277	48	1	4663	2	Y	1512	1382	0	130	1	4
							1663	9									
11	28382	X	6105	-0-	-22277	-0-	49	1	4454	2	Y	1456	1455	0			5
							1602	9									
12	7905	X	5445	-0-	-2460	-0-	46	1	4167	2	Y	1119	1120	0			4
							1	4	1231	9							
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	46	1	4117	2	Y	1071	1067	0	1	5	7
							4	4	1178	9							
*02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	46	1	3767	2	Y	1188	1189	0			6
							1307	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	4349	-0-	-2791	-0-	216	1	2135	2	Y	1814	1816	0	1	8	4
							3	4	1995	9							
10	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	211	1	3112	2	Y	1348	1233	0	117	1	2
							1483	9									
11	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	216	1	2944	2	Y	1122	1121	0			3
							1234	9									
12	4898	X	3376	-0-	-1522	-0-	247	1	1919	2	Y	1099	1099	0			3
							1	4	1209	9							
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	311	1	4464	2	Y	1093	1089	0	1	5	6
							4	4	1202	9							
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	290	1	3863	2	Y	1014	1016	0			4
							1115	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	6671	2	2409	9	Y	2190	1813	0	192	1	419
*04	8520	X	6260	-0-	-2260	-0-	4696	2	1564	9	Y	1422	1313	0	344	1	184
*05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	73	0			111
*06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	8649	X	210	-0-	-8439	-0-	1	1	112	2	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
*09	6210	X	4915	-0-	-1295	-0-	15	1	3504	2	Y	1267	1263	0			4
							2	4	1394	9							
*10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	17	1	3651	2	Y	1253	1144	0	108	1	5
							1378	9									
*11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	17	1	3219	2	Y	1127	1127	0			5
							1240	9									
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	17	1	2481	2	Y	1005	1005	0			5
							1	4	1106	9							
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	20	1	3228	2	Y	1144	1139	0	1	5	9
							5	4	1258	9							
*02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	19	1	2818	2	Y	1014	1016	0			7
							1115	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

09	8970	X	7811	-0-	-1159	-0-	304	1	5882	2	Y	1475	1478	0			2
							2	4	1623	9							
10	9269	X	7672	-0-	-1597	-0-	315	1	5759	2	Y	1453	1327	0	126	1	2
							1598	9									
11	8970	X	7270	-0-	-1700	-0-	316	1	5457	2	Y	1361	1361	0			2
							1497	9									
12	8804	X	6683	-0-	-2121	-0-	306	1	4984	2	Y	1265	1267	0			-0-
							1	4	1392	9							
01	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	304	1	4839	2	Y	1236	1230	0	1	5	5
							5	4	1360	9							
02	6272	X	6141	-0-	-131	-0-	285	1	4605	2	Y	1137	1138	0			4
							1251	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	54	1	5245	2	Y	1760	1762	0	1	8	3
							3	4	1936	9							
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	59	1	5285	2	Y	1987	1815	0	172	1	2
							2186	9					1	8			
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	55	1	4950	2	Y	1739	1736	0			5
							1	4	1913	9							
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	63	1	5281	2	Y	1705	1704	0			6
							2	4	1876	9							
01	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	84	1	6846	2	Y	2303	2292	0	1	5	15
							9	4	2533	9			1	8			
*02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	74	1	6081	2	Y	1884	1888	0	1	8	10
							1	4	2072	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89700 X	77254	-0-	-12446	-0-	196	1	70735	2	Y	5748	5742	1			377
						6323	9									
10	92690 X	56600	-0-	-36090	-0-	155	1	52026	2	Y	4017	4172	1			222
						4419	9									
11	83940 X	70305	-0-	-13635	-0-	166	1	64684	2	Y	4959	4956	1			225
						5455	9									
12	86738 X	72921	-0-	-13817	-0-	195	1	66489	2	Y	5670	5590	1	2	8	303
						6237	9									
01	71563 X	71563	-0-	-0-	-0-	187	1	65535	2	Y	5310	5398	1	1	8	214
						5841	9									
*02	63317 X	63317	-0-	-0-	-0-	181	1	58081	2	Y	4595	4607	1	1	8	201
						5055	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

09	66900 X	61500	-0-	-5400	-0-	222	1	55072	2	Y	5642	5584	1	1	8	429
						6206	9									
10	69130 X	49276	-0-	-19854	-0-	210	1	44346	2	Y	4291	4372	1	1	8	347
						4720	9									
11	66900 X	57827	-0-	-9073	-0-	189	1	51628	2	Y	5464	5464	1			347
						6010	9									
12	67394 X	58700	-0-	-8694	-0-	203	1	52375	2	Y	5565	5624	1	2	8	286
						6122	9									
01	55877 X	55877	-0-	-0-	-0-	140	1	50024	2	Y	5194	5280	1	1	8	199
						5713	9									
*02	48960 X	48960	-0-	-0-	-0-	104	1	43848	2	Y	4553	4546	1	1	8	205
						5008	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

09	88470 X	75207	-0-	-13263	-0-	188	1	68223	2	Y	6178	6196	1			406
						6796	9									
10	91419 X	58334	-0-	-33085	-0-	158	1	53358	2	Y	4380	4545	1	1	8	240
						4818	9									
11	82740 X	75033	-0-	-7707	-0-	175	1	68251	2	Y	6006	5975	1			271
						6607	9									
12	85498 X	73255	-0-	-12243	-0-	195	1	66729	2	Y	5755	5713	1	2	8	311
						6331	9									
01	80228 X	71193	-0-	-9035	-0-	185	1	65043	2	Y	5423	5514	1	1	8	219
						5965	9									
02	70196 X	64151	-0-	-6045	-0-	183	1	58770	2	Y	4725	4736	1	1	8	207
						5198	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

09	73890 X	60829	-0-	-13061	-0-	193	1	54715	2	Y	5383	5321	1	1	8	310
						5921	9									
10	76353 X	47455	-0-	-28898	-0-	172	1	42862	2	Y	4019	4160	1			169
						4421	9									
11	69480 X	59540	-0-	-9940	-0-	205	1	53428	2	Y	5370	5228	1			311
						5907	9									
12	68882 X	57606	-0-	-11276	-0-	211	1	51664	2	Y	5210	5339	1	2	8	180
						5731	9									
01	56963 X	56963	-0-	-0-	-0-	210	1	51220	2	Y	5030	4952	1	1	8	257
						5533	9									
*02	50307 X	50307	-0-	-0-	-0-	188	1	45267	2	Y	4411	4384	1	1	8	283
						4852	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
09	93060	X	81209	-0-	-11851	-0-	304	1	74535	2	Y	5791	5738	1	1	8	435
							6370	9									
10	96162	X	52540	-0-	-43622	-0-	232	1	48506	2	Y	3456	3608	1			283
							3802	9									
11	93060	X	79406	-0-	-13654	-0-	267	1	72580	2	Y	5963	5874	1			372
							6559	9									
12	90954	X	78582	-0-	-12372	-0-	281	1	72005	2	Y	5724	5799	1	2	8	295
							6296	9									
01	76384	X	75394	-0-	-990	-0-	195	1	69316	2	Y	5348	5434	1	2	8	207
							5883	9									
02	68992	X	65811	-0-	-3181	-0-	144	1	60476	2	Y	4719	4711	1	2	8	213
							5191	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
09	87420	X	72427	-0-	-14993	-0-	181	1	65827	2	Y	5835	5854	1			380
							6419	9									
10	89683	X	60721	-0-	-28962	-0-	164	1	55365	2	Y	4720	4848	1	1	8	251
							5192	9									
11	82050	X	70769	-0-	-11281	-0-	162	1	63569	2	Y	6398	6366	1			283
							7038	9									
12	83855	X	67881	-0-	-15974	-0-	179	1	61318	2	Y	5804	5776	1	2	8	309
							6384	9									
01	68448	X	66735	-0-	-1713	-0-	172	1	60460	2	Y	5548	5637	1	2	8	218
							6103	9									
02	61824	X	58998	-0-	-2826	-0-	166	1	53577	2	Y	4777	4790	1	2	8	203
							5255	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
09	82230	X	75168	-0-	-7062	-0-	187	1	68041	2	Y	6309	6329	1	4	8	416
							6940	9									
10	84940	X	53410	-0-	-31530	-0-	144	1	48495	2	Y	4337	4514	1			239
							4771	9									
11	82200	X	63794	-0-	-18406	-0-	147	1	57399	2	Y	5680	5662	1			257
							6248	9									
12	84940	X	67861	-0-	-17079	-0-	179	1	61298	2	Y	5804	5746	1	2	8	313
							6384	9									
01	66419	X	66419	-0-	-0-	-0-	171	1	60230	2	Y	5471	5562	1	2	8	220
							6018	9									
*02	58587	X	58587	-0-	-0-	-0-	165	1	53246	2	Y	4705	4720	1	1	8	204
							5176	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
09	71220	X	60121	-0-	-11099	-0-	190	1	54050	2	Y	5346	5278	1			310
							5881	9									
10	73594	X	46312	-0-	-27282	-0-	167	1	41785	2	Y	3964	4104	1			170
							4360	9									
11	66090	X	54055	-0-	-12035	-0-	187	1	48535	2	Y	4848	4734	1			284
							5333	9									
12	67735	X	53027	-0-	-14708	-0-	194	1	47495	2	Y	4853	4965	1	2	8	170
							5338	9									
01	53319	X	53319	-0-	-0-	-0-	195	1	47689	2	Y	4941	4855	1	1	8	255
							5435	9									
*02	47287	X	47287	-0-	-0-	-0-	177	1	42448	2	Y	4238	4217	1			276
							4662	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
09	43380	X	37313	-0-	-6067	-0-	105	1	33838	2	Y	3064	3026	1			280
							3370	9									
10	44826	X	37536	-0-	-7290	-0-	206	1	34120	2	Y	2918	2960	1			238
							3210	9									
11	39480	X	35079	-0-	-4401	-0-	98	1	32030	2	Y	2683	2630	1			291
							2951	9									
12	38564	X	34477	-0-	-4087	-0-	89	1	31141	2	Y	2952	3116	1	1	5	126
							3247	9									
01	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	99	1	30440	2	Y	2651	2576	1			201
							2916	9									
02	30072	X	28481	-0-	-1591	-0-	91	1	25651	2	Y	2490	2557	1	1	8	133
							2739	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
09	72180	X	64551	-0-	-7629	-0-	236	1	58175	2	Y	5582	5526	1			428
							6140	9									
10	74586	X	51267	-0-	-23319	-0-	221	1	46427	2	Y	4199	4280	1			347
							4619	9									
11	72180	X	60622	-0-	-11558	-0-	201	1	54591	2	Y	5300	5302	1			345
							5830	9									
12	71114	X	61727	-0-	-9387	-0-	216	1	55542	2	Y	5426	5482	1	1	8	288
							5969	9									
01	60388	X	59522	-0-	-866	-0-	150	1	53773	2	Y	5090	5172	1	1	8	205
							5599	9									
02	54544	X	53370	-0-	-1174	-0-	116	1	48567	2	Y	4261	4263	1	1	8	202
							4687	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
09	36720	X	34822	-0-	-1898	-0-	95	1	30962	2	Y	3423	3381	1			307
							3765	9									
10	37944	X	34800	-0-	-3144	-0-	186	1	31005	2	Y	3281	3327	1			261
							3609	9									
11	36720	X	32427	-0-	-4293	-0-	88	1	28787	2	Y	3229	3147	1			343
							3552	9									
12	37727	X	32407	-0-	-5320	-0-	83	1	28941	2	Y	3075	3289	1	1	5	127
							3383	9					1	8			
01	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	92	1	28195	2	Y	2901	2814	1	1	8	213
							3191	9									
*02	28730	X	28730	-0-	-0-	-0-	91	1	25891	2	Y	2498	2580	1	1	8	130
							2748	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
09	39300	X	32255	-0-	-7045	-0-	87	1	28252	2	Y	3560	3522	1	1	8	322
							3916	9									
10	40610	X	31927	-0-	-8683	-0-	167	1	27937	2	Y	3475	3518	1	1	8	278
							3823	9									
11	38190	X	27453	-0-	-10737	-0-	71	1	23581	2	Y	3455	3365	1			368
							3801	9									
12	34441	X	31428	-0-	-3013	-0-	80	1	27809	2	Y	3217	3449	1	1	5	134
							3539	9					1	8			
01	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	86	1	26460	2	Y	3031	2943	1	1	8	221
							3334	9									
*02	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	86	1	24259	2	Y	2466	2559	1	1	8	127
							2713	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
09	41340	X	35930	-0-	-5410	-0-	100	1	32233	2	Y	3270	3253	1			289
							3597	9									
10	42718	X	36119	-0-	-6599	-0-	193	1	32228	2	Y	3362	3390	1	1	8	260
							3698	9									
11	41340	X	32183	-0-	-9157	-0-	89	1	29259	2	Y	2577	2565	1			272
							2835	9									
12	38874	X	32010	-0-	-6864	-0-	82	1	28498	2	Y	3118	3270	1	1	5	119
							3430	9									
01	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	93	1	28599	2	Y	3048	2952	1	1	8	214
							3353	9									
*02	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	93	1	26249	2	Y	2662	2746	1	1	8	129
							2928	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

09	43740	X	35662	-0-	-8078	-0-	108	1	31808	2	Y	3405	3419	1			345
							3746	9									
10	44361	X	36373	-0-	-7988	-0-	110	1	32323	2	Y	3582	3655	1			272
							3940	9									
11	40200	X	34642	-0-	-5558	-0-	111	1	30849	2	Y	3347	3465	1			154
							3682	9									
12	40424	X	32598	-0-	-7826	-0-	101	1	28911	2	Y	3260	3291	1			123
							3586	9									
01	37231	X	32820	-0-	-4411	-0-	83	1	29046	2	Y	3355	3278	1	1	8	199
							3691	9									
02	33292	X	31769	-0-	-1523	-0-	105	1	28158	2	Y	3187	3160	1	1	8	225
							3506	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

09	27750	X	22612	-0-	-5138	-0-	194	1	20299	2	Y	1926	1943	1			297
							2119	9									
10	27280	X	22462	-0-	-4818	-0-	202	1	20248	2	Y	1829	1905	1			221
							2012	9									
11	25950	X	21198	-0-	-4752	-0-	196	1	18993	2	Y	1826	1906	1			141
							2009	9									
12	25513	X	21206	-0-	-4307	-0-	203	1	19036	2	Y	1788	1722	1			207
							1967	9									
01	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	205	1	18875	2	Y	1730	1784	1			153
							1903	9									
02	18816	X	18018	-0-	-798	-0-	178	1	16227	2	Y	1466	1523	1	1	8	95
							1613	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

09	46320	X	42484	-0-	-3836	-0-	268	1	37861	2	Y	3959	3960	1	2	8	394
							4355	9									
10	46717	X	41744	-0-	-4973	-0-	265	1	36915	2	Y	4149	4230	1	2	8	311
							4564	9									
11	45210	X	44519	-0-	-691	-0-	292	1	39823	2	Y	4004	4084	1			231
							4404	9									
12	46128	X	40340	-0-	-5788	-0-	286	1	35878	2	Y	3796	3774	1	3	8	250
							4176	9									
01	45973	X	37977	-0-	-7996	-0-	277	1	33767	2	Y	3575	3570	1	2	8	253
							3933	9									
02	41496	X	30567	-0-	-10929	-0-	224	1	27547	2	Y	2542	2685	1	2	8	108
							2796	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
09	28530	X	23773	-0-	-4757	-0-	203	1	21307	2	Y	2057	2075	1			312
							2263	9									
10	29357	X	23714	-0-	-5643	-0-	213	1	21337	2	Y	1967	2047	1			232
							2164	9									
11	26760	X	22414	-0-	-4346	-0-	206	1	20054	2	Y	1958	2045	1			145
							2154	9									
12	26877	X	22384	-0-	-4493	-0-	213	1	20059	2	Y	1920	1848	1			217
							2112	9									
01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	215	1	19874	2	Y	1867	1924	1			160
							2054	9									
02	19824	X	19150	-0-	-674	-0-	188	1	17209	2	Y	1594	1655	1	1	8	98
							1753	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
09	26250	X	22594	-0-	-3656	-0-	89	1	20546	2	Y	1781	1788	1			211
							1959	9									
10	26970	X	22488	-0-	-4482	-0-	94	1	20415	2	Y	1799	1882	1			128
							1979	9									
11	26100	X	21156	-0-	-4944	-0-	83	1	19119	2	Y	1776	1801	1			103
							1954	9									
12	25327	X	21223	-0-	-4104	-0-	85	1	19198	2	Y	1764	1777	1	1	8	89
							1940	9									
01	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	86	1	18588	2	Y	1719	1683	1	1	8	124
							1891	9									
*02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	77	1	16457	2	Y	1499	1523	1	1	8	99
							1649	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
09	35340	X	31652	-0-	-3688	-0-	125	1	28890	2	Y	2397	2403	1	4	8	283
							2637	9									
10	36518	X	34808	-0-	-1710	-0-	147	1	31951	2	Y	2464	2573	1	1	8	173
							2710	9									
11	35340	X	32519	-0-	-2821	-0-	131	1	29914	2	Y	2249	2294	1			128
							2474	9									
12	34813	X	33009	-0-	-1804	-0-	136	1	30276	2	Y	2361	2371	1	1	8	117
							2597	9									
01	31733	X	31733	-0-	-0-	-0-	137	1	29304	2	Y	2084	2052	1	2	8	147
							2292	9									
02	28532	X	28127	-0-	-405	-0-	122	1	25846	2	Y	1963	1984	1	1	8	125
							2159	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
09	50940	X	45954	-0-	-4986	-0-	140	1	41193	2	Y	4201	4200	1	1	8	423
							4621	9									
10	52638	X	46460	-0-	-6178	-0-	143	1	41678	2	Y	4217	4318	1	1	8	321
							4639	9									
11	48180	X	44205	-0-	-3975	-0-	142	1	39644	2	Y	4017	4152	1			186
							4419	9									
12	49786	X	43313	-0-	-6473	-0-	135	1	38721	2	Y	4052	4085	1	1	8	152
							4457	9									
01	46810	X	42343	-0-	-4467	-0-	109	1	37941	2	Y	3903	3823	1	1	8	231
							4293	9									
02	42280	X	37724	-0-	-4556	-0-	126	1	33839	2	Y	3417	3403	1	1	8	244
							3759	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
09	47250	X	43477	-0-	-3773	-0-	133	1	39065	2	Y	3890	3896	1	1	8	394
							4279	9									
10	48825	X	43074	-0-	-5751	-0-	132	1	38524	2	Y	4016	4103	1			307
							4418	9									
11	46620	X	42033	-0-	-4587	-0-	135	1	37675	2	Y	3839	3968	1			178
							4223	9									
12	46810	X	41764	-0-	-5046	-0-	130	1	37290	2	Y	3949	3978	1	1	8	148
							4344	9									
01	39339	X	38927	-0-	-412	-0-	99	1	34737	2	Y	3719	3646	1	1	8	220
							4091	9									
*02	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	120	1	32395	2	Y	3473	3446	1	1	8	246
							3820	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

09	36720	X	34022	-0-	-2698	-0-	213	1	30129	2	Y	3345	3315	1			333
							3680	9									
10	37944	X	33779	-0-	-4165	-0-	216	1	30013	2	Y	3227	3313	1	1	8	246
							3550	9									
11	36270	X	32125	-0-	-4145	-0-	209	1	28520	2	Y	3087	3152	1			181
							3396	9									
12	35836	X	31517	-0-	-4319	-0-	225	1	28187	2	Y	2823	2813	1	2	8	189
							3105	9									
01	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	216	1	26328	2	Y	2837	2822	1	1	8	203
							3121	9									
*02	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	217	1	26729	2	Y	3113	3181	1	2	8	133
							3424	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

*03	10013	X	7569	-0-	-2444	-0-	4877	2	2692	9	Y	2447	1785	0	568	1	358
*04	9360	X	2804	-0-	-6556	-0-	1717	2	1087	9	Y	988	858	0	358	1	130
*05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	28	0			102
*06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	1	103	0			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7533	X	206	-0-	-7327	-0-	2	1	98	2	Y	96	95	0			1
							106	9									
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	15	1	2108	2	Y	1137	1133	0			5
							1	4	1251	9							
*10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	Y	1079	985	0	93	1	6
							1187	9									
*11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	17	1	3016	2	Y	1119	1118	0			7
							1231	9									
*12	5084	X	3978	-0-	-1106	-0-	20	1	2682	2	Y	1159	1158	0			8
							1	4	1275	9							
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	2	Y	1061	1056	0	1	5	12
							4	4	1167	9							
*02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	2509	2	Y	1002	1004	0			10
							1102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	2910	X	2216	-0-	-694	-0-	47	1	1852	2	Y	288	288	0			230
							317	9									
10	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	46	1	1767	2	Y	278	324	0	30	1	154
							306	9									
11	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	48	1	1628	2	Y	287	179	0			262
							316	9									
12	2821	X	1401	-0-	-1420	-0-	32	1	1123	2	Y	224	329	0			157
							246	9									
01	2108	N	304	-0-	-1804	-0-	2	1	78	2	Y	204	231	0			130
							224	9									
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	7	0			123

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
09	14400	X	12870	-0-	-1530	-0-	296	1	11730	2	Y	767	977	0			216
							844	9									
10	14880	X	12898	-0-	-1982	-0-	306	1	11733	2	Y	781	820	0	77	1	100
							859	9									
11	14130	X	10059	-0-	-4071	-0-	269	1	9101	2	Y	626	504	0			222
							689	9									
12	14043	X	12732	-0-	-1311	-0-	322	1	11402	2	Y	916	957	0			181
							1008	9									
01	14043	X	13157	-0-	-886	-0-	359	1	11670	2	Y	1025	507	0	555	1	144
							1128	9									
02	12012	X	11195	-0-	-817	-0-	310	1	9947	2	Y	853	4	0	748	1	244
							938	9					1	8			

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

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
09	4260	X	3561	-0-	-699	-0-	77	1	3063	2	Y	383	338	0			379
							421	9									
10	3627	X	3592	-0-	-35	-0-	82	1	3123	2	Y	352	589	0	55	1	87
							387	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	103	1	3473	2	Y	379	278	0			188
							417	9									
12	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	80	1	2822	2	Y	389	292	0			285
							428	9									
01	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	73	1	2364	2	Y	384	241	0	190	1	238
							422	9									
02	3724	X	3164	-0-	-560	-0-	82	1	2617	2	Y	423	4	0	562	1	95
							465	9									

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
09	4050	X	3463	-0-	-587	-0-	2921	2	542	9	N	493	379	1			246
10	4092	X	3338	-0-	-754	-0-	2700	2	638	9	N	580	725	1			101
11	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3262	2	648	9	N	589	554	1			136
12	4092	X	2561	-0-	-1531	-0-	2103	2	458	9	N	416	365	1			187
01	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	2271	2	552	9	N	502	543	1	1	8	145
02	3640	X	3031	-0-	-609	-0-	2466	2	565	9	N	514	549	1	1	8	109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5961	2	628	9	N	571	552	1			97
10	6572	X	5520	-0-	-1052	-0-	4904	2	616	9	N	560	544	1			113
11	6360	X	5553	-0-	-807	-0-	4978	2	575	9	N	523	556	1			80
12	6572	X	6226	-0-	-346	-0-	5635	2	591	9	N	537	535	1			82
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5687	2	573	9	N	521	529	1	1	8	73
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4776	2	437	9	N	397	289	1			181

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

09	4290	X	3475	-0-	-815	-0-	3044	2	431	9	N	392	401	1			74
10	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	3558	2	607	9	N	552	520	1			106
11	4290	X	3600	-0-	-690	-0-	3141	2	459	9	N	417	364	1			159
12	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	3085	2	438	9	N	398	361	1			196
01	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3204	2	529	9	N	481	524	1			153
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	2815	2	520	9	N	473	441	1	1	8	184

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

09	6480	X	5242	-0-	-1238	-0-	4563	2	679	9	N	617	563	1			230
10	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	4757	2	707	9	N	643	728	1			145
11	5220	X	3625	-0-	-1595	-0-	2983	2	642	9	N	584	549	1			180
12	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	3812	2	695	9	N	632	763	1			49
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2277	2	653	9	N	594	543	1			100
*02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3167	2	696	9	N	633	561	1	1	8	171

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	154	154	0			2
							169	9									
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	2460	X	280	-0-	-2180	-0-	1	1	198	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
12	2542	X	1921	-0-	-621	-0-	11	1	1199	2	Y	645	643	0			3
							1	4	710	9							
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	9	1	1651	2	Y	512	511	0			4
							2	4	563	9							
*02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	2	Y	425	426	0			3
							468	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

09	15060	X	13967	-0-	-1093	-0-	100	1	10979	2	Y	2622	2628	0	2	8	13
							4	4	2884	9							
10	16151	X	14480	-0-	-1671	-0-	107	1	11264	2	Y	2826	2583	0	244	1	11
							3109	9					1	8			
11	15630	X	14011	-0-	-1619	-0-	107	1	11015	2	Y	2625	2621	0			15
							1	4	2888	9							
12	16151	X	15857	-0-	-294	-0-	130	1	12548	2	Y	2887	2883	0			19
							3	4	3176	9							
01	15872	X	15037	-0-	-835	-0-	126	1	11825	2	Y	2795	2784	0	2	5	27
							11	4	3075	9			1	8			
*02	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	115	1	10784	2	Y	2506	2511	0	1	8	21
							1	4	2757	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	17220	X	13695	-0-	-3525	-0-	317	1	10905	2	Y	2245	2248	0	2	8	3
							3	4	2470	9							
10	17794	X	12789	-0-	-5005	-0-	320	1	10107	2	Y	2147	1963	0	185	1	1
							2362	9					1	8			
11	15450	X	11968	-0-	-3482	-0-	325	1	9440	2	Y	2002	2002	0			1
							1	4	2202	9							
12	14663	X	11111	-0-	-3552	-0-	322	1	8704	2	Y	1894	1893	0			2
							2	4	2083	9							
01	11346	X	11024	-0-	-322	-0-	320	1	8468	2	Y	2025	2015	0	1	5	10
							8	4	2228	9			1	8			
*02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	301	1	7874	2	Y	1957	1960	0	1	8	6
							1	4	2153	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18090	X	13942	-0-	-4148	-0-	315	1	11523	2	Y	1910	1914	0	1	8	6
							3	4	2101	9							
10	18693	X	12957	-0-	-5736	-0-	313	1	10706	2	Y	1762	1610	0	152	1	6
							1938	9									
11	17610	X	11773	-0-	-5837	-0-	281	1	9765	2	Y	1570	1570	0			6
							1727	9									
12	16616	X	11316	-0-	-5300	-0-	296	1	9467	2	Y	1410	1409	0			7
							2	4	1551	9							
01	12028	X	10909	-0-	-1119	-0-	293	1	9020	2	Y	1445	1439	0	1	5	11
							6	4	1590	9			1	8			
02	10864	X	9978	-0-	-886	-0-	270	1	8249	2	Y	1326	1328	0			9
							1459	9									

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
09	12300	X	10873	-0-	-1427	-0-	275	1	8474	2	Y	1928	1931	0	1	8	4
							3	4	2121	9							
10	12710	X	10515	-0-	-2195	-0-	289	1	8160	2	Y	1878	1716	0	161	1	5
							2066	9									
11	12300	X	9698	-0-	-2602	-0-	293	1	7539	2	Y	1696	1694	0			7
							1866	9									
12	11408	X	9331	-0-	-2077	-0-	300	1	7133	2	Y	1724	1724	0			7
							2	4	1896	9							
01	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	295	1	6759	2	Y	1807	1799	0	1	5	13
							7	4	1988	9			1	8			
02	8568	X	7982	-0-	-586	-0-	257	1	6013	2	Y	1556	1559	0	1	8	9
							1712	9									

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
09	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	8559	2	1410	9	N	1282	1297	1			143
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	7394	2	1344	9	N	1222	1088	1			277
11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	8928	2	1338	9	N	1216	1292	1			201
12	10292	X	8239	-0-	-2053	-0-	7256	2	983	9	N	894	945	1			150
01	10292	X	7554	-0-	-2738	-0-	6517	2	1037	9	N	943	947	1	2	8	144
02	9576	X	5221	-0-	-4355	-0-	4483	2	738	9	N	671	640	1			175

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
09	7770	X	3669	-0-	-4101	-0-	3157	2	512	9	N	465	352	1			253
10	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	4265	2	680	9	N	618	749	1			122
11	5850	X	4321	-0-	-1529	-0-	3782	2	539	9	N	490	543	1			69
12	5952	X	3269	-0-	-2683	-0-	2871	2	398	9	N	362	212	1			219
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4308	2	659	9	N	599	739	1			79
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	3723	2	524	9	N	476	349	1	1	8	205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3270	2	506	9	N	460	565	1			113
10	8401 X	3703	-0-	-4698	-0-	3204	2	499	9	N	454	353	1			214
11	8130 X	2974	-0-	-5156	-0-	2566	2	408	9	N	371	367	1			218
12	8401 X	3446	-0-	-4955	-0-	2912	2	534	9	N	485	518	1			185
01	4712 X	3230	-0-	-1482	-0-	2776	2	454	9	N	413	547	1	1	8	50
02	3528 X	1805	-0-	-1723	-0-	1450	2	355	9	N	323	186	1	1	8	186

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

09	35400 X	31356	-0-	-4044	-0-	671	1	27636	2	Y	2768	2779	0	2	8	9
						4	4	3045	9							
10	39401 X	30825	-0-	-8576	-0-	692	1	26981	2	Y	2865	2618	0	247	1	8
						3152	9					1	8			
11	38130 X	23456	-0-	-14674	-0-	317	1	20617	2	Y	2292	2292	0			8
						1	4	2521	9							
12	39401 X	12955	-0-	-26446	-0-	205	1	9888	2	Y	2599	2596	0			11
						3	4	2859	9							
01	30287 X	28005	-0-	-2282	-0-	390	1	25030	2	Y	2341	2332	0	2	5	17
						10	4	2575	9			1	8			
02	27356 X	26625	-0-	-731	-0-	336	1	23820	2	Y	2244	2246	0	1	8	14
						1	4	2468	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

09	8760 X	8424	-0-	-336	-0-	482	1	6662	2	Y	1164	1461	0			311
						1280	9									
10	9052 X	8427	-0-	-625	-0-	461	1	6651	2	Y	1195	1225	0	116	1	165
						1315	9									
11	8970 X	7991	-0-	-979	-0-	441	1	6254	2	Y	1178	1246	0			97
						1296	9									
12	9269 X	8231	-0-	-1038	-0-	508	1	6352	2	Y	1246	1037	0			306
						1371	9									
01	9269 X	8215	-0-	-1054	-0-	567	1	6354	2	Y	1176	1364	0	1	5	116
						1294	9					1	8			
*02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	606	1	7026	2	Y	1176	696	0			596
						1294	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

09	2460 X	134	-0-	-2326	-0-	1	1	69	2	Y	58	181	0			1
						64	9									
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	3	1	491	2	Y	203	203	0			-0-
						223	9									
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	18	1	1989	2	Y	1063	1061	0			2
						1	4	1169	9							
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	17	1	2737	2	Y	969	965	0	1	5	5
						4	4	1066	9							
*02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	17	1	2887	2	Y	919	920	0			4
						1011	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14580	X	10666	-0-	-3914	-0-	288	1	7992	2	Y	2166	2169	0	1	8	11
							3	4	2383	9							
10	15066	X	10008	-0-	-5058	-0-	255	1	7749	2	Y	1822	1665	0	158	1	10
							2004	9									
11	13800	X	9874	-0-	-3926	-0-	246	1	7762	2	Y	1696	1697	0			9
							1866	9									
12	11222	X	10256	-0-	-966	-0-	270	1	8157	2	Y	1661	1659	0			11
							2	4	1827	9							
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	297	1	9435	2	Y	1770	1763	0	1	5	16
							7	4	1947	9			1	8			
*02	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	285	1	9294	2	Y	1544	1547	0	1	8	12
							1698	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	228	1	9722	2	Y	2037	2041	0	1	8	6
							3	4	2241	9							
10	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	221	1	9244	2	Y	2155	1969	0	186	1	5
							2371	9					1	8			
11	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	138	1	10029	2	Y	2151	2149	0			7
							1	4	2366	9							
12	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	165	1	12112	2	Y	2129	2129	0			7
							2	4	2342	9							
01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	154	1	10147	2	Y	2272	2261	0	1	5	16
							9	4	2499	9			1	8			
02	11704	X	11493	-0-	-211	-0-	135	1	9127	2	Y	2027	2030	0	1	8	12
							1	4	2230	9							

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	335	1	9892	2	Y	2986	2991	0	2	8	14
							4	4	3285	9							
10	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	318	1	10421	2	Y	2527	2310	0	218	1	12
							2780	9					1	8			
11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	312	1	10061	2	Y	1995	1998	0			9
							1	4	2195	9							
12	12927	X	12437	-0-	-490	-0-	316	1	10130	2	Y	1808	1808	0			9
							2	4	1989	9							
01	12710	X	12169	-0-	-541	-0-	304	1	9901	2	Y	1779	1771	0	1	5	15
							7	4	1957	9			1	8			
02	11480	X	10985	-0-	-495	-0-	278	1	8799	2	Y	1734	1736	0	1	8	12
							1	4	1907	9							

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	445	1	16611	2	Y	1612	1615	0	1	8	4
							2	4	1773	9							
10	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	422	1	16965	2	Y	1547	1414	0	134	1	3
							1702	9									
11	19290	X	16821	-0-	-2469	-0-	385	1	14969	2	Y	1334	1336	0			1
							1467	9									
12	19933	X	16884	-0-	-3049	-0-	396	1	15199	2	Y	1171	1170	0			2
							1	4	1288	9							
01	18507	X	18360	-0-	-147	-0-	418	1	16419	2	Y	1379	1372	0	1	5	7
							6	4	1517	9			1	8			
02	16716	X	16516	-0-	-200	-0-	378	1	14731	2	Y	1279	1281	0			5
							1407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49530	X	42579	-0-	-6951	-0-	80	1	38464	2	Y	3668	3672	1			254
							4035	9									
10	50623	X	43101	-0-	-7522	-0-	168	1	38933	2	Y	3636	3713	1			177
							4000	9									
11	46800	X	41496	-0-	-5304	-0-	248	1	37241	2	Y	3643	3605	1			215
							4007	9									
12	45818	X	39426	-0-	-6392	-0-	236	1	35405	2	Y	3441	3537	1			119
							3785	9									
01	40858	X	40745	-0-	-113	-0-	81	1	36736	2	Y	3571	3458	1	1	8	231
							3928	9									
02	36904	X	31757	-0-	-5147	-0-	65	1	28639	2	Y	2775	2867	1			139
							3053	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53040	X	43867	-0-	-9173	-0-	82	1	39431	2	Y	3958	3971	1			268
							4354	9									
10	53847	X	44070	-0-	-9777	-0-	171	1	39606	2	Y	3903	3987	1	1	8	183
							4293	9									
11	49260	X	41732	-0-	-7528	-0-	250	1	37529	2	Y	3594	3571	1			206
							3953	9									
12	47833	X	44783	-0-	-3050	-0-	268	1	40296	2	Y	3835	3916	1			125
							4219	9									
01	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	84	1	37834	2	Y	3463	3371	1	1	8	216
							3809	9									
02	37184	X	36940	-0-	-244	-0-	77	1	33577	2	Y	2987	3066	1			137
							3286	9									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51000	X	43594	-0-	-7406	-0-	82	1	39484	2	Y	3662	3670	1			253
							4028	9									
10	52700	X	43816	-0-	-8884	-0-	171	1	39627	2	Y	3653	3728	1	1	8	177
							4018	9									
11	49350	X	41961	-0-	-7389	-0-	251	1	37761	2	Y	3590	3556	1			211
							3949	9									
12	47647	X	42391	-0-	-5256	-0-	254	1	38184	2	Y	3594	3682	1			123
							3953	9									
01	41850	X	40713	-0-	-1137	-0-	82	1	36859	2	Y	3429	3331	1			221
							3772	9									
02	37800	X	34416	-0-	-3384	-0-	72	1	31255	2	Y	2808	2893	1			136
							3089	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53070	X	44118	-0-	-8952	-0-	81	1	38922	2	Y	4650	4667	1			322
							5115	9									
10	54715	X	44176	-0-	-10539	-0-	171	1	39551	2	Y	4049	4170	1	1	8	200
							4454	9									
11	49980	X	37706	-0-	-12274	-0-	222	1	33504	2	Y	3618	3601	1			217
							3980	9									
12	48763	X	40562	-0-	-8201	-0-	239	1	35959	2	Y	3967	4046	1			138
							4364	9									
01	39928	X	39787	-0-	-141	-0-	79	1	35550	2	Y	3780	3671	1	1	8	246
							4158	9									
02	36064	X	33850	-0-	-2214	-0-	69	1	30412	2	Y	3063	3157	1			152
							3369	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43830	X	37959	-0-	-5871	-0-	70	1	33900	2	Y	3626	3631	1			248
							3989	9									
10	45291	X	39137	-0-	-6154	-0-	151	1	35002	2	Y	3622	3695	1	1	8	174
							3984	9									
11	41910	X	37225	-0-	-4685	-0-	219	1	33093	2	Y	3557	3522	1			209
							3913	9									
12	40207	X	37424	-0-	-2783	-0-	220	1	33182	2	Y	3656	3740	1			125
							4022	9									
01	36456	X	36079	-0-	-377	-0-	71	1	32139	2	Y	3517	3415	1	1	8	226
							3869	9									
02	32928	X	31124	-0-	-1804	-0-	64	1	27855	2	Y	2914	2998	1			142
							3205	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

09	46350	X	44434	-0-	-1916	-0-	280	1	39634	2	Y	4109	4045	1	1	8	410
							4520	9									
10	47895	X	43753	-0-	-4142	-0-	282	1	39139	2	Y	3938	4042	1	2	8	304
							4332	9									
11	46350	X	42155	-0-	-4195	-0-	278	1	37825	2	Y	3684	3769	1			219
							4052	9									
12	47895	X	42195	-0-	-5700	-0-	302	1	37748	2	Y	3768	3731	1	3	8	253
							4145	9									
01	46810	X	40049	-0-	-6761	-0-	293	1	35722	2	Y	3667	3653	1	2	8	265
							4034	9									
02	41468	X	36426	-0-	-5042	-0-	267	1	32846	2	Y	3012	3141	1	2	8	134
							3313	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

09	24600	X	13064	-0-	-11536	-0-	428	1	10745	2	Y	1717	1716	0	1	8	3
							2	4	1889	9							
10	25420	X	16846	-0-	-8574	-0-	504	1	14482	2	Y	1691	1546	0	146	1	2
							1860	9									
11	24600	X	15401	-0-	-9199	-0-	255	1	13668	2	Y	1344	1345	0			1
							1478	9									
12	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	293	1	17913	2	Y	1273	1273	0			1
							1	4	1400	9							
01	16833	X	16676	-0-	-157	-0-	261	1	15010	2	Y	1273	1268	0	1	5	4
							5	4	1400	9			1	8			
02	15204	X	13363	-0-	-1841	-0-	182	1	12050	2	Y	1028	1031	0			1
							1131	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

09	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	439	1	15489	2	Y	1861	1864	0	1	8	2
							3	4	2047	9							
10	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	396	1	15115	2	Y	2021	1847	0	175	1	-0-
							2223	9					1	8			
11	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	404	1	14989	2	Y	1790	1790	0			-0-
							1	4	1969	9							
12	18569	X	16436	-0-	-2133	-0-	394	1	14025	2	Y	1832	1831	0			1
							2	4	2015	9							
01	16988	X	15168	-0-	-1820	-0-	368	1	12920	2	Y	1703	1694	0	1	5	7
							7	4	1873	9			2	8			
02	15344	X	14998	-0-	-346	-0-	350	1	12889	2	Y	1599	1601	0	1	8	4
							1759	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29850	X	27842	-0-	-2008	-0-	590	1	23804	2	Y	3131	3131	0	2	8	5
							4	4	3444	9							
10	30845	X	26079	-0-	-4766	-0-	525	1	22310	2	Y	2949	2695	0	254	1	4
							3244	9					1	8			
11	28050	X	26306	-0-	-1744	-0-	529	1	22578	2	Y	2907	2906	0			5
							1	4	3198	9							
12	28768	X	27467	-0-	-1301	-0-	561	1	23683	2	Y	2927	2926	0			6
							3	4	3220	9							
01	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	547	1	22703	2	Y	2863	2851	0	2	5	15
							12	4	3149	9			1	8			
02	23380	X	23199	-0-	-181	-0-	477	1	20099	2	Y	2384	2389	0	1	8	9
							1	4	2622	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

09	12240	X	423	-0-	-11817	-0-	51	1	372	9	Y	338	338	0			-0-
10	12648	X	5519	-0-	-7129	-0-	214	1	3674	2	Y	1483	1352	0	128	1	3
							1631	9									
11	12240	X	7476	-0-	-4764	-0-	207	1	5483	2	Y	1624	1624	0			3
							1786	9									
12	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	234	1	5945	2	Y	1830	1829	0			4
							2	4	2013	9							
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	250	1	6491	2	Y	2098	2089	0	1	5	11
							9	4	2308	9			1	8			
*02	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	235	1	6607	2	Y	1971	1974	0	1	8	7
							1	4	2168	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	166	1	7065	2	Y	1179	1180	0			9
							2	4	1297	9							
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	173	1	7416	2	Y	1165	1064	0	101	1	9
							1282	9									
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	97	1	7451	2	Y	1103	1104	0			8
							1213	9									
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	118	1	9264	2	Y	1070	1070	0			8
							1	4	1177	9							
01	8866	X	8564	-0-	-302	-0-	101	1	7306	2	Y	1048	1043	0	1	5	12
							4	4	1153	9							
02	8176	X	8025	-0-	-151	-0-	109	1	6858	2	Y	962	963	0			11
							1058	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

09	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	274	1	12070	2	Y	1614	1616	0	1	8	2
							2	4	1775	9							
10	12710	X	12266	-0-	-444	-0-	240	1	10331	2	Y	1541	1408	0	133	1	2
							1695	9									
11	15720	X	11692	-0-	-4028	-0-	129	1	10038	2	Y	1386	1385	0			3
							1525	9									
12	16244	X	14386	-0-	-1858	-0-	161	1	12783	2	Y	1310	1311	0			2
							1	4	1441	9							
01	12803	X	9894	-0-	-2909	-0-	116	1	8493	2	Y	1164	1160	0	1	5	5
							5	4	1280	9							
*02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	167	1	10523	2	Y	1289	1290	0			4
							1418	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	233	1	6627	2	Y	666	637	0			360
							733	9									
10	7905	X	7690	-0-	-215	-0-	239	1	6727	2	Y	658	456	0	233	1	329
							724	9									
11	7650	X	7453	-0-	-197	-0-	238	1	6531	2	Y	622	637	0			314
							684	9									
12	7905	X	6355	-0-	-1550	-0-	210	1	5591	2	Y	504	502	0			316
							554	9									
01	7843	X	7293	-0-	-550	-0-	239	1	6342	2	Y	647	730	0			233
							712	9									
02	7084	X	6721	-0-	-363	-0-	223	1	5907	2	Y	537	563	0			207
							591	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2376	2	1002	9	N	911	910	1			77
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	2562	2	1053	9	N	957	938	1			96
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	2264	2	1191	9	N	1083	921	1			258
12	3472	X	2213	-0-	-1259	-0-	1659	2	554	9	N	504	536	1			226
01	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	2302	2	1023	9	N	930	918	1			238
02	3276	X	2853	-0-	-423	-0-	1943	2	910	9	N	827	932	1			133

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

09	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	597	1	17033	2	Y	838	841	0			1
							1	4	922	9							
10	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	566	1	16508	2	Y	887	810	0	76	1	2
							976	9									
11	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	511	1	13879	2	Y	801	801	0			2
							881	9									
12	14074	X	13934	-0-	-140	-0-	516	1	12502	2	Y	832	830	0			4
							1	4	915	9							
01	19158	X	13519	-0-	-5639	-0-	523	1	12117	2	Y	796	793	0	1	5	6
							3	4	876	9							
02	17304	X	12814	-0-	-4490	-0-	495	1	11550	2	Y	699	700	0			5
							769	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

09	16830	X	7998	-0-	-8832	-0-	321	1	6397	2	N	1162	1165	0			-0-
							2	4	1278	9							
10	17391	X	8875	-0-	-8516	-0-	336	1	7156	2	N	1257	1148	0	108	1	1
							1383	9									
11	14040	X	8682	-0-	-5358	-0-	343	1	7104	2	N	1123	1123	0			1
							1235	9									
12	14508	X	8248	-0-	-6260	-0-	349	1	6757	2	N	1037	1036	0			2
							1	4	1141	9							
*01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	352	1	6433	2	N	1077	1078	0	1	5	-0-
							4	4	1185	9							
*02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	321	1	5630	2	Y	930	927	0			3
							1023	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14160	X	11302	-0-	-2858	-0-	415	1	8389	2	Y	2268	2269	0	2	8	9
							3	4	2495	9							
10	14632	X	12240	-0-	-2392	-0-	395	1	8975	2	Y	2609	2383	0	224	1	10
							2870	9					1	8			
11	14160	X	10606	-0-	-3554	-0-	201	1	8209	2	Y	1995	1996	0			9
							1	4	2195	9							
12	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	231	1	11931	2	Y	1974	1973	0			10
							2	4	2171	9							
01	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	223	1	10043	2	Y	2037	2027	0	1	5	18
							8	4	2241	9			1	8			
02	11060	X	9480	-0-	-1580	-0-	140	1	7485	2	Y	1685	1689	0	1	8	13
							1	4	1854	9							

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
09	12300	X	214	-0-	-12086	-0-	2	1	36	2	Y	160	159	0			1
							176	9									
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540	X	9224	-0-	-6316	-0-	386	1	7462	2	Y	1249	1251	0			7
							2	4	1374	9							
10	15004	X	7788	-0-	-7216	-0-	367	1	6196	2	Y	1114	1018	0	96	1	7
							1225	9									
11	14520	X	7030	-0-	-7490	-0-	351	1	5532	2	Y	1043	1042	0			8
							1147	9									
12	15004	X	6069	-0-	-8935	-0-	345	1	4705	2	Y	925	925	0			8
							1	4	1018	9							
01	10044	X	5537	-0-	-4507	-0-	330	1	4280	2	Y	840	837	0	1	5	10
							3	4	924	9							
02	8596	X	5049	-0-	-3547	-0-	326	1	3884	2	Y	763	765	0			8
							839	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	9122	-0-	-4618	-0-	383	1	7482	2	Y	1141	1143	0			2
							2	4	1255	9							
10	14198	X	9751	-0-	-4447	-0-	432	1	8039	2	Y	1164	1064	0	101	1	1
							1280	9									
11	12030	X	10333	-0-	-1697	-0-	440	1	8562	2	Y	1210	1210	0			1
							1331	9									
12	10540	X	9082	-0-	-1458	-0-	437	1	7064	2	Y	1435	1434	0			2
							2	4	1579	9							
01	9858	X	7159	-0-	-2699	-0-	437	1	5664	2	Y	958	955	0	1	5	4
							4	4	1054	9							
02	9492	X	6498	-0-	-2994	-0-	420	1	5162	2	Y	833	835	0			2
							916	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	12290	-0-	-1840	-0-	235	1	9932	2	Y	1927	1931	0	1	8	1
							3	4	2120	9							
10	15624	X	14991	-0-	-633	-0-	333	1	12394	2	Y	2058	1880	0	177	1	1
							2264	9					1	8			
11	15120	X	13512	-0-	-1608	-0-	342	1	11221	2	Y	1771	1770	0			2
							1	4	1948	9							
12	15624	X	11719	-0-	-3905	-0-	343	1	9416	2	Y	1780	1781	0			1
							2	4	1958	9							
01	15004	X	14280	-0-	-724	-0-	408	1	11601	2	Y	2057	2047	0	1	5	9
							8	4	2263	9			1	8			
02	13552	X	10489	-0-	-3063	-0-	315	1	8559	2	Y	1468	1473	0	1	8	3
							1615	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	11206	-0-	-74	-0-	25	1	9123	2	Y	1868	1870	0	1	8	4
							3	4	2055	9							
10	11656	X	10839	-0-	-817	-0-	25	1	8799	2	Y	1832	1675	0	158	1	3
							2015	9									
11	11040	X	10233	-0-	-807	-0-	26	1	8326	2	Y	1710	1712	0			1
							1881	9									
12	11594	X	9422	-0-	-2172	-0-	26	1	7679	2	Y	1559	1559	0			1
							2	4	1715	9							
01	11594	X	9027	-0-	-2567	-0-	27	1	7352	2	Y	1493	1486	0	1	5	6
							6	4	1642	9			1	8			
02	10472	X	8193	-0-	-2279	-0-	26	1	6680	2	Y	1352	1354	0			4
							1487	9									

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
09	15840	X	14080	-0-	-1760	-0-	268	1	11306	2	Y	2275	2277	0	2	8	7
							3	4	2503	9							
10	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	428	1	13614	2	Y	2263	2068	0	195	1	6
							2489	9					1	8			
11	15840	X	14712	-0-	-1128	-0-	414	1	12238	2	Y	1872	1872	0			6
							1	4	2059	9							
12	14539	X	14329	-0-	-210	-0-	426	1	11956	2	Y	1768	1769	0			5
							2	4	1945	9							
01	15748	X	12886	-0-	-2862	-0-	370	1	10613	2	Y	1724	1717	0	1	5	10
							7	4	1896	9			1	8			
02	14224	X	11163	-0-	-3061	-0-	332	1	8810	2	Y	1836	1838	0	1	8	7
							1	4	2020	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	440	1	19196	2	Y	3271	3279	0	2	8	6
							5	4	3598	9							
10	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	442	1	19361	2	Y	2967	2712	0	255	1	5
							3264	9					1	8			
11	20700	X	20690	-0-	-10	-0-	409	1	17581	2	Y	2454	2454	0			5
							1	4	2699	9							
12	21390	X	18639	-0-	-2751	-0-	411	1	15744	2	Y	2255	2254	0			6
							3	4	2481	9							
01	20832	X	20810	-0-	-22	-0-	422	1	17831	2	Y	2316	2306	0	1	5	14
							9	4	2548	9			1	8			
02	18816	X	18585	-0-	-231	-0-	385	1	16067	2	Y	1938	1943	0	1	8	8
							1	4	2132	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	494	1	22373	2	Y	4223	4228	0	2	8	9
							6	4	4645	9							
10	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	519	1	24122	2	Y	3721	3402	0	321	1	5
							4093	9					2	8			
11	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	490	1	22769	2	Y	3220	3219	0			6
							1	4	3542	9							
12	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	517	1	22047	2	Y	2913	2913	0			6
							3	4	3204	9							
01	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	496	1	22182	2	Y	2879	2867	0	2	5	15
							12	4	3167	9			1	8			
02	23016	X	21686	-0-	-1330	-0-	432	1	18786	2	Y	2243	2249	0	1	8	8
							1	4	2467	9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	165	1	7064	2	N	1329	1332	0			3
							2	4	1462	9							
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	183	1	7816	2	N	1323	1209	0	114	1	3
							1455	9									
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	100	1	7661	2	N	1208	1207	0			4
							1329	9									
12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	114	1	8729	2	N	1148	1148	0			4
							1	4	1263	9							
*01	9455	X	6147	-0-	-3308	-0-	73	1	5065	2	N	914	917	0	1	5	-0-
							4	4	1005	9							
*02	8540	X	6100	-0-	-2440	-0-	91	1	5061	2	Y	862	857	0			5
							948	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44730	X	34568	-0-	-10162	-0-	152	1	32049	2	Y	2152	2160	1	1	8	226
							2367	9									
10	44051	X	33132	-0-	-10919	-0-	210	1	30542	2	Y	2164	2240	1	1	8	149
							2380	9									
11	39840	X	29902	-0-	-9938	-0-	207	1	27562	2	Y	1939	1873	1			215
							2133	9									
12	38285	X	28837	-0-	-9448	-0-	213	1	26493	2	Y	1937	1978	1			174
							2131	9									
01	32085	X	27360	-0-	-4725	-0-	213	1	25158	2	Y	1808	1716	1	1	8	265
							1989	9									
02	28980	X	25944	-0-	-3036	-0-	196	1	24131	2	Y	1470	1519	1	1	8	215
							1617	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41280	X	9773	-0-	-31507	-0-	3	1	9162	2	Y	553	565	1			50
							608	9									
10	42656	X	11090	-0-	-31566	-0-	10347	2	743	9	Y	675	641	1			84
11	30600	X	12816	-0-	-17784	-0-	42	1	11844	2	Y	845	864	1			65
							930	9									
12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	79	1	17465	2	Y	1167	1060	1			172
							1284	9									
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	84	1	16859	2	Y	1040	1075	1			137
							1144	9									
*02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	79	1	15192	2	Y	858	860	1	1	8	134
							944	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44250 X	40253	-0-	-3997	-0-	11	1	37215	2	Y	2752	2878	1			227
						3027	9									
10	45725 X	37932	-0-	-7793	-0-	1	1	35174	2	Y	2506	2436	1			297
						2757	9									
11	42930 X	34374	-0-	-8556	-0-	113	1	31678	2	Y	2348	2476	1			169
						2583	9									
12	44361 X	32097	-0-	-12264	-0-	133	1	29687	2	Y	2070	1936	1	1	8	302
						2277	9									
01	36177 X	30901	-0-	-5276	-0-	143	1	28634	2	Y	1931	1992	1	1	8	240
						2124	9									
02	32676 X	27366	-0-	-5310	-0-	132	1	25457	2	Y	1615	1612	1	1	8	242
						1777	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53970 X	42979	-0-	-10991	-0-	12	1	39770	2	Y	2906	3046	1	1	8	240
						3197	9									
10	54374 X	44197	-0-	-10177	-0-	1	1	40907	2	Y	2990	2880	1	1	8	349
						3289	9									
11	49710 X	39723	-0-	-9987	-0-	130	1	36490	2	Y	2821	2971	1			199
						3103	9									
12	49290 X	39036	-0-	-10254	-0-	161	1	35961	2	Y	2649	2468	1	1	8	379
						2914	9									
01	44113 X	37222	-0-	-6891	-0-	170	1	34258	2	Y	2540	2610	1	1	8	308
						2794	9									
02	39844 X	31755	-0-	-8089	-0-	152	1	29286	2	Y	2106	2104	1	2	8	308
						2317	9									

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
09	56010 X	42200	-0-	-13810	-0-	180	1	39094	2	Y	2660	2724	1			174
						2926	9									
10	56234 X	41664	-0-	-14570	-0-	162	1	38633	2	Y	2608	2574	1	1	8	207
						2869	9									
11	47910 X	37783	-0-	-10127	-0-	184	1	34966	2	Y	2394	2336	1			265
						2633	9									
12	45012 X	36272	-0-	-8740	-0-	195	1	33569	2	Y	2280	2373	1	1	8	171
						2508	9									
01	39897 X	38170	-0-	-1727	-0-	181	1	35411	2	Y	2344	2226	1	2	8	287
						2578	9									
02	36036 X	20415	-0-	-15621	-0-	111	1	18967	2	Y	1215	1313	1	1	8	188
						1337	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59160 X	43987	-0-	-15173	-0-	188	1	40707	2	Y	2811	2913	1			187
						3092	9									
10	58621 X	42427	-0-	-16194	-0-	164	1	39297	2	Y	2696	2670	1	1	8	212
						2966	9									
11	49800 X	38938	-0-	-10862	-0-	189	1	36076	2	Y	2430	2375	1			267
						2673	9									
12	50003 X	37814	-0-	-12189	-0-	202	1	34880	2	Y	2484	2565	1	1	8	185
						2732	9									
01	41199 X	36269	-0-	-4930	-0-	171	1	33610	2	Y	2262	2166	1	1	8	280
						2488	9									
02	37212 X	17683	-0-	-19529	-0-	96	1	16395	2	Y	1084	1192	1	1	8	171
						1192	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 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
09	41610	X	31406	-0-	-10204	-0-	137	1	29087	2	Y	1984	1996	1	1	8	210
							2182	9									
10	42253	X	30105	-0-	-12148	-0-	190	1	27697	2	Y	2016	2085	1			141
							2218	9									
11	39930	X	27149	-0-	-12781	-0-	188	1	24963	2	Y	1816	1752	1			205
							1998	9									
12	41261	X	26413	-0-	-14848	-0-	195	1	24248	2	Y	1791	1832	1			164
							1970	9									
01	29233	X	24987	-0-	-4246	-0-	195	1	22957	2	Y	1668	1583	1	1	8	248
							1835	9									
02	26404	X	22826	-0-	-3578	-0-	172	1	21134	2	Y	1382	1425	1	1	8	204
							1520	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

09	13080	X	8769	-0-	-4311	-0-	62	1	7359	2	N	1225	1170	1	1	8	243
							1348	9									
10	12586	X	7947	-0-	-4639	-0-	58	1	6656	2	N	1121	1295	1			69
							1233	9									
11	12180	X	7373	-0-	-4807	-0-	58	1	6202	2	N	1012	1014	1			67
							1113	9									
12	12586	X	9066	-0-	-3520	-0-	72	1	7556	2	N	1307	1264	1			110
							1438	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	56	1	6357	2	N	905	943	1	2	8	70
							996	9									
*02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	59	1	6211	2	N	982	937	1	2	8	113
							1080	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

09	13080	X	2168	-0-	-10912	-0-	1798	2	3	4	N	334	352	0	1	1	5
							367	9									
10	12462	X	9229	-0-	-3233	-0-	7453	2	13	4	N	1603	1583	0	1	8	24
							1763	9									
11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	10277	2	2	4	N	1693	1673	0	22	1	22
							1862	9									
12	11904	X	11608	-0-	-296	-0-	9723	2	5	4	N	1709	1653	0	54	1	23
							1880	9					1	8			
01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	10227	2	4	4	N	1563	1524	0	42	1	18
							1719	9					2	8			
02	11340	X	10326	-0-	-1014	-0-	8431	2	450	4	N	1314	1310	0	1	8	21
							1445	9									

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

09	9900	X	7467	-0-	-2433	-0-	129	1	6149	2	N	1081	1086	1	1	8	248
							1189	9									
10	10230	X	6627	-0-	-3603	-0-	100	1	5509	2	N	925	1047	1			126
							1018	9									
11	9510	X	8509	-0-	-1001	-0-	160	1	7146	2	N	1094	1064	1			156
							1203	9									
12	9238	X	8201	-0-	-1037	-0-	143	1	6950	2	N	1007	1029	1			134
							1108	9									
01	7905	X	7165	-0-	-740	-0-	149	1	6005	2	N	919	816	1			237
							1011	9									
*02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	162	1	7360	2	N	1132	1157	1	1	8	211
							1245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	4036	-0-	-2864	-0-	3073	2	963	9	N	875	836	1			201
10	7130	X	4219	-0-	-2911	-0-	3204	2	1015	9	N	923	914	1			210
11	6900	X	3223	-0-	-3677	-0-	2355	2	868	9	N	789	695	1			304
12	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	2398	2	798	9	N	725	752	1			277
01	5518	X	1555	-0-	-3963	-0-	697	2	858	9	N	780	947	1	1	8	109
02	3808	X	3402	-0-	-406	-0-	2684	2	718	9	N	653	626	1	1	8	135

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

09	16320	X	4650	-0-	-11670	-0-	79	1	3800	2	Y	700	697	0			3
							1	4	770	9							
10	16058	X	11706	-0-	-4352	-0-	247	1	9576	2	Y	1712	1563	0	147	1	5
							1883	9									
11	15540	X	9616	-0-	-5924	-0-	153	1	7865	2	Y	1453	1452	0			6
							1598	9									
12	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	240	1	8813	2	Y	1604	1603	0			7
							2	4	1764	9							
01	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	275	1	10478	2	Y	2153	2142	0	1	5	16
							9	4	2368	9			1	8			
*02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	267	1	9871	2	Y	2147	2148	0	1	8	14
							1	4	2362	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

09	17760	X	17429	-0-	-331	-0-	344	1	14847	2	N	2032	2036	0	1	8	1
							3	4	2235	9							
10	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	463	1	17053	2	N	2255	2061	0	194	1	-0-
							2481	9					1	8			
11	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	454	1	15454	2	N	2078	2075	0			3
							1	4	2286	9							
12	18011	X	16596	-0-	-1415	-0-	463	1	14051	2	N	1891	1892	0			2
							2	4	2080	9							
*01	19995	X	18712	-0-	-1283	-0-	474	1	16155	2	N	1886	1886	0	1	5	-0-
							8	4	2075	9			1	8			
*02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	440	1	14795	2	Y	1581	1577	0	1	8	3
							1739	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

09	26700	X	6003	-0-	-20697	-0-	86	1	4232	2	Y	1530	1525	0			6
							2	4	1683	9							
10	25389	X	14634	-0-	-10755	-0-	189	1	9654	2	Y	4355	3972	0	375	1	12
							4791	9					2	8			
11	17490	X	16357	-0-	-1133	-0-	233	1	11489	2	Y	4213	4209	0	1	8	15
							1	4	4634	9							
12	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	304	1	12837	2	Y	3809	3808	0			16
							4	4	4190	9							
01	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	333	1	13216	2	Y	4286	4266	0	3	5	30
							17	4	4715	9			3	8			
*02	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	311	1	11720	2	Y	3530	3538	0	1	8	21
							1	4	3883	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	24510	X	2158	-0-	-22352	-0-	48	1	1424	2	Y	623	623	0			1
							1	4	685	9							
10	25327	X	5879	-0-	-19448	-0-	83	1	3826	2	Y	1791	1633	0	153	1	6
							1970	9									
11	24510	X	6902	-0-	-17608	-0-	99	1	5029	2	Y	1613	1613	0			6
							1774	9									
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	153	1	6471	2	Y	1685	1685	0			6
							2	4	1854	9							
01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	172	1	6535	2	Y	1870	1861	0	1	5	13
							8	4	2057	9			1	8			
*02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	186	1	5350	2	Y	1989	1990	0	1	8	11
							1	4	2188	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19440	X	7450	-0-	-11990	-0-	107	1	6018	2	Y	1203	1199	0			4
							2	4	1323	9							
10	20088	X	14881	-0-	-5207	-0-	295	1	12363	2	Y	2021	1845	0	174	1	5
							2223	9					1	8			
11	18240	X	14910	-0-	-3330	-0-	308	1	12625	2	Y	1796	1797	0			4
							1	4	1976	9							
12	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	311	1	11845	2	Y	2338	2334	0			8
							3	4	2572	9							
01	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	312	1	13143	2	Y	2137	2128	0	1	5	15
							9	4	2351	9			1	8			
02	13916	X	12613	-0-	-1303	-0-	268	1	10089	2	Y	2050	2053	0	1	8	11
							1	4	2255	9							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	20264	-0-	-1876	-0-	393	1	17213	2	Y	2414	2417	0	2	8	-0-
							3	4	2655	9							
10	22723	X	21652	-0-	-1071	-0-	385	1	18804	2	Y	2239	2045	0	193	1	-0-
							2463	9					1	8			
11	25170	X	20299	-0-	-4871	-0-	332	1	18091	2	Y	1705	1705	0			-0-
							1876	9									
12	26009	X	19886	-0-	-6123	-0-	342	1	17355	2	Y	1988	1987	0			1
							2	4	2187	9							
01	21545	X	21012	-0-	-533	-0-	362	1	18412	2	Y	2027	2018	0	1	5	8
							8	4	2230	9			1	8			
02	19460	X	17888	-0-	-1572	-0-	331	1	15412	2	Y	1949	1952	0	1	8	4
							1	4	2144	9							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	391	1	15699	2	Y	2890	2889	0	2	8	9
							4	4	3179	9							
10	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	385	1	16146	2	Y	3766	3439	0	324	1	10
							4143	9					2	8			
11	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	409	1	14988	2	Y	2961	2963	0			8
							1	4	3257	9							
12	20057	X	18500	-0-	-1557	-0-	357	1	15637	2	Y	2275	2277	0			6
							3	4	2503	9							
01	20522	X	19966	-0-	-556	-0-	368	1	16940	2	Y	2407	2397	0	2	5	13
							10	4	2648	9			1	8			
02	18536	X	17748	-0-	-788	-0-	331	1	15023	2	Y	2175	2179	0	1	8	8
							1	4	2393	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	335	1	15016	2	Y	1501	1504	0			4
							2	4	1651	9							
10	20987	X	18932	-0-	-2055	-0-	367	1	17023	2	Y	1402	1282	0	120	1	4
							1542	9									
11	20310	X	17143	-0-	-3167	-0-	366	1	14793	2	Y	1803	1801	0			6
							1	4	1983	9							
12	17670	X	16243	-0-	-1427	-0-	315	1	14178	2	Y	1589	1590	0			5
							2	4	1748	9							
01	18941	X	16404	-0-	-2537	-0-	318	1	14266	2	Y	1648	1640	0	1	5	11
							7	4	1813	9			1	8			
02	17108	X	15127	-0-	-1981	-0-	296	1	13199	2	Y	1484	1487	0	1	8	7
							1632	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	387	1	15572	2	Y	3141	3139	0	2	8	10
							4	4	3455	9							
10	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	377	1	15673	2	Y	3550	3241	0	306	1	11
							3905	9					2	8			
11	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	373	1	13709	2	Y	3072	3074	0			9
							1	4	3379	9							
12	19282	X	17504	-0-	-1778	-0-	346	1	14258	2	Y	2634	2634	0			9
							3	4	2897	9							
01	19592	X	18759	-0-	-833	-0-	361	1	15201	2	Y	2895	2882	0	2	5	19
							12	4	3185	9			1	8			
02	17696	X	16858	-0-	-838	-0-	319	1	13765	2	Y	2521	2527	0	1	8	12
							1	4	2773	9							

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
09	14760	X	12572	-0-	-2188	-0-	10299	2	18	4	Y	2050	2046	0	6	1	28
							2255	9					2	8			
10	14322	X	11574	-0-	-2748	-0-	9424	2	15	4	Y	1941	1938	0	1	8	30
							2135	9									
11	13560	X	10922	-0-	-2638	-0-	9119	2	2	4	Y	1637	1623	0	21	1	23
							1801	9									
12	13361	X	8001	-0-	-5360	-0-	6254	2	5	4	Y	1584	1532	0	50	1	24
							1742	9					1	8			
01	12989	X	9399	-0-	-3590	-0-	7967	2	3	4	Y	1299	1268	0	35	1	18
							1429	9					2	8			
02	11732	X	9391	-0-	-2341	-0-	7578	2	404	4	Y	1281	1275	0	1	8	23
							1409	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	4741	-0-	-2009	-0-	32	1	3807	2	N	820	800	1			170
							902	9									
10	6851	X	5264	-0-	-1587	-0-	36	1	4234	2	N	904	1016	1			58
							994	9									
11	6630	X	5002	-0-	-1628	-0-	38	1	4081	2	N	803	805	1			56
							883	9									
12	5704	X	4751	-0-	-953	-0-	37	1	3853	2	N	783	770	1			69
							861	9									
01	5704	X	4948	-0-	-756	-0-	35	1	4022	2	N	810	815	1	2	8	62
							891	9									
02	4760	X	3799	-0-	-961	-0-	29	1	3052	2	N	653	636	1	1	8	78
							718	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630 X	8959	-0-	-671	-0-	7954	2	1005	9	N	914	990	1			70
10	9641 X	9051	-0-	-590	-0-	8028	2	1023	9	N	930	885	1			115
11	9030 X	8993	-0-	-37	-0-	8045	2	948	9	N	862	794	1			183
12	9331 X	5568	-0-	-3763	-0-	4522	2	1046	9	N	951	990	1			144
01	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	343	381	1	1	8	105
02	7952 X	1768	-0-	-6184	-0-	735	2	1033	9	N	939	986	1	8	8	50

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

09	68040 X	54603	-0-	-13437	-0-	372	1	46004	2	Y	7470	7483	0	3	8	16
						10	4	8217	9							
10	67921 X	55323	-0-	-12598	-0-	393	1	46914	2	Y	7287	6658	0	630	1	12
						8016	9					3	8			
11	61860 X	52449	-0-	-9411	-0-	379	1	44756	2	Y	6647	6646	0	1	8	12
						2	4	7312	9							
12	57164 X	49040	-0-	-8124	-0-	377	1	42258	2	Y	5817	5818	0	1	8	10
						6	4	6399	9							
01	49817 X	48890	-0-	-927	-0-	379	1	41982	2	Y	5914	5889	0	4	5	28
						24	4	6505	9			3	8			
*02	45443 X	45443	-0-	-0-	-0-	365	1	38236	2	Y	6218	6222	0	2	8	22
						2	4	6840	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

09	6390 X	5825	-0-	-565	-0-	36	1	4450	2	N	1217	1166	1			246
						1339	9									
10	6603 X	5243	-0-	-1360	-0-	32	1	3881	2	N	1209	1378	1			77
						1330	9									
11	6150 X	4402	-0-	-1748	-0-	29	1	3190	2	N	1075	1078	1	1	8	73
						1183	9									
12	6231 X	4713	-0-	-1518	-0-	33	1	3500	2	N	1073	1053	1			93
						1180	9									
01	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	33	1	3773	2	N	1125	1130	1	2	8	86
						1238	9									
02	3864 X	3212	-0-	-652	-0-	22	1	2342	2	N	771	763	1	1	8	93
						848	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

09	8790 X	7043	-0-	-1747	-0-	5381	2	13	4	N	1499	1495	0	5	1	19
						1649	9					1	8			
10	8711 X	5574	-0-	-3137	-0-	4042	2	11	4	N	1383	1380	0	1	8	21
						1521	9									
11	8430 X	3983	-0-	-4447	-0-	2794	2	1	4	N	1080	1071	0	14	1	16
						1188	9									
12	8711 X	4857	-0-	-3854	-0-	3560	2	4	4	N	1175	1135	0	37	1	18
						1293	9					1	8			
01	6913 X	6217	-0-	-696	-0-	4912	2	3	4	N	1184	1153	0	31	1	17
						1302	9					1	8			
02	6244 X	6013	-0-	-231	-0-	4568	2	242	4	N	1094	1089	0	1	8	21
						1203	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 #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53700	X	47220	-0-	-6480	-0-	65	1	41092	2	Y	5512	5507	1	5	8	352
							6063	9									
10	55490	X	53055	-0-	-2435	-0-	70	1	46207	2	Y	6162	6107	1	4	8	403
							6778	9									
11	53700	X	48219	-0-	-5481	-0-	106	1	42053	2	Y	5509	5460	1			452
							6060	9									
12	54808	X	50819	-0-	-3989	-0-	107	1	44552	2	Y	5600	5641	1	2	8	409
							6160	9									
01	48763	X	48518	-0-	-245	-0-	85	1	42846	2	Y	5079	5171	1	6	8	311
							5587	9									
02	44044	X	30158	-0-	-13886	-0-	42	1	26566	2	Y	3227	3371	1	6	8	161
							3550	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63360	X	55457	-0-	-7903	-0-	78	1	48618	2	Y	6146	6141	1	6	8	389
							6761	9									
10	65472	X	50734	-0-	-14738	-0-	67	1	44499	2	Y	5607	5624	1	4	8	368
							6168	9									
11	63360	X	45170	-0-	-18190	-0-	100	1	39702	2	Y	4880	4849	1			399
							5368	9									
12	65472	X	42637	-0-	-22835	-0-	90	1	37543	2	Y	4549	4615	1	1	8	332
							5004	9									
01	45601	X	39867	-0-	-5734	-0-	70	1	35263	2	Y	4122	4200	1	5	8	249
							4534	9									
02	41188	X	24852	-0-	-16336	-0-	34	1	21958	2	Y	2600	2718	1	5	8	126
							2860	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49137	X	49137	-0-	-0-	-0-	68	1	42897	2	Y	5611	5568	1	6	8	351
							6172	9									
10	48639	X	46443	-0-	-2196	-0-	61	1	40716	2	Y	5151	5164	1	4	8	334
							5666	9									
11	47070	X	42119	-0-	-4951	-0-	92	1	36793	2	Y	4758	4709	1			383
							5234	9									
12	48639	X	45070	-0-	-3569	-0-	95	1	39292	2	Y	5166	5179	1	2	8	368
							5683	9									
01	43489	X	43489	-0-	-0-	-0-	76	1	38213	2	Y	4727	4810	1	5	8	280
							5200	9									
02	37800	X	26941	-0-	-10859	-0-	37	1	23744	2	Y	2873	3014	1	5	8	134
							3160	9									

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
09	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	64	1	19188	2	N	4746	4747	0	2	8	12
							7	4	5221	9							
10	14539	X	13422	-0-	-1117	-0-	46	1	9655	2	N	3383	3095	0	292	1	7
							3721	9					1	8			
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	37	1	15992	2	N	2506	2506	0			7
							1	4	2757	9							
12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	354	1	12530	2	N	2084	2083	0			8
							2	4	2292	9							
01	24459	X	12144	-0-	-12315	-0-	328	1	9776	2	N	1847	1840	0	1	5	13
							8	4	2032	9			1	8			
02	22092	X	9747	-0-	-12345	-0-	280	1	7862	2	N	1459	1463	0	1	8	8
							1605	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	84	1	20019	2	N	6188	6202	0	3	8	18
							9	4	6807	9							
10	29205	X	29205	-0-	-0-	-0-	82	1	22483	2	N	6036	5515	0	520	1	17
							6640	9					2	8			
11	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	84	1	16556	2	N	5594	5594	0	1	8	16
							1	4	6153	9							
12	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	293	1	16091	2	N	4904	4905	0	1	8	14
							5	4	5394	9							
*01	29698	X	23733	-0-	-5965	-0-	340	1	18169	2	N	4732	4740	0	3	5	-0-
							19	4	5205	9			3	8			
*02	26376	X	20116	-0-	-6260	-0-	301	1	15712	2	Y	3729	3712	0	1	8	16
							1	4	4102	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	91	1	22910	2	N	6626	6638	0	3	8	18
							9	4	7289	9							
10	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	71	1	23264	2	N	5260	4810	0	454	1	12
							5786	9					2	8			
11	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	63	1	16932	2	N	4204	4206	0	1	8	9
							1	4	4624	9							
12	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	284	1	16497	2	N	3953	3952	0	1	8	9
							4	4	4348	9							
*01	31310	X	20032	-0-	-11278	-0-	286	1	15713	2	N	3653	3659	0	2	5	-0-
							15	4	4018	9			1	8			
*02	28280	X	15154	-0-	-13126	-0-	227	1	11954	2	Y	2702	2690	0	1	8	11
							1	4	2972	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46110	X	38960	-0-	-7150	-0-	97	1	31063	2	N	7082	7099	0	3	8	19
							10	4	7790	9							
10	47647	X	36063	-0-	-11584	-0-	79	1	29525	2	N	5872	5369	0	506	1	14
							6459	9					2	8			
11	46110	X	27530	-0-	-18580	-0-	72	1	22124	2	N	4848	4849	0	1	8	12
							1	4	5333	9							
12	47647	X	25648	-0-	-21999	-0-	345	1	20513	2	N	4350	4350	0	1	8	11
							5	4	4785	9							
*01	35743	X	24369	-0-	-11374	-0-	349	1	19569	2	N	4032	4037	0	3	5	-0-
							16	4	4435	9			3	8			
*02	32284	X	23098	-0-	-9186	-0-	346	1	18770	2	Y	3619	3606	0	1	8	12
							1	4	3981	9							

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
09	78150	X	68043	-0-	-10107	-0-	159	1	55031	2	N	11669	11701	0	5	8	32
							17	4	12836	9							
10	80755	X	62102	-0-	-18653	-0-	135	1	50920	2	N	10042	9181	0	866	1	24
							1	4	11046	9			3	8			
11	78150	X	49608	-0-	-28542	-0-	109	1	41383	2	N	7376	7379	0	1	8	20
							2	4	8114	9							
12	80755	X	43433	-0-	-37322	-0-	106	1	36389	2	N	6301	6303	0	1	8	17
							7	4	6931	9							
*01	80755	X	39539	-0-	-41216	-0-	98	1	33414	2	N	5459	5469	0	4	5	-0-
							22	4	6005	9			3	8			
*02	63504	X	31560	-0-	-31944	-0-	84	1	26511	2	Y	4513	4492	0	2	8	19
							1	4	4964	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	11340	X	10902	-0-	-438	-0-	31	1	8361	2	N	2279	2285	0	2	8	8
							3	4	2507	9							
10	11718	X	10958	-0-	-760	-0-	32	1	8360	2	N	2333	2132	0	201	1	7
							2566	9					1	8			
11	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	26	1	10445	2	N	1806	1808	0			5
							1	4	1987	9							
12	11718	X	10421	-0-	-1297	-0-	288	1	8405	2	N	1569	1569	0			5
							2	4	1726	9							
*01	11718	X	7762	-0-	-3956	-0-	255	1	5995	2	N	1369	1372	0	1	5	-0-
							6	4	1506	9			1	8			
*02	10584	X	7147	-0-	-3437	-0-	239	1	5576	2	Y	1211	1206	0			5
							1332	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29880	X	20972	-0-	-8908	-0-	57	1	16278	2	N	4210	4221	0	2	8	11
							6	4	4631	9							
10	30876	X	21059	-0-	-9817	-0-	59	1	16226	2	N	4340	3966	0	373	1	10
							4774	9					2	8			
11	29880	X	22951	-0-	-6929	-0-	64	1	18181	2	N	4277	4273	0	1	8	13
							1	4	4705	9							
12	30876	X	20940	-0-	-9936	-0-	66	1	16587	2	N	3894	3894	0			13
							4	4	4283	9							
*01	24676	X	23831	-0-	-845	-0-	70	1	19435	2	N	3918	3926	0	3	5	-0-
							16	4	4310	9			2	8			
*02	21420	X	18481	-0-	-2939	-0-	55	1	15133	2	Y	2993	2977	0	1	8	15
							1	4	3292	9							

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
09	65613	X	65613	-0-	-0-	-0-	190	1	50029	2	N	13976	14003	0	7	8	35
							20	4	15374	9							
10	70643	X	70643	-0-	-0-	-0-	197	1	54359	2	N	14624	13362	0	1261	1	31
							1	4	16086	9			5	8			
11	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	161	1	45449	2	N	10845	10847	0	1	8	28
							3	4	11930	9							
12	55201	X	55201	-0-	-0-	-0-	161	1	44458	2	N	9610	9610	0	1	8	27
							11	4	10571	9							
*01	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	151	1	41263	2	N	8498	8514	0	6	5	-0-
							35	4	9348	9			5	8			
*02	44487	X	44487	-0-	-0-	-0-	134	1	36412	2	Y	7217	7184	0	2	8	31
							2	4	7939	9							

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
09	86493	X	42693	-0-	-43800	-0-	125	1	32451	2	N	9185	9202	0	5	8	22
							13	4	10104	9							
10	44723	X	44723	-0-	-0-	-0-	118	1	35026	2	N	8708	7959	0	750	1	18
							9579	9					3	8			
11	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	108	1	30252	2	N	7285	7285	0	1	8	17
							2	4	8014	9							
12	34049	X	34049	-0-	-0-	-0-	108	1	26881	2	N	6412	6411	0	1	8	17
							7	4	7053	9							
*01	32333	X	31989	-0-	-344	-0-	104	1	25456	2	N	5823	5833	0	4	5	-0-
							24	4	6405	9			3	8			
*02	29204	X	25990	-0-	-3214	-0-	86	1	20810	2	Y	4630	4610	0	2	8	18
							1	4	5093	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	125783	X	57092	-0-	-68691	-0-	331	1	45271	2	N	10432	10466	0	5	8	28
							15	4	11475	9							
10	55087	X	47584	-0-	-7503	-0-	273	1	38156	2	N	8323	7610	0	718	1	20
							9155	9					3	8			
11	53310	X	39786	-0-	-13524	-0-	242	1	32568	2	N	6340	6343	0	1	8	16
							2	4	6974	9							
12	55087	X	36545	-0-	-18542	-0-	374	1	30167	2	N	5453	5453	0	1	8	15
							6	4	5998	9							
*01	55087	X	30895	-0-	-24192	-0-	335	1	25364	2	N	4706	4715	0	3	5	-0-
							19	4	5177	9			3	8			
*02	49756	X	29088	-0-	-20668	-0-	638	1	23795	2	Y	4231	4211	0	1	8	19
							1	4	4654	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	184	1	19950	2	N	7677	7652	0	3	8	22
							11	4	8445	9							
10	39019	X	39019	-0-	-0-	-0-	255	1	27795	2	N	9971	9106	0	859	1	25
							1	4	10968	9			3	8			
11	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	235	1	23301	2	N	7834	7833	0	1	8	25
							2	4	8617	9							
12	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	432	1	26052	2	N	9908	9897	0	2	8	34
							11	4	10899	9							
*01	32522	X	32522	-0-	-0-	-0-	384	1	24303	2	N	7096	7120	0	5	5	-0-
							29	4	7806	9			5	8			
*02	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	614	1	21381	2	Y	7153	7114	0	2	8	37
							2	4	7868	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60481	X	28700	-0-	-31781	-0-	79	1	22222	2	N	5810	5823	0	3	8	16
							8	4	6391	9							
10	26350	X	26252	-0-	-98	-0-	69	1	20591	2	N	5084	4647	0	438	1	13
							5592	9					2	8			
11	25500	X	19874	-0-	-5626	-0-	56	1	15641	2	N	3796	3798	0	1	8	10
							1	4	4176	9							
12	26350	X	19978	-0-	-6372	-0-	64	1	15759	2	N	3774	3772	0			12
							4	4	4151	9							
*01	26350	X	19871	-0-	-6479	-0-	61	1	16035	2	N	3419	3428	0	2	5	-0-
							14	4	3761	9			1	8			
*02	23800	X	15265	-0-	-8535	-0-	49	1	12270	2	Y	2677	2661	0	1	8	15
							1	4	2945	9							

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
09	55292	X	55292	-0-	-0-	-0-	178	1	40593	2	N	13184	13144	0	6	8	34
							19	4	14502	9							
10	65142	X	65142	-0-	-0-	-0-	192	1	49278	2	N	14246	13015	0	1228	1	32
							1	4	15671	9			5	8			
11	57706	X	57706	-0-	-0-	-0-	167	1	45165	2	N	11246	11249	0	1	8	28
							3	4	12371	9							
12	56324	X	56324	-0-	-0-	-0-	166	1	45295	2	N	9865	9865	0	2	8	26
							11	4	10852	9							
*01	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	160	1	40877	2	N	8980	8994	0	6	5	-0-
							37	4	9878	9			6	8			
*02	42544	X	42544	-0-	-0-	-0-	140	1	34082	2	Y	7564	7530	0	3	8	31
							2	4	8320	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	102259	X	34545	-0-	-67714	-0-	392	1	26788	2	N	6686	6700	0	3	8	18
							10	4	7355	9							
10	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	413	1	29140	2	N	6204	5669	0	535	1	16
							6824	9					2	8			
11	34020	X	29202	-0-	-4818	-0-	388	1	23390	2	N	4930	4934	0	1	8	11
							1	4	5423	9							
12	35154	X	24268	-0-	-10886	-0-	375	1	19450	2	N	4035	4035	0	1	8	10
							4	4	4439	9							
*01	35154	X	22802	-0-	-12352	-0-	352	1	18708	2	N	3389	3396	0	2	5	-0-
							14	4	3728	9			1	8			
*02	31752	X	21641	-0-	-10111	-0-	350	1	17764	2	Y	3205	3189	0	1	8	15
							1	4	3526	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34880	X	34880	-0-	-0-	-0-	96	1	27033	2	N	7037	7050	0	3	8	16
							10	4	7741	9							
10	34224	X	31378	-0-	-2846	-0-	83	1	24524	2	N	6155	5627	0	531	1	11
							6771	9					2	8			
11	33120	X	28385	-0-	-4735	-0-	75	1	22766	2	N	5039	5040	0	1	8	9
							1	4	5543	9							
12	34224	X	21234	-0-	-12990	-0-	61	1	17195	2	N	3613	3615	0			7
							4	4	3974	9							
*01	34224	X	20775	-0-	-13449	-0-	61	1	16956	2	N	3404	3408	0	2	5	-0-
							14	4	3744	9			1	8			
*02	30912	X	16329	-0-	-14583	-0-	47	1	13445	2	Y	2578	2567	0	1	8	10
							1	4	2836	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	67	1	20429	2	N	4905	4918	0	2	8	11
							7	4	5396	9							
10	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	63	1	23313	2	N	4628	4230	0	399	1	8
							5091	9					2	8			
11	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	62	1	23240	2	N	4182	4182	0	1	8	7
							1	4	4600	9							
12	22847	X	19868	-0-	-2979	-0-	55	1	16167	2	N	3311	3312	0			6
							4	4	3642	9							
*01	22847	X	20029	-0-	-2818	-0-	54	1	16666	2	N	2997	3000	0	2	5	-0-
							12	4	3297	9			1	8			
*02	20636	X	17516	-0-	-3120	-0-	49	1	14539	2	Y	2661	2652	0	1	8	8
							1	4	2927	9							

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
09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	66	1	17154	2	N	4884	4892	0	2	8	10
							7	4	5372	9							
10	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	59	1	18930	2	N	4364	3988	0	377	1	7
							4800	9					2	8			
11	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	67	1	22665	2	N	4496	4493	0	1	8	9
							1	4	4946	9							
12	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	61	1	14920	2	N	3606	3607	0			8
							4	4	3967	9							
*01	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	59	1	14479	2	N	3290	3295	0	2	5	-0-
							13	4	3619	9			1	8			
*02	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	53	1	13673	2	Y	2846	2833	0	1	8	12
							1	4	3131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	47220	X	21059	-0-	-26161	-0-	164	1	11310	2	N	8703	8715	0	5	8	23
							12	4	9573	9							
10	48794	X	26653	-0-	-22141	-0-	183	1	17470	2	N	8182	7478	0	706	1	18
							9000	9					3	8			
11	49537	X	49537	-0-	-0-	-0-	306	1	37861	2	N	10334	10325	0	1	8	26
							3	4	11367	9							
12	47297	X	47297	-0-	-0-	-0-	327	1	36294	2	N	9695	9693	0	1	8	27
							11	4	10665	9							
*01	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	294	1	30637	2	N	7700	7717	0	5	5	-0-
							32	4	8470	9			5	8			
*02	44072	X	40595	-0-	-3477	-0-	317	1	32732	2	Y	6858	6827	0	2	8	29
							2	4	7544	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64706	X	64706	-0-	-0-	-0-	385	1	52706	2	N	10545	10572	0	5	8	27
							15	4	11600	9							
10	60333	X	60333	-0-	-0-	-0-	345	1	49550	2	N	9488	8672	0	819	1	21
							1	4	10437	9			3	8			
11	51210	X	48433	-0-	-2777	-0-	274	1	39970	2	N	7443	7443	0	1	8	20
							2	4	8187	9							
12	52917	X	42654	-0-	-10263	-0-	268	1	35547	2	N	6211	6211	0	1	8	19
							7	4	6832	9							
*01	52917	X	37232	-0-	-15685	-0-	259	1	30885	2	N	5514	5526	0	4	5	-0-
							23	4	6065	9			3	8			
*02	47796	X	29486	-0-	-18310	-0-	221	1	24711	2	Y	4139	4119	0	1	8	19
							1	4	4553	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76950	X	45911	-0-	-31039	-0-	275	1	37037	2	N	7807	7825	0	3	8	22
							11	4	8588	9							
10	79515	X	44080	-0-	-35435	-0-	252	1	36439	2	N	6717	6139	0	579	1	18
							7389	9					3	8			
11	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	195	1	28778	2	N	5144	5146	0	1	8	15
							1	4	5658	9							
12	79515	X	31394	-0-	-48121	-0-	198	1	26193	2	N	4544	4544	0	1	8	14
							5	4	4998	9							
*01	52111	X	28916	-0-	-23195	-0-	202	1	23901	2	N	4359	4367	0	3	5	-0-
							18	4	4795	9			3	8			
*02	42840	X	22630	-0-	-20210	-0-	170	1	18961	2	Y	3180	3165	0	1	8	14
							1	4	3498	9							

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
09	268830	X	94750	-0-	-174080	-0-	192	1	85961	2	Y	7815	7979	1	2	8	161
							8597	9									
10	126542	X	94134	-0-	-32408	-0-	293	1	85384	2	Y	7688	7717	1	5	8	127
							8457	9									
11	122460	X	93089	-0-	-29371	-0-	432	1	84271	2	Y	7624	7562	1			189
							8386	9									
12	126542	X	87006	-0-	-39536	-0-	394	1	78890	2	Y	7020	7002	1	4	8	203
							7722	9									
01	126542	X	80891	-0-	-45651	-0-	352	1	73687	2	Y	6229	6252	1	5	8	175
							6852	9									
02	88424	X	65569	-0-	-22855	-0-	319	1	59812	2	Y	4944	5031	1	4	8	84
							5438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	48272	X	48272	-0-	-0-	-0-	137	1	36993	2	N	10116	10083	0	5	8	28
							14	4	11128	9							
10	41296	X	41296	-0-	-0-	-0-	107	1	32509	2	N	7891	7216	0	680	1	20
							8680	9					3	8			
11	39000	X	34146	-0-	-4854	-0-	90	1	27368	2	N	6078	6080	0	1	8	17
							2	4	6686	9							
12	40300	X	30485	-0-	-9815	-0-	96	1	24150	2	N	5666	5665	0	1	8	17
							6	4	6233	9							
*01	40300	X	29569	-0-	-10731	-0-	86	1	24169	2	N	4813	4824	0	3	5	-0-
							20	4	5294	9			3	8			
*02	36400	X	22745	-0-	-13655	-0-	68	1	18636	2	Y	3673	3655	0	1	8	17
							1	4	4040	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44440	X	44440	-0-	-0-	-0-	33828	2	10612	9	N	9647	9616	0	5	8	26
10	38810	X	38810	-0-	-0-	-0-	30413	2	8397	9	N	7634	6981	0	659	1	17
													3	8			
11	34980	X	30062	-0-	-4918	-0-	85	1	23704	2	N	5702	5704	0	1	8	14
							1	4	6272	9							
12	36146	X	25570	-0-	-10576	-0-	76	1	20504	2	N	4532	4534	0	1	8	11
							5	4	4985	9							
*01	36146	X	22301	-0-	-13845	-0-	86	1	16886	2	N	4826	4831	0	3	5	-0-
							20	4	5309	9			3	8			
*02	32648	X	19039	-0-	-13609	-0-	61	1	15347	2	Y	3300	3287	0	1	8	12
							1	4	3630	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64614	X	32415	-0-	-32199	-0-	97	1	24479	2	N	7117	7128	0	3	8	21
							10	4	7829	9							
10	45556	X	45556	-0-	-0-	-0-	115	1	36054	2	N	8534	7795	0	736	1	21
							9387	9					3	8			
11	41251	X	41251	-0-	-0-	-0-	106	1	33309	2	N	7122	7123	0	1	8	19
							2	4	7834	9							
12	44990	X	44990	-0-	-0-	-0-	120	1	37020	2	N	7129	7127	0	1	8	20
							8	4	7842	9							
*01	41349	X	41349	-0-	-0-	-0-	112	1	34300	2	N	6283	6295	0	4	5	-0-
							26	4	6911	9			4	8			
*02	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	92	1	28639	2	Y	4935	4913	0	2	8	20
							1	4	5429	9							

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
09	92341	X	4399	-0-	-87942	-0-	13	1	3365	2	N	927	952	0			1
							1	4	1020	9							
10	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	80	1	20341	2	N	5908	5387	0	508	1	12
							6499	9					2	8			
11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	73	1	20905	2	N	4881	4879	0	1	8	13
							1	4	5369	9							
12	22475	X	18456	-0-	-4019	-0-	70	1	13813	2	N	4153	4153	0	1	8	12
							5	4	4568	9							
*01	22475	X	19711	-0-	-2764	-0-	72	1	15215	2	N	4007	4013	0	3	5	-0-
							16	4	4408	9			3	8			
*02	20300	X	18649	-0-	-1651	-0-	63	1	14848	2	Y	3397	3382	0	1	8	14
							1	4	3737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	DELQ PR		53362	-0-	53362	110584	321	1	40575	2	N	11318	11344	0	5	8	31
							16	4	12450	9							
10	156097	X	45513	-0-	-110584	-0-	269	1	35291	2	N	9047	8272	0	780	1	23
							1	4	9952	9			3	8			
11	46950	X	38366	-0-	-8584	-0-	241	1	30369	2	N	7049	7049	0	1	8	22
							2	4	7754	9							
12	48515	X	37384	-0-	-11131	-0-	386	1	29851	2	N	6491	6488	0	1	8	24
							7	4	7140	9							
*01	48515	X	33924	-0-	-14591	-0-	373	1	27276	2	N	5684	5701	0	4	5	-0-
							23	4	6252	9			3	8			
*02	43820	X	32222	-0-	-11598	-0-	642	1	25896	2	Y	5166	5135	0	2	8	29
							1	4	5683	9							

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
09	109830	X	52213	-0-	-57617	-0-	301	1	41560	2	N	9399	9427	0	5	8	24
							13	4	10339	9							
10	49600	X	43036	-0-	-6564	-0-	251	1	34087	2	N	7907	7229	0	682	1	17
							8698	9					3	8			
11	48000	X	35230	-0-	-12770	-0-	218	1	28344	2	N	6060	6061	0	1	8	15
							2	4	6666	9							
12	49600	X	33784	-0-	-15816	-0-	346	1	27634	2	N	5271	5272	0	1	8	13
							6	4	5798	9							
*01	49600	X	28873	-0-	-20727	-0-	313	1	23717	2	N	4386	4393	0	3	5	-0-
							18	4	4825	9			3	8			
*02	44800	X	23834	-0-	-20966	-0-	535	1	19259	2	Y	3672	3657	0	1	8	14
							1	4	4039	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116327	X	55112	-0-	-61215	-0-	110	1	49495	2	Y	5006	5069	1	1	8	103
							5507	9									
10	60016	X	59348	-0-	-668	-0-	182	1	53115	2	Y	5501	5507	1	4	8	93
							6051	9									
11	75648	X	75648	-0-	-0-	-0-	350	1	68219	2	Y	6435	6366	1			162
							7079	9									
12	86797	X	86797	-0-	-0-	-0-	392	1	78503	2	Y	7184	7132	1	4	8	210
							7902	9									
01	89120	X	89120	-0-	-0-	-0-	386	1	80999	2	Y	7032	7037	1	5	8	200
							7735	9									
*02	71900	X	71900	-0-	-0-	-0-	350	1	65496	2	Y	5504	5602	1	4	8	98
							6054	9									

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
09	283091	X	111369	-0-	-171722	-0-	224	1	100585	2	Y	9600	9733	1	2	8	196
							10560	9									
10	100213	X	100213	-0-	-0-	-0-	310	1	90305	2	Y	8725	8770	1	6	8	145
							9598	9									
11	89280	X	80470	-0-	-8810	-0-	370	1	72115	2	Y	7259	7224	1			180
							7985	9									
12	92256	X	75457	-0-	-16799	-0-	338	1	67701	2	Y	6744	6725	1	4	8	195
							7418	9									
01	92256	X	81210	-0-	-11046	-0-	351	1	73479	2	Y	6709	6711	1	5	8	188
							7380	9									
02	83328	X	69063	-0-	-14265	-0-	335	1	62632	2	Y	5542	5631	1	4	8	95
							6096	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	201740	X	98415	-0-	-103325	-0-	199	1	89195	2	Y	8201	8181	1	2	8	165
							9021	9									
10	108655	X	97418	-0-	-11237	-0-	302	1	88193	2	Y	8112	8137	1	6	8	134
							8923	9									
11	105150	X	92124	-0-	-13026	-0-	426	1	83122	2	Y	7796	7737	1			193
							8576	9									
12	108655	X	93904	-0-	-14751	-0-	424	1	85029	2	Y	7683	7650	1	5	8	221
							8451	9									
01	108655	X	97418	-0-	-11237	-0-	424	1	88785	2	Y	7463	7470	1	5	8	209
							8209	9									
02	91868	X	80032	-0-	-11836	-0-	390	1	73028	2	Y	6013	6114	1	5	8	103
							6614	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
09	156371	X	75155	-0-	-81216	-0-	152	1	68082	2	Y	6292	6363	1	2	8	130
							6921	9									
10	94395	X	76608	-0-	-17787	-0-	238	1	69418	2	Y	6320	6339	1	5	8	106
							6952	9									
11	91350	X	71983	-0-	-19367	-0-	336	1	65428	2	Y	5654	5619	1			141
							6219	9									
12	94395	X	71108	-0-	-23287	-0-	321	1	64349	2	Y	5853	5822	1	4	8	168
							6438	9									
01	94395	X	78476	-0-	-15919	-0-	339	1	71148	2	Y	6354	6340	1	5	8	177
							6989	9									
02	70140	X	60232	-0-	-9908	-0-	291	1	54574	2	Y	4879	4969	1	4	8	83
							5367	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
09	142682	X	36683	-0-	-105999	-0-	95	1	28935	2	N	6948	6967	0	3	8	18
							10	4	7643	9							
10	46159	X	34525	-0-	-11634	-0-	78	1	28137	2	N	5736	5245	0	495	1	12
							6310	9					2	8			
11	44670	X	26786	-0-	-17884	-0-	65	1	21918	2	N	4365	4366	0	1	8	10
							1	4	4802	9							
12	46159	X	25594	-0-	-20565	-0-	69	1	21008	2	N	4102	4101	0	1	8	10
							5	4	4512	9							
*01	45074	X	21930	-0-	-23144	-0-	64	1	17906	2	N	3586	3593	0	2	5	-0-
							15	4	3945	9			1	8			
*02	34244	X	17655	-0-	-16589	-0-	54	1	14382	2	Y	2925	2912	0	1	8	12
							1	4	3218	9							

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
09	225318	X	80102	-0-	-145216	-0-	163	1	73133	2	Y	6187	6292	1	1	8	129
							6806	9									
10	87079	X	80424	-0-	-6655	-0-	252	1	73574	2	Y	5998	6021	1	4	8	102
							6598	9									
11	84270	X	75741	-0-	-8529	-0-	355	1	69207	2	Y	5617	5577	1			142
							6179	9									
12	87079	X	77366	-0-	-9713	-0-	354	1	70922	2	Y	5536	5513	1	3	8	162
							6090	9									
01	87079	X	74207	-0-	-12872	-0-	326	1	68410	2	Y	4974	4989	1	3	8	144
							5471	9									
02	74760	X	58476	-0-	-16284	-0-	288	1	53898	2	Y	3900	3969	1	3	8	72
							4290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		33534	-0-	33534	104409	363	1	30181	2	N	2718	2690	1	4	8	104
							2990	9									
10	129232	X	24823	-0-	-104409	-0-	363	1	21965	2	N	2268	2291	1	5	8	76
							2495	9									
11	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	309	1	17189	2	N	1921	1866	1			131
							2113	9									
12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	320	1	16360	2	N	2455	2368	1			218
							2701	9									
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	266	1	13127	2	N	1634	1740	1			112
							1797	9									
*02	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	295	1	9626	2	N	1215	1251	1			76
							1337	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		40805	-0-	40805	44223	529	1	35754	2	N	4111	4269	1	32	8	57
							4522	9									
10	74381	X	30158	-0-	-44223	-0-	370	1	26767	2	N	2746	2684	1	19	8	100
							3021	9									
11	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	415	1	26016	2	N	1747	595	0	1219	1	33
							1922	9									
12	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	433	1	25472	2	N	2221	2245	0	2	8	7
							2	4	2443	9							
01	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	324	1	21246	2	N	1645	1640	0	1	5	10
							1810	9					1	8			
*02	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	297	1	19588	2	N	1238	1242	0			6
							1362	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		38891	-0-	38891	43043	503	1	34010	2	N	3980	4151	1	57	8	54
							4378	9									
10	71395	X	28352	-0-	-43043	-0-	356	1	25709	2	N	2079	2043	1	15	8	75
							2287	9									
11	26220	X	20233	-0-	-5987	-0-	289	1	17956	2	N	1807	616	0	1235	1	31
							1988	9									
12	27094	X	18811	-0-	-8283	-0-	338	1	16709	2	N	1602	1627	0			6
							2	4	1762	9							
01	27094	X	19165	-0-	-7929	-0-	292	1	16319	2	N	2322	2310	0	1	5	16
							2554	9					1	8			
02	24472	X	15856	-0-	-8616	-0-	230	1	14337	2	N	1172	1181	0			7
							1289	9									

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
09	14B	DENY	60271	-0-	60271	108977	156	1	47542	2	N	11415	11432	0	5	8	32
							16	4	12557	9							
10	159131	X	50154	-0-	-108977	-0-	114	1	40752	2	N	8444	7724	0	729	1	20
							9288	9					3	8			
11	39413	X	39413	-0-	-0-	-0-	93	1	32411	2	N	6279	6278	0	1	8	20
							2	4	6907	9							
12	37448	X	33865	-0-	-3583	-0-	83	1	28297	2	N	4981	4983	0	1	8	17
							6	4	5479	9							
*01	37448	X	30101	-0-	-7347	-0-	76	1	25277	2	N	4300	4311	0	3	5	-0-
							18	4	4730	9			3	8			
*02	33824	X	26220	-0-	-7604	-0-	68	1	22128	2	Y	3657	3638	0	1	8	18
							1	4	4023	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	155344	X	34571	-0-	-120773	-0-	393	1	27057	2	N	6465	6481	0	3	8	17
							9	4	7112	9							
10	36913	X	36913	-0-	-0-	-0-	417	1	29571	2	N	6295	5753	0	543	1	13
							6925	9					3	8			
11	33840	X	30030	-0-	-3810	-0-	396	1	24243	2	N	4900	4901	0	1	8	11
							1	4	5390	9							
12	34968	X	24135	-0-	-10833	-0-	368	1	19243	2	N	4108	4108	0	1	8	10
							5	4	4519	9							
*01	34968	X	22675	-0-	-12293	-0-	357	1	18804	2	N	3183	3190	0	2	5	-0-
							13	4	3501	9			1	8			
*02	31584	X	20181	-0-	-11403	-0-	347	1	16305	2	Y	3207	3192	0	1	8	14
							1	4	3528	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156973	X	34143	-0-	-122830	-0-	94	1	26471	2	N	6880	6903	0	3	8	17
							10	4	7568	9							
10	33449	X	25414	-0-	-8035	-0-	68	1	19703	2	N	5130	4692	0	442	1	11
							5643	9					2	8			
11	32370	X	27585	-0-	-4785	-0-	69	1	22302	2	N	4739	4737	0	1	8	12
							1	4	5213	9							
12	33449	X	20392	-0-	-13057	-0-	76	1	15360	2	N	4501	4501	0	1	8	11
							5	4	4951	9							
*01	33449	X	20986	-0-	-12463	-0-	69	1	16546	2	N	3959	3965	0	3	5	-0-
							16	4	4355	9			2	8			
*02	30212	X	18126	-0-	-12086	-0-	57	1	14662	2	Y	3096	3083	0	1	8	12
							1	4	3406	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 94145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115302	X	21157	-0-	-94145	-0-	66	1	15720	2	N	4876	4861	0	2	8	13
							7	4	5364	9							
10	39958	X	39958	-0-	-0-	-0-	110	1	30864	2	N	8167	7454	0	703	1	20
							8984	9					3	8			
11	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	89	1	24741	2	N	6007	6011	0	1	8	15
							2	4	6608	9							
12	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	75	1	16072	2	N	4459	4462	0	1	8	11
							5	4	4905	9							
*01	31961	X	21298	-0-	-10663	-0-	79	1	16351	2	N	4409	4414	0	3	5	-0-
							18	4	4850	9			3	8			
*02	28868	X	21946	-0-	-6922	-0-	81	1	17061	2	Y	4366	4347	0	1	8	18
							1	4	4803	9							

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 98490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	19020	-0-	19020	117510	61	1	14033	2	N	4473	4457	0	2	8	14
							6	4	4920	9							
10	0	W	33335	-0-	33335	150845	98	1	25256	2	N	7255	6623	0	625	1	18
							7981	9					3	8			
11	0	W	29497	-0-	29497	180342	84	1	23211	2	N	5637	5637	0	1	8	17
							1	4	6201	9							
12	203157	X	22815	-0-	-180342	-0-	79	1	17581	2	N	4682	4682	0	1	8	16
							5	4	5150	9							
*01	31899	X	20132	-0-	-11767	-0-	76	1	15389	2	N	4227	4237	0	3	5	-0-
							17	4	4650	9			3	8			
*02	28812	X	19790	-0-	-9022	-0-	73	1	15395	2	Y	3928	3906	0	1	8	21
							1	4	4321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	115893	X	21717	-0-	-94176	-0-	63	1	16509	2	N	4671	4687	0	2	8	12
							7	4	5138	9							
10	24490	X	22936	-0-	-1554	-0-	66	1	17474	2	N	4905	4481	0	423	1	11
							5396	9					2	8			
11	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	77	1	18828	2	N	5157	5154	0	1	8	13
							1	4	5673	9							
12	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	89	1	19013	2	N	5280	5278	0	1	8	14
							6	4	5808	9							
*01	24490	X	20658	-0-	-3832	-0-	80	1	15642	2	N	4471	4479	0	3	5	-0-
							18	4	4918	9			3	8			
*02	22120	X	18370	-0-	-3750	-0-	65	1	14463	2	Y	3492	3476	0	1	8	15
							1	4	3841	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		49879	-0-	49879	49879	298	1	38199	2	N	10334	10301	0	5	8	28
							15	4	11367	9							
10	92963	X	43084	-0-	-49879	-0-	250	1	34202	2	N	7847	7176	0	677	1	19
							8632	9					3	8			
11	43500	X	37230	-0-	-6270	-0-	229	1	30062	2	N	6306	6307	0	1	8	17
							2	4	6937	9							
12	44950	X	35548	-0-	-9402	-0-	363	1	29294	2	N	5350	5351	0	1	8	15
							6	4	5885	9							
*01	44950	X	31278	-0-	-13672	-0-	336	1	27201	2	N	3388	3400	0	2	5	-0-
							14	4	3727	9			1	8			
*02	40600	X	30210	-0-	-10390	-0-	684	1	25217	2	Y	3916	3897	0	1	8	18
							1	4	4308	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		36909	-0-	36909	110365	394	1	32991	2	N	3204	3150	1	4	8	123
							3524	9									
10	141039	X	30674	-0-	-110365	-0-	429	1	26784	2	N	3146	3156	1	5	8	108
							3461	9									
11	31590	X	24644	-0-	-6946	-0-	378	1	21452	2	N	2558	2487	1	1	8	178
							2814	9									
12	32643	X	21690	-0-	-10953	-0-	393	1	19394	2	N	1730	1746	1			162
							1903	9									
01	32643	X	24456	-0-	-8187	-0-	379	1	21581	2	N	2269	2282	1	1	8	148
							2496	9									
02	29484	X	22168	-0-	-7316	-0-	444	1	19362	2	N	2147	2164	1			131
							2362	9									

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
09	156495	X	70187	-0-	-86308	-0-	52841	2	17346	9	N	15769	15810	0	8	8	42
10	61380	X	59763	-0-	-1617	-0-	144	1	47826	2	N	10720	9809	0	925	1	24
							1	4	11792	9			4	8			
11	59400	X	45423	-0-	-13977	-0-	106	1	37473	2	N	7129	7132	0	1	8	20
							2	4	7842	9							
12	61380	X	44438	-0-	-16942	-0-	120	1	36458	2	N	7138	7135	0	1	8	22
							8	4	7852	9							
*01	61380	X	37056	-0-	-24324	-0-	90	1	31447	2	N	4999	5015	0	3	5	-0-
							20	4	5499	9			3	8			
*02	55440	X	29518	-0-	-25922	-0-	70	1	25272	2	Y	3795	3775	0	1	8	19
							1	4	4175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B DENY	66750	-0-	66750	211940	216	1	49075	2	N	15851	15876	0	8	8	40
						23	4	17436	9							
10	271628 X	59688	-0-	-211940	-0-	157	1	46690	2	N	11673	10677	0	1008	1	24
						1	4	12840	9			4	8			
11	67200 X	52372	-0-	-14828	-0-	145	1	41446	2	N	9798	9795	0	1	8	26
						3	4	10778	9							
12	69440 X	41884	-0-	-27556	-0-	123	1	33717	2	N	7305	7310	0	1	8	20
						8	4	8036	9							
*01	69440 X	40239	-0-	-29201	-0-	133	1	31832	2	N	7494	7504	0	5	5	-0-
						31	4	8243	9			5	8			
*02	62300 X	32885	-0-	-29415	-0-	110	1	26248	2	Y	5932	5906	0	2	8	24
						2	4	6525	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

09	59566 X	59566	-0-	-0-	-0-	190	1	43948	2	N	14007	13962	0	7	8	38
						20	4	15408	9							
10	49438 X	49438	-0-	-0-	-0-	132	1	38467	2	N	9853	9013	0	850	1	25
						1	4	10838	9			3	8			
11	55316 X	55316	-0-	-0-	-0-	137	1	45060	2	N	9197	9195	0	1	8	26
						2	4	10117	9							
12	47051 X	47051	-0-	-0-	-0-	120	1	39063	2	N	7145	7148	0	1	8	22
						8	4	7860	9							
*01	43214 X	40443	-0-	-2771	-0-	104	1	33878	2	N	5852	5867	0	4	5	-0-
						24	4	6437	9			3	8			
*02	39032 X	30989	-0-	-8043	-0-	87	1	25767	2	Y	4667	4644	0	2	8	21
						1	4	5134	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

09	14B2 EXT	53630	-0-	53630	53630	176	1	39095	2	N	13036	12994	0	6	8	36
						19	4	14340	9							
10	106115 X	52485	-0-	-53630	-0-	152	1	39880	2	N	11320	10348	0	975	1	29
						1	4	12452	9			4	8			
11	48224 X	48224	-0-	-0-	-0-	139	1	37824	2	N	9326	9326	0	1	8	28
						2	4	10259	9							
12	44551 X	44551	-0-	-0-	-0-	126	1	36198	2	N	7472	7475	0	1	8	24
						8	4	8219	9							
*01	41850 X	38832	-0-	-3018	-0-	113	1	31717	2	N	6342	6357	0	4	5	-0-
						26	4	6976	9			5	8			
*02	37800 X	32630	-0-	-5170	-0-	96	1	26854	2	Y	5163	5138	0	2	8	23
						1	4	5679	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

09	14B2 EXT	55233	-0-	55233	55233	178	1	40553	2	N	13166	13121	0	6	8	39
						19	4	14483	9							
10	113137 X	57904	-0-	-55233	-0-	166	1	44129	2	N	12371	11305	0	1067	1	34
						1	4	13608	9			4	8			
11	49067 X	49067	-0-	-0-	-0-	138	1	38705	2	N	9293	9296	0	1	8	30
						2	4	10222	9							
12	49695 X	49695	-0-	-0-	-0-	141	1	40374	2	N	8337	8337	0	1	8	29
						9	4	9171	9							
*01	42458 X	42458	-0-	-0-	-0-	124	1	34675	2	N	6937	6957	0	4	5	-0-
						28	4	7631	9			5	8			
*02	36428 X	31167	-0-	-5261	-0-	94	1	25488	2	Y	5076	5049	0	2	8	25
						1	4	5584	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
09	14B2 EXT		52728	-0-	52728	52728	38850	2	13878	9	N	12616	12577	0	6	8	33
10	114492	X	61764	-0-	-52728	-0-	166	1	48044	2	N	12321	11260	0	1062	1	28
							1	4	13553	9			4	8			
11	50865	X	50865	-0-	-0-	-0-	137	1	40583	2	N	9221	9223	0	1	8	25
							2	4	10143	9							
12	51921	X	51921	-0-	-0-	-0-	129	1	43372	2	N	7647	7649	0	1	8	22
							8	4	8412	9							
*01	42452	X	42452	-0-	-0-	-0-	109	1	35612	2	N	6096	6110	0	4	5	-0-
							25	4	6706	9			4	8			
*02	37293	X	37293	-0-	-0-	-0-	98	1	31428	2	Y	5242	5217	0	2	8	23
							1	4	5766	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		38015	-0-	38015	38015	124	1	27821	2	N	9143	9116	0	5	8	22
							13	4	10057	9							
10	76331	X	38316	-0-	-38015	-0-	111	1	29153	2	N	8229	7523	0	709	1	16
							9052	9					3	8			
11	32989	X	32989	-0-	-0-	-0-	94	1	25880	2	N	6375	6374	0	1	8	16
							2	4	7013	9							
12	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	93	1	23133	2	N	5524	5524	0	1	8	15
							6	4	6076	9							
*01	28086	X	25806	-0-	-2280	-0-	77	1	20925	2	N	4351	4360	0	3	5	-0-
							18	4	4786	9			3	8			
*02	25368	X	19548	-0-	-5820	-0-	63	1	15732	2	Y	3411	3395	0	1	8	15
							1	4	3752	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103446	X	47188	-0-	-56258	-0-	125	1	36068	2	N	9984	10011	0	5	8	27
							13	4	10982	9							
10	42678	X	42678	-0-	-0-	-0-	109	1	33677	2	N	8084	7392	0	697	1	19
							8892	9					3	8			
11	41160	X	34149	-0-	-7011	-0-	88	1	27496	2	N	5966	5967	0	1	8	17
							2	4	6563	9							
12	42532	X	32873	-0-	-9659	-0-	90	1	26870	2	N	5370	5370	0	1	8	16
							6	4	5907	9							
*01	42532	X	27639	-0-	-14893	-0-	80	1	22606	2	N	4486	4496	0	3	5	-0-
							18	4	4935	9			3	8			
*02	38416	X	26827	-0-	-11589	-0-	78	1	22109	2	Y	4217	4197	0	1	8	19
							1	4	4639	9							

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
09	14B2 EXT		34578	-0-	34578	34578	102	1	25371	2	N	8267	8241	0	4	8	22
							11	4	9094	9							
10	65361	X	30783	-0-	-34578	-0-	91	1	23304	2	N	6716	6141	0	579	1	15
							7388	9					3	8			
11	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	79	1	21416	2	N	5314	5313	0	1	8	15
							1	4	5845	9							
12	26226	X	23058	-0-	-3168	-0-	68	1	18567	2	N	4017	4019	0	1	8	12
							4	4	4419	9							
*01	26226	X	22272	-0-	-3954	-0-	71	1	17816	2	N	3972	3978	0	3	5	-0-
							16	4	4369	9			3	8			
*02	23688	X	17780	-0-	-5908	-0-	54	1	14528	2	Y	2906	2892	0	1	8	13
							1	4	3197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
09	14B DENY		49937	-0-	49937	110307	124	1	38857	2	N	9948	9975	0	5	8	29
							13	4	10943	9							
10	156198	X	45891	-0-	-110307	-0-	117	1	36249	2	N	8659	7916	0	747	1	22
							9525	9					3	8			
11	47790	X	42708	-0-	-5082	-0-	125	1	33316	2	N	8423	8420	0	1	8	24
							2	4	9265	9							
12	49383	X	40757	-0-	-8626	-0-	118	1	32876	2	N	7050	7049	0	1	8	24
							8	4	7755	9							
01	49383	X	37697	-0-	-11686	-0-	115	1	30382	2	N	6521	6495	0	4	5	41
							27	4	7173	9			5	8			
02	44604	X	31256	-0-	-13348	-0-	101	1	25244	2	N	5373	5387	0	2	8	25
							1	4	5910	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

09	53539	X	53539	-0-	-0-	-0-	150	1	40072	2	N	12092	12050	0	6	8	36
							16	4	13301	9							
10	56720	X	56720	-0-	-0-	-0-	151	1	44213	2	N	11232	10266	0	968	1	30
							1	4	12355	9			4	8			
11	50130	X	50130	-0-	-0-	-0-	132	1	40209	2	N	8897	8900	0	1	8	26
							2	4	9787	9							
12	53397	X	53397	-0-	-0-	-0-	136	1	44354	2	N	8089	8088	0	1	8	26
							9	4	8898	9							
*01	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	129	1	40961	2	N	7205	7221	0	5	5	-0-
							29	4	7926	9			5	8			
*02	41160	X	35155	-0-	-6005	-0-	98	1	29253	2	Y	5275	5248	0	2	8	25
							1	4	5803	9							

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	877	3	244	9	N	222	182	1			227
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	569	3	188	9	N	171	173	1			225
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	782	3	161	9	N	146	167	1			204
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1335	3	240	9	N	218	349	1			73
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	3	155	9	N	141					214
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	633	3	179	9	N	163	180	8			197

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1410	3	58	9	Y	53	35	1			260
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1262	3	78	9	Y	71	256	1			75
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1198	3	195	9	Y	177	157	1			95
12	1116	X	696	-0-	-420	-0-	571	3	125	9	Y	114	178	1			31
01	DLQ G-10		797	-0-	797	797	785	3	12	9	Y	11					42
02	DLQ G-10		1966	-0-	1966	2763	1900	3	66	9	Y	60					102

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			56
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	176	1			319
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	358	1			291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	180	1			306
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	180	1			254
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	725	3	141	9	N	128					382

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		296416	-0-	296416	296416	3332	1	293084	2	N	-0-					-0-
11	DELQ PR		315409	-0-	315409	611825	4012	1	311397	2	N	-0-					-0-
12	885171	X	273346	-0-	-611825	-0-	20875	1	252471	2	N	-0-					-0-
01	271361	X	271361	-0-	-0-	-0-	3618	1	267743	2	N	-0-					-0-
*02	271361	X	271361	-0-	-0-	-0-	3618	1	267743	2	N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62460	X	57048	-0-	-5412	-0-	51611	2	5437	9	Y	4943	4944	0			120
10	64077	X	16432	-0-	-47645	-0-	13264	2	3168	9	Y	2880	2873	0			127
11	62010	X	42618	-0-	-19392	-0-	38085	2	4533	9	Y	4121	4131	0			117
12	64077	X	44718	-0-	-19359	-0-	38890	2	5828	9	Y	5298	5324	0			91
01	58373	X	45737	-0-	-12636	-0-	40163	2	5574	9	Y	5067	5082	0			76
02	52724	X	39315	-0-	-13409	-0-	34351	2	4964	9	Y	4513	4509	0			80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52170 X	47779	-0-	-4391	-0-	43236	2	4543	9	Y	4130	4130	0			101
10	53599 X	41837	-0-	-11762	-0-	39202	2	2635	9	Y	2395	2391	0			105
11	51330 X	28920	-0-	-22410	-0-	25962	2	2958	9	Y	2689	2717	0			77
12	53041 X	40487	-0-	-12554	-0-	35596	2	4891	9	Y	4446	4447	0			76
01	49197 X	39214	-0-	-9983	-0-	34359	2	4855	9	Y	4414	4424	0			66
02	44436 X	35237	-0-	-9199	-0-	30811	2	4426	9	Y	4024	4019	0			71

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

09	45150 X	38373	-0-	-6777	-0-	34792	2	3581	9	Y	3255	3256	0			79
10	45911 X	10561	-0-	-35350	-0-	8436	2	2125	9	Y	1932	1926	0			85
11	43350 X	6915	-0-	-36435	-0-	5461	2	1454	9	Y	1322	1368	0			39
12	44330 X	20288	-0-	-24042	-0-	17307	2	2981	9	Y	2710	2703	0			46
01	39308 X	28112	-0-	-11196	-0-	24487	2	3625	9	Y	3295	3292	0			49
02	35504 X	23868	-0-	-11636	-0-	20929	2	2939	9	Y	2672	2674	0			47

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

09	58680 X	55288	-0-	-3392	-0-	50015	2	5273	9	Y	4794	4793	0			117
10	60636 X	15098	-0-	-45538	-0-	12010	2	3088	9	Y	2807	2801	0			123
11	58260 X	10044	-0-	-48216	-0-	8047	2	1997	9	Y	1815	1885	0			53
12	60202 X	30008	-0-	-30194	-0-	26524	2	3484	9	Y	3167	3166	0			54
01	57133 X	31172	-0-	-25961	-0-	27068	2	4104	9	Y	3731	3729	0			56
02	51604 X	30121	-0-	-21483	-0-	26390	2	3731	9	Y	3392	3388	0			60

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

09	56940 X	51350	-0-	-5590	-0-	46410	2	4940	9	Y	4491	4492	0			109
10	58838 X	13523	-0-	-45315	-0-	10671	2	2852	9	Y	2593	2588	0			114
11	55350 X	6258	-0-	-49092	-0-	5051	2	1207	9	Y	1097	1178	0			33
12	57195 X	16856	-0-	-40339	-0-	14578	2	2278	9	Y	2071	2069	0			35
01	52762 X	19792	-0-	-32970	-0-	17364	2	2428	9	Y	2207	2209	0			33
02	47656 X	16918	-0-	-30738	-0-	14863	2	2055	9	Y	1868	1868	0			33

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

09	68280 X	55067	-0-	-13213	-0-	49630	3	5437	9	Y	4943	4944	1			120
10	68479 X	52698	-0-	-15781	-0-	49980	3	2718	9	Y	2471	2479	1	3	8	109
11	62880 X	53379	-0-	-9501	-0-	48403	3	4976	9	Y	4524	4506	1			127
12	64108 X	54245	-0-	-9863	-0-	47278	3	6967	9	Y	6334	6353	1			108
01	60760 X	53194	-0-	-7566	-0-	46628	3	6566	9	Y	5969	5987	1			90
02	51408 X	43000	-0-	-8408	-0-	37657	3	5343	9	Y	4857	4861	1			86

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

09	62700 X	48158	-0-	-14542	-0-	43418	2	4740	9	Y	4309	4311	0			105
10	62837 X	46260	-0-	-16577	-0-	43880	2	2380	9	Y	2164	2173	0			96
11	57450 X	44660	-0-	-12790	-0-	40620	2	4040	9	Y	3673	3665	0			104
12	57660 X	45481	-0-	-12179	-0-	39953	2	5528	9	Y	5025	5043	0			86
01	53816 X	42781	-0-	-11035	-0-	37411	2	5370	9	Y	4882	4894	0			74
02	44940 X	37215	-0-	-7725	-0-	32600	2	4615	9	Y	4195	4195	0			74

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

09	69450 X	54269	-0-	-15181	-0-	49037	2	5232	9	Y	4756	4763	0			116
10	68789 X	53583	-0-	-15206	-0-	50298	2	3285	9	Y	2986	2971	0			131
11	63480 X	52119	-0-	-11361	-0-	47413	2	4706	9	Y	4278	4288	0			121
12	65162 X	54991	-0-	-10171	-0-	48258	2	6733	9	Y	6121	6137	0			105
01	61597 X	51377	-0-	-10220	-0-	44983	2	6394	9	Y	5813	5830	0			88
02	50652 X	44694	-0-	-5958	-0-	39162	2	5532	9	Y	5029	5028	0			89

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 11/15/2016 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
11	0		26479	-0-	26479	26479	22116	2	4363	9	Y	3966	3856	0	1	8	109
12	80522	X	54043	-0-	-26479	-0-	47041	2	7002	9	Y	6365	6365	0			109
01	57490	X	57490	-0-	-0-	-0-	50514	2	6976	9	Y	6342	6356	0			95
*02	56250	X	56250	-0-	-0-	-0-	49232	2	7018	9	Y	6380	6363	0			112

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

11	0		33892	-0-	33892	33892	26500	2	7392	9	Y	6720	6535	0			185
12	106105	X	72213	-0-	-33892	-0-	63438	2	8775	9	Y	7977	8025	0			137
01	82460	X	75277	-0-	-7183	-0-	66009	2	9268	9	Y	8425	8435	0			127
02	74480	X	69003	-0-	-5477	-0-	60310	2	8693	9	Y	7903	7891	0			139

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

*10	0		37209	-0-	37209	37209	33511	2	3698	9	N	3362	3220	0			142
11	0		87090	-0-	87090	124299	83438	2	3652	9	Y	3320	3367	0			95
12	215645	X	91346	-0-	-124299	-0-	80226	2	11120	9	Y	10109	10033	0			171
01	89042	X	89042	-0-	-0-	-0-	78132	2	10910	9	Y	9918	9940	0			149
*02	79474	X	79474	-0-	-0-	-0-	69516	2	9958	9	Y	9053	9042	0			160

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

11	0		27295	-0-	27295	27295	22211	2	5084	9	Y	4622	4487	0	8	8	127
*12	97611	X	70316	-0-	-27295	-0-	61674	2	8642	9	Y	7856	7849	0			134
*01	76396	X	76396	-0-	-0-	-0-	67058	2	9338	9	Y	8489	8495	0			128
*02	69658	X	69658	-0-	-0-	-0-	60933	2	8725	9	Y	7932	7920	0			140

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

11	0		42526	-0-	42526	42526	36612	2	5914	9	Y	5376	5228	0			148
12	103509	X	60983	-0-	-42526	-0-	53581	2	7402	9	Y	6729	6762	0			115
01	60936	X	60936	-0-	-0-	-0-	53514	2	7422	9	Y	6747	6760	0			102
*02	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	45552	2	6354	9	Y	5776	5776	0			102

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1599	3	877	9	N	797	704	1			310
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1403	3	618	9	N	562	498	1			374
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1411	3	653	9	N	594	676	1			292
12	2480	N	1404	-0-	-1076	-0-	922	3	482	9	N	438	350	1			380
01	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1184	3	623	9	N	566	674	1			272
02	1932	N	1518	-0-	-414	-0-	1010	3	508	9	N	462	364	1			370

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

09	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	180	1	9567	3	Y	681	692	1			12
							749	9									
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	194	1	10162	3	Y	749	736	1			25
							824	9									
11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	199	1	10104	3	Y	803	759	1	1	8	68
							883	9									
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	488	1	9602	3	Y	743	756	1	1	8	54
							817	9									
01	11191	X	10455	-0-	-736	-0-	77	1	9652	3	Y	660	681	1			33
							726	9									
02	10192	X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	47	1	2243	3	Y	137	137	1	1	8	11
							151	9									
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	59	1	2760	3	Y	137	137	1	1	8	10
							151	9									
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	3	Y	154	142	1	1	8	21
							169	9									
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	127	1	2450	3	Y	137	146	1	1	8	11
							151	9									
01	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	28	1	2706	3	Y	144	138	1	1	8	16
							158	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

09	6900	X	6723	-0-	-177	-0-	118	1	6310	3	Y	268	276	1			46
							295	9									
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	128	1	6684	3	Y	316	317	1			45
							348	9									
11	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	114	1	5801	3	Y	341	320	1			66
							375	9									
12	6944	X	6127	-0-	-817	-0-	276	1	5433	3	Y	380	389	1			57
							418	9									
01	7161	X	5005	-0-	-2156	-0-	37	1	4640	3	Y	298	311	1			44
							328	9									
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	173	1	8237	3	Y	477	487	1	1	8	67
							525	9									
10	9052	X	7791	-0-	-1261	-0-	152	1	7157	3	Y	438	446	1	1	8	58
							482	9									
11	8760	X	7702	-0-	-1058	-0-	150	1	7038	3	Y	467	433	1	1	8	91
							514	9									
12	9238	X	8581	-0-	-657	-0-	397	1	7626	3	Y	507	525	1	1	8	72
							558	9									
01	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	101	1	9553	3	Y	565	538	1	1	8	98
							622	9									
02	8344	X	NO RPT	-0-	-8344	-0-					Y	NO RPT					98

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

09	12090	X	11831	-0-	-259	-0-	203	1	10829	3	Y	726	742	1			3
							799	9									
10	12617	X	12237	-0-	-380	-0-	214	1	11241	3	Y	711	700	1			14
							782	9									
11	12210	X	11594	-0-	-616	-0-	210	1	10665	3	Y	654	622	1	1	8	45
							719	9									
12	12617	X	11548	-0-	-1069	-0-	524	1	10310	3	Y	649	667	1			27
							714	9									
01	11749	X	11381	-0-	-368	-0-	85	1	10640	3	Y	596	610	1			13
							656	9									
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
09	7620	X	5876	-0-	-1744	-0-	101 407	1 9	5368	3	Y	370	389	1	1	8	63
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	141 563	1 9	7363	3	Y	512	509	1			66
11	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	153 603	1 9	7770	3	Y	548	513	1			101
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	336 583	1 9	6610	3	Y	530	553	1			78
01	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	53 556	1 9	6671	3	Y	505	517	1			66
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT					66

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
09	4740	X	3616	-0-	-1124	-0-	401 7	1 9	3208	3	Y	6	7	1	1	8	12
10	3999	X	3719	-0-	-280	-0-	237 2	1 9	3480	3	Y	2	2	8			12
11	4530	X	3223	-0-	-1307	-0-	119 3	1 9	3101	3	Y	3	11	1	1	8	3
12	4681	X	3361	-0-	-1320	-0-	282	1	3079	3	Y	-0-					3
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	393 3	1 9	4478	3	Y	3	3	1	1	8	2
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					2

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	4182	-0-	-2298	-0-	69 438	1 9	3675	3	Y	398	404	1			49
10	5983	X	4779	-0-	-1204	-0-	80 485	1 9	4214	3	Y	441	444	1			46
11	5790	X	4590	-0-	-1200	-0-	79 496	1 9	4015	3	Y	451	425	1			72
12	5983	X	4792	-0-	-1191	-0-	207 509	1 9	4076	3	Y	463	479	1			56
01	5456	X	4735	-0-	-721	-0-	33 516	1 9	4186	3	Y	469	477	1			48
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					48

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	31 139	1 9	1692	3	Y	126	143	1			-0-
10	1891	X	1836	-0-	-55	-0-	32 150	1 9	1654	3	Y	136	133	1			3
11	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	34 183	1 9	1748	3	Y	166	157	1			12
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	134 363	1 9	2628	3	Y	330	320	1			22
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	20 298	1 9	2514	3	Y	271	286	1			7
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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 #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	4103	-0-	-3277	-0-	70	1	3933	3	Y	91	53	1	1	8	75
							100	9									
10	7967	X	3050	-0-	-4917	-0-	80	1	2936	3	Y	31	92	1	2	8	12
							34	9									
11	8400	X	3188	-0-	-5212	-0-	90	1	3003	3	Y	86	57	1	2	8	39
							95	9									
12	8680	X	2702	-0-	-5978	-0-	94	1	2497	3	Y	101	117	1	2	8	21
							111	9									
01	9889	X	2689	-0-	-7200	-0-	98	1	2517	3	Y	67	72	1	1	8	15
							74	9									
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	7260	X	6576	-0-	-684	-0-	116	1	6152	3	Y	280	307	1			1
							308	9									
10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	134	1	7000	3	Y	343	337	1			7
							377	9									
11	7170	X	6801	-0-	-369	-0-	125	1	6318	3	Y	325	310	1			22
							358	9									
12	7409	X	6812	-0-	-597	-0-	310	1	6093	3	Y	372	370	1			24
							409	9									
01	7502	X	5200	-0-	-2302	-0-	39	1	4884	3	Y	252	273	1			3
							277	9									
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	4410	X	2637	-0-	-1773	-0-	46	1	2579	3	Y	11	5	1	2	8	7
							12	9									
10	4557	X	2830	-0-	-1727	-0-	75	1	2732	3	Y	21	18	1	2	8	8
							23	9									
11	4140	X	3195	-0-	-945	-0-	93	1	3096	3	Y	5	8	1	5	8	-0-
							6	9									
12	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	108	1	2847	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2919	-0-	-1011	-0-	51	1	2868	3	N	-0-					32
10	3813	X	2522	-0-	-1291	-0-	67	1	2455	3	N	-0-					32
11	3600	X	2609	-0-	-991	-0-	76	1	2533	3	N	-0-					32
12	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	117	1	3103	3	N	1	1	8			32
							1	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	143	1	3674	3	N	13					45
							14	9									
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	21	1	1124	3	Y	213	216	1			6
							234	9									
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	23	1	1191	3	Y	203	200	1			9
							223	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	3	Y	267	253	1			23
							294	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	3	Y	198	209	1			12
							218	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	3	Y	103	110	1			5
							113	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					5

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	15	1	818	3	Y	80	83	1	1	8	1
							88	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	15	1	806	3	Y	109	107	1			3
							120	9									
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	961	N	703	-0-	-258	-0-	28	1	557	3	Y	107	109	1			4
							118	9									
01	930	N	717	-0-	-213	-0-	5	1	605	3	Y	97	100	1			1
							107	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	95	1	5066	3	Y	310	320	1			9
							341	9									
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	132	1	6953	3	Y	186	184	1			11
							205	9									
11	5190	X	4404	-0-	-786	-0-	82	1	4172	3	Y	136	131	1			16
							150	9									
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	266	1	5238	3	Y	156	160	1			12
							172	9									
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	74	1	9282	3	Y	148	151	1			9
							163	9									
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	4260	X	3282	-0-	-978	-0-	57	1	3191	3	N	31	1	8			162
							34	9									
10	4309	X	3229	-0-	-1080	-0-	84	1	3083	3	N	56					218
							62	9									
11	4050	X	2468	-0-	-1582	-0-	71	1	2355	3	N	38	153	1	1	8	102
							42	9									
12	3999	X	2697	-0-	-1302	-0-	98	1	2581	3	N	16	1	8			117
							18	9									
01	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	137	1	3504	3	N	64	1	8			180
							70	9									
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT					180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	20250	X	9346	-0-	-10904	-0-	167 277	1 9	8902	3	Y	252	259	1			8
10	11966	X	6632	-0-	-5334	-0-	121 209	1 9	6302	3	Y	190	187	1			11
11	10680	X	5980	-0-	-4700	-0-	113 132	1 9	5735	3	Y	120	116	1			15
12	11036	X	6370	-0-	-4666	-0-	296 257	1 9	5817	3	Y	234	233	1			16
01	11036	X	4890	-0-	-6146	-0-	37 139	1 9	4714	3	Y	126	132	1			10
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	12210	X	10199	-0-	-2011	-0-	193 801	1 9	9205	3	Y	728	752	1			90
10	12617	X	10419	-0-	-2198	-0-	200 868	1 9	9351	3	Y	789	791	1			88
11	12210	X	10678	-0-	-1532	-0-	204 932	1 9	9542	3	Y	847	784	1			151
12	11160	X	10967	-0-	-193	-0-	498 901	1 9	9568	3	Y	819	859	1			111
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	115 972	1 9	10882	3	Y	884	848	1			147
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					Y	NO RPT					147

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
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4 73	1 9	219	3	Y	66	66	1			3
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	7 151	1 9	397	3	Y	137	134	1			6
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	11 64	1 9	571	3	Y	58	57	1			7
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16 42	1 9	318	3	Y	38	41	1			4
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	14 135	1 9	1768	3	Y	123	123	1			4
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	9120	X	7527	-0-	-1593	-0-	147 377	1 9	7003	3	Y	343	354	1			67
10	9424	X	7673	-0-	-1751	-0-	152 416	1 9	7105	3	Y	378	380	1			65
11	8940	X	7018	-0-	-1922	-0-	137 479	1 9	6402	3	Y	435	401	1			99
12	8866	X	5299	-0-	-3567	-0-	242 399	1 9	4658	3	Y	363	389	1			73
01	7750	X	6008	-0-	-1742	-0-	57 513	1 9	5438	3	Y	466	441	1			98
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	11490	X	9727	-0-	-1763	-0-	167 132	1 9	9428	3	Y	120	95	1	2	8	70
10	11439	X	10150	-0-	-1289	-0-	268 97	1 9	9785	3	Y	88	114	1	3	8	41
11	11790	X	8640	-0-	-3150	-0-	247 190	1 9	8203	3	Y	173	117	1	4	8	93
12	12183	X	8045	-0-	-4138	-0-	289 109	1 9	7647	3	Y	99	75	1	8	8	109
01	12183	X	8826	-0-	-3357	-0-	326 141	1 9	8359	3	Y	128	183	1	2	8	52
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	6510	X	5618	-0-	-892	-0-	102 667	1 9	4849	3	Y	606	585	1	1	8	119
10	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	109 651	1 9	5105	3	Y	592	619	1			92
11	6030	X	5521	-0-	-509	-0-	104 569	1 9	4848	3	Y	517	508	1	1	8	100
12	5952	X	5570	-0-	-382	-0-	249 532	1 9	4789	3	Y	484	500	1			84
01	5859	X	5669	-0-	-190	-0-	55 436	1 9	5178	3	Y	396	419	1			61
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					Y	NO RPT					61

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
09	10110	X	9081	-0-	-1029	-0-	174 619	1 9	8288	3	Y	563	575	1			75
10	10447	X	4156	-0-	-6291	-0-	81 290	1 9	3785	3	Y	264	295	1			44
11	8190	X	3201	-0-	-4989	-0-	63 166	1 9	2972	3	Y	151	156	1			39
12	9393	X	8783	-0-	-610	-0-	401 679	1 9	7703	3	Y	617	582	1			74
01	9393	X	8474	-0-	-919	-0-	81 683	1 9	7710	3	Y	621	588	1			107
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					107

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
09	19620	X	17215	-0-	-2405	-0-	297 1064	1 9	15854	3	Y	967	1018	1			139
10	20026	X	18627	-0-	-1399	-0-	326 1218	1 9	17083	3	Y	1107	1121	1			125
11	18180	X	17522	-0-	-658	-0-	318 1077	1 9	16127	3	Y	979	934	1	1	8	169
12	18786	X	17632	-0-	-1154	-0-	798 1130	1 9	15704	3	Y	1027	1063	1	1	8	132
01	18631	X	17354	-0-	-1277	-0-	128 1057	1 9	16169	3	Y	961	986	1			107
02	16828	X	NO RPT	-0-	-16828	-0-					Y	NO RPT					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	8430	X	6820	-0-	-1610	-0-	118	1	6668	3	Y	31	20	1			16
							34	9									
10	8618	X	7073	-0-	-1545	-0-	188	1	6883	3	Y	2	12	1			6
							2	9									
11	8040	X	6040	-0-	-2000	-0-	176	1	5847	3	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	8308	X	6588	-0-	-1720	-0-	240	1	6346	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
01	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	243	1	6237	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	9270	X	6681	-0-	-2589	-0-	131	1	6220	3	Y	300	316	1			41
							330	9									
10	8618	X	2354	-0-	-6264	-0-	46	1	2198	3	Y	100	122	1			19
							110	9									
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	7781	X	541	-0-	-7240	-0-	24	1	465	3	Y	47	41	1	1	8	5
							52	9									
01	7409	X	1462	-0-	-5947	-0-	13	1	1259	3	Y	173	152	1			26
							190	9									
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	4470	X	3943	-0-	-527	-0-	77	1	3682	3	Y	167	174	1			22
							184	9									
10	4619	X	3883	-0-	-736	-0-	77	1	3608	3	Y	180	181	1			21
							198	9									
11	4320	X	3467	-0-	-853	-0-	68	1	3213	3	Y	169	158	1			32
							186	9									
12	4464	X	3315	-0-	-1149	-0-	155	1	2985	3	Y	159	169	1			22
							175	9									
01	4278	X	3417	-0-	-861	-0-	34	1	3185	3	Y	180	173	1			29
							198	9									
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	18390	X	16201	-0-	-2189	-0-	278	1	15694	3	Y	208	219	1			73
							229	9									
10	18786	X	17269	-0-	-1517	-0-	456	1	16669	3	Y	131	151	1			53
							144	9									
11	17880	X	15911	-0-	-1969	-0-	462	1	15326	3	Y	112	150	1	4	8	11
							123	9									
12	18104	X	15809	-0-	-2295	-0-	572	1	15121	3	Y	105	63	1	6	8	47
							116	9									
01	17267	X	15616	-0-	-1651	-0-	582	1	14933	3	Y	92	88	1			51
							101	9									
02	15596	X	NO RPT	-0-	-15596	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	9810	X	9725	-0-	-85	-0-	189 528	1 9	9008	3	Y	480	492	1			23
10	10137	X	4908	-0-	-5229	-0-	96 296	1 9	4516	3	Y	269	269	1			23
11	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	218 458	1 9	10190	3	Y	416	392	1			47
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	503 420	1 9	9675	3	Y	382	393	1			36
01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	103 355	1 9	9786	3	Y	323	328	1			31
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	8040	X	5082	-0-	-2958	-0-	85 176	1 9	4821	3	Y	160	103	1			144
10	8153	X	7168	-0-	-985	-0-	187 147	1 9	6834	3	Y	134	247	1			31
11	7560	X	6827	-0-	-733	-0-	193 232	1 9	6402	3	Y	211	145	1			97
12	6820	X	5661	-0-	-1159	-0-	200 178	1 9	5283	3	Y	162	219	1			40
01	7161	X	6440	-0-	-721	-0-	234 216	1 9	5990	3	Y	196	194	1			42
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	9630	X	5840	-0-	-3790	-0-	103 260	1 9	5477	3	Y	236	242	1			4
10	8680	X	7794	-0-	-886	-0-	142 237	1 9	7415	3	Y	215	212	1			7
11	8400	X	5498	-0-	-2902	-0-	102 217	1 9	5179	3	Y	197	187	1			17
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	314 195	1 9	6185	3	Y	177	184	1			10
01	7781	X	5984	-0-	-1797	-0-	46 198	1 9	5740	3	Y	180	183	1			7
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	5880	X	3552	-0-	-2328	-0-	59 353	1 9	3140	3	Y	321	319	1			3
10	5146	X	4904	-0-	-242	-0-	89 149	1 9	4666	3	Y	135	135	1			3
11	4980	X	3238	-0-	-1742	-0-	59 155	1 9	3024	3	Y	141	134	1			10
12	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	216 272	1 9	4240	3	Y	247	248	1			9
01	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	28 190	1 9	3538	3	Y	173	180	1			2
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	12300	X	9605	-0-	-2695	-0-	176 493	1 9	8936	3	Y	448	442	1			39
10	12710	X	9597	-0-	-3113	-0-	175 548	1 9	8874	3	Y	498	491	1			46
11	14670	X	9735	-0-	-4935	-0-	186 496	1 9	9053	3	Y	451	430	1	1	8	66
12	15159	X	8460	-0-	-6699	-0-	375 556	1 9	7529	3	Y	505	501	1	2	8	68
01	13206	X	9038	-0-	-4168	-0-	67 520	1 9	8451	3	Y	473	484	1			57
02	9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	5970	X	3769	-0-	-2201	-0-	70 154	1 9	3545	3	Y	140	135	1			18
10	6169	X	4050	-0-	-2119	-0-	75 184	1 9	3791	3	Y	167	165	1			20
11	5130	X	2708	-0-	-2422	-0-	52 101	1 9	2555	3	Y	92	89	1			23
12	5301	X	4570	-0-	-731	-0-	208 188	1 9	4174	3	Y	171	167	1	1	8	26
01	4061	X	3204	-0-	-857	-0-	24 188	1 9	2992	3	Y	171	174	1			23
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					23

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18960	X	17210	-0-	-1750	-0-	300 8	1 9	16902	3	Y	7	3	1	3	8	1
10	19592	X	13679	-0-	-5913	-0-	364 7	1 9	13308	3	Y	6	1	1	6	8	-0-
11	18960	X	16749	-0-	-2211	-0-	490 2	1 9	16257	3	Y	2	2	8			-0-
12	19592	X	15865	-0-	-3727	-0-	578 3	1 9	15284	3	Y	3	3	8			-0-
01	17887	X	13149	-0-	-4738	-0-	493 3	1 9	12653	3	Y	3	3	8			-0-
02	16072	X	NO RPT	-0-	-16072	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7322	-0-	-1528	-0-	127 36	1 9	7159	3	Y	33	24	1			24
10	9145	X	8157	-0-	-988	-0-	216 47	1 9	7894	3	Y	43	47	1			20
11	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	311 85	1 9	10338	3	Y	77	68	1			29
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	424 310	1 9	11215	3	Y	282	187	1			124
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	413 244	1 9	10584	3	Y	222	309	1			37
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16830	X	15784	-0-	-1046	-0-	262	1	13967	3	Y	1414	1429	1	1	8	17
							1555	9									
10	16802	X	14825	-0-	-1977	-0-	254	1	13307	3	Y	1149	1133	1			33
							1264	9									
11	15030	X	13671	-0-	-1359	-0-	245	1	12432	3	Y	904	862	1	1	8	74
							994	9									
12	16306	X	13691	-0-	-2615	-0-	615	1	12102	3	Y	885	897	1	1	8	61
							974	9									
01	16306	X	13149	-0-	-3157	-0-	96	1	12107	3	Y	860	886	1			35
							946	9									
02	14728	X	NO RPT	-0-	-14728	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	5700	X	5049	-0-	-651	-0-	560	1	4483	3	Y	5	27	1			46
							6	9									
10	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	309	1	4540	3	Y	10					56
							11	9									
11	5160	X	3631	-0-	-1529	-0-	134	1	3491	3	Y	5	41	1			20
							6	9									
12	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	406	1	4430	3	Y	14					34
							15	9									
01	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	387	1	4406	3	Y	24	29	1			29
							26	9									
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	16020	X	15560	-0-	-460	-0-	273	1	14527	3	Y	691	703	1			6
							760	9									
10	16461	X	16330	-0-	-131	-0-	290	1	15175	3	Y	786	773	1			19
							865	9									
11	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	288	1	14588	3	Y	781	742	1	1	8	57
							859	9									
12	16089	X	15711	-0-	-378	-0-	718	1	14127	3	Y	787	807	1	1	8	36
							866	9									
01	15717	X	15404	-0-	-313	-0-	115	1	14482	3	Y	734	753	1			17
							807	9									
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	10500	X	3367	-0-	-7133	-0-	59	1	3308	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	10850	X	5391	-0-	-5459	-0-	143	1	5212	3	Y	33	22	1			11
							36	9									
11	7860	X	5154	-0-	-2706	-0-	150	1	4987	3	Y	15	18	1			8
							17	9									
12	6541	X	4945	-0-	-1596	-0-	178	1	4700	3	Y	61	42	1			27
							67	9									
01	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	181	1	4630	3	Y	77	92	1			12
							85	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-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 #: 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
09	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	177	1	8947	3	Y	590	568	1			40
							649	9									
10	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	173	1	8751	3	Y	565	557	1			48
							622	9									
11	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	193	1	9362	3	Y	388	372	1	1	8	63
							427	9									
12	10106	X	3460	-0-	-6646	-0-	146	1	2930	3	Y	349	355	1	2	8	55
							384	9									
01	10106	X	5372	-0-	-4734	-0-	40	1	4999	3	Y	303	310	1			48
							333	9									
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	4350	X	3424	-0-	-926	-0-	58	1	2940	3	Y	387	376	1			36
							426	9									
10	5673	X	4203	-0-	-1470	-0-	78	1	3927	3	Y	180	179	1			37
							198	9									
11	5490	X	4313	-0-	-1177	-0-	84	1	4084	3	Y	132	127	1			42
							145	9									
12	5673	X	2093	-0-	-3580	-0-	98	1	1959	3	Y	33	53	1			22
							36	9									
01	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	28	1	3534	3	Y	128	127	1			23
							141	9									
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	7200	X	2553	-0-	-4647	-0-	44	1	2509	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	7099	X	3378	-0-	-3721	-0-	88	1	3209	3	Y	74	49	1			25
							81	9									
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	139	1	4611	3	Y	86	74	1			37
							95	9									
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	153	1	4054	3	Y	67	61	1			43
							74	9									
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	149	1	3818	3	Y	52	84	1			11
							57	9									
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	9570	X	6335	-0-	-3235	-0-	112	1	5693	3	Y	482	468	1			66
							530	9									
10	7936	X	6167	-0-	-1769	-0-	111	1	5607	3	Y	408	403	1			71
							449	9									
11	6810	X	6491	-0-	-319	-0-	120	1	5835	3	Y	487	461	1	1	8	96
							536	9									
12	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	278	1	5584	3	Y	367	391	1	2	8	70
							404	9									
01	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	50	1	6331	3	Y	297	306	1			61
							327	9									
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	6210	X	5230	-0-	-980	-0-	95	1	4814	3	Y	292	288	1			42
							321	9									
10	6417	X	5691	-0-	-726	-0-	102	1	5179	3	Y	373	368	1			47
							410	9									
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	115	1	5572	3	Y	376	357	1	1	8	65
							414	9									
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	260	1	5219	3	Y	352	360	1	2	8	55
							387	9									
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	45	1	5622	3	Y	181	191	1			45
							199	9									
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	8550	X	6303	-0-	-2247	-0-	102	1	5407	3	Y	722	740	1			11
							794	9									
10	8029	X	6074	-0-	-1955	-0-	103	1	5424	3	Y	497	491	1			17
							547	9									
11	7380	X	5829	-0-	-1551	-0-	105	1	5318	3	Y	369	353	1			33
							406	9									
12	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	295	1	5802	3	Y	367	371	1			29
							404	9									
01	7626	X	6638	-0-	-988	-0-	48	1	6037	3	Y	503	508	1			24
							553	9									
02	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-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
09	26100	X	22984	-0-	-3116	-0-	403	1	21473	3	Y	1007	1020	1			15
							1108	9									
10	26784	X	23513	-0-	-3271	-0-	417	1	21893	3	Y	1094	1076	1			33
							1203	9									
11	25050	X	22412	-0-	-2638	-0-	409	1	20769	3	Y	1122	1062	1	1	8	92
							1234	9									
12	25885	X	21734	-0-	-4151	-0-	993	1	19539	3	Y	1093	1107	1	1	8	77
							1202	9									
01	22940	X	21726	-0-	-1214	-0-	163	1	20452	3	Y	1010	1042	1			45
							1111	9									
02	20720	X	NO RPT	-0-	-20720	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	13800	X	9483	-0-	-4317	-0-	163	1	9201	3	Y	108	97	1	9	8	39
							119	9									
10	14012	X	12600	-0-	-1412	-0-	331	1	12090	3	Y	163	137	1	10	8	55
							179	9									
11	12570	X	11760	-0-	-810	-0-	341	1	11318	3	Y	92	128	1	3	8	16
							101	9									
12	12989	X	11501	-0-	-1488	-0-	416	1	10993	3	Y	84	51	1	5	8	44
							92	9									
01	12586	X	11422	-0-	-1164	-0-	425	1	10891	3	Y	96	81	1	7	8	52
							106	9									
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14340	X	13031	-0-	-1309	-0-	225 118	1 9	12688	3	Y	107	113	1			32
10	14694	X	13480	-0-	-1214	-0-	355 141	1 9	12984	3	Y	128	123	1			37
11	13860	X	12538	-0-	-1322	-0-	364 86	1 9	12088	3	Y	78	110	1	3	8	2
12	13981	X	12841	-0-	-1140	-0-	464 111	1 9	12266	3	Y	101	60	1	6	8	37
01	13485	X	12149	-0-	-1336	-0-	453 90	1 9	11606	3	Y	82	81	1			38
02	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	5040	X	3970	-0-	-1070	-0-	69 215	1 9	3686	3	Y	195	198	1			4
10	5208	X	3844	-0-	-1364	-0-	67 235	1 9	3542	3	Y	214	211	1			7
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	101 231	1 9	5112	3	Y	210	199	1			18
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	252 239	1 9	4958	3	Y	217	223	1			12
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	38 204	1 9	4814	3	Y	185	191	1			6
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	6150	X	5725	-0-	-425	-0-	101 243	1 9	5381	3	Y	221	225	1			2
10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	114 277	1 9	5981	3	Y	252	248	1			6
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	147 303	1 9	7429	3	Y	275	261	1			20
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	347 309	1 9	6830	3	Y	281	288	1			13
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	57 271	1 9	7156	3	Y	246	253	1			6
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	8010	X	6827	-0-	-1183	-0-	118 408	1 9	6301	3	Y	371	376	1			4
10	8277	X	7949	-0-	-328	-0-	142 382	1 9	7425	3	Y	347	342	1			9
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	135 325	1 9	6874	3	Y	295	281	1			23
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	357 372	1 9	7014	3	Y	338	344	1			17
01	7936	X	7901	-0-	-35	-0-	59 396	1 9	7446	3	Y	360	367	1			10
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 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
09	29640 X	22217	-0-	-7423	-0-	376	1	21240	3	Y	546	331	1			216
						601	9									
10	32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	853	1	31206	3	Y	250	402	1	3	8	61
						275	9									
11	16830 X	5545	-0-	-11285	-0-	160	1	5304	3	Y	74	92	1			43
						81	9									
12	35313 X	35313	-0-	-0-	-0-	1256	1	33199	3	Y	780	681	1	10	8	132
						858	9									
01	32333 X	30289	-0-	-2044	-0-	1110	1	28468	3	Y	646	640	1			138
						711	9									
02	29204 X	NO RPT	-0-	-29204	-0-					Y	NO RPT					138

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
09	11490 X	9702	-0-	-1788	-0-	160	1	8532	3	Y	918	928	1			6
						1010	9									
10	11873 X	7738	-0-	-4135	-0-	134	1	6995	3	Y	554	548	1			12
						609	9									
11	11490 X	7318	-0-	-4172	-0-	134	1	6812	3	Y	338	327	1			23
						372	9									
12	11439 X	8723	-0-	-2716	-0-	409	1	8054	3	Y	236	248	1			11
						260	9									
01	10013 X	5442	-0-	-4571	-0-	41	1	5129	3	Y	247	252	1			6
						272	9									
02	9044 X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	14190 X	12527	-0-	-1663	-0-	218	1	11599	3	Y	645	655	1			16
						710	9									
10	14198 X	12875	-0-	-1323	-0-	226	1	11864	3	Y	714	702	1			28
						785	9									
11	13320 X	12035	-0-	-1285	-0-	217	1	11052	3	Y	696	660	1	1	8	63
						766	9									
12	13702 X	12104	-0-	-1598	-0-	547	1	10757	3	Y	727	733	1	1	8	56
						800	9									
01	12679 X	11497	-0-	-1182	-0-	85	1	10704	3	Y	644	666	1			34
						708	9									
02	11452 X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	26970 X	22838	-0-	-4132	-0-	397	1	22395	3	Y	42	64	1			45
						46	9									
10	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	840	1	30734	3	Y	229	231	1	3	8	40
						252	9									
11	26220 X	19137	-0-	-7083	-0-	555	1	18421	3	Y	146	124	1			62
						161	9									
12	26939 X	26097	-0-	-842	-0-	947	1	25039	3	Y	101	133	1	1	8	29
						111	9									
01	31837 X	23252	-0-	-8585	-0-	865	1	22166	3	Y	201	186	1			44
						221	9									
02	28756 X	NO RPT	-0-	-28756	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
09	7170	X	4870	-0-	-2300	-0-	86 206	1 9	4578	3	Y	187	195	1			7
10	9176	X	4764	-0-	-4412	-0-	85 246	1 9	4433	3	Y	224	220	1			11
11	8880	X	3497	-0-	-5383	-0-	66 110	1 9	3321	3	Y	100	98	1			13
12	9176	X	3228	-0-	-5948	-0-	148 168	1 9	2912	3	Y	153	154	1			12
01	6014	X	4241	-0-	-1773	-0-	32 150	1 9	4059	3	Y	136	140	1			8
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	12180	X	10169	-0-	-2011	-0-	176 648	1 9	9345	3	Y	589	588	1			12
10	12586	X	10671	-0-	-1915	-0-	188 646	1 9	9837	3	Y	587	578	1			21
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	197 614	1 9	10024	3	Y	558	529	1			50
12	10509	X	9105	-0-	-1404	-0-	416 513	1 9	8176	3	Y	466	478	1			38
01	10664	X	8881	-0-	-1783	-0-	66 505	1 9	8310	3	Y	459	471	1			26
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	7500	X	6181	-0-	-1319	-0-	109 248	1 9	5824	3	Y	225	231	1			1
10	6944	X	6774	-0-	-170	-0-	122 279	1 9	6373	3	Y	254	250	1			5
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	128 296	1 9	6472	3	Y	269	256	1			18
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	340 307	1 9	6697	3	Y	279	285	1			12
01	7006	X	6694	-0-	-312	-0-	51 255	1 9	6388	3	Y	232	239	1			5
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	18480	X	16665	-0-	-1815	-0-	288 99	1 9	16278	3	Y	90	103	1			33
10	18941	X	16914	-0-	-2027	-0-	446 175	1 9	16293	3	Y	159	143	1			49
11	17340	X	16332	-0-	-1008	-0-	472 186	1 9	15674	3	Y	169	199	1	6	8	13
12	17918	X	16459	-0-	-1459	-0-	595 136	1 9	15728	3	Y	124	76	1	7	8	54
01	17236	X	16552	-0-	-684	-0-	616 146	1 9	15790	3	Y	133	121	1			66
02	15568	X	NO RPT	-0-	-15568	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	23160	X	17317	-0-	-5843	-0-	299 152	1 9	16866	3	Y	138	103	1	5	8	63
10	23932	X	19531	-0-	-4401	-0-	514 206	1 9	18811	3	Y	187	220	1	2	8	28
11	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	687 79	1 9	22796	3	Y	72	68	1	5	8	27
12	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	837 46	1 9	22114	3	Y	42	61	1	1	8	7
01	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	844 75	1 9	21643	3	Y	68	59	1	8	8	8
02	21980	X	NO RPT	-0-	-21980	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	5850	X	2784	-0-	-3066	-0-	47 79	1 9	2658	3	Y	72	53	1			76
10	6045	X	4272	-0-	-1773	-0-	110 151	1 9	4011	3	Y	137	188	1			25
11	5490	X	4486	-0-	-1004	-0-	128 109	1 9	4249	3	Y	99	74	1			50
12	5084	X	3790	-0-	-1294	-0-	133 149	1 9	3508	3	Y	135	157	1			28
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172 151	1 9	4408	3	Y	137	136	1			29
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680	X	11980	-0-	-1700	-0-	204 906	1 9	10870	3	Y	824	840	1			4
10	14136	X	12613	-0-	-1523	-0-	215 1110	1 9	11288	3	Y	1009	991	1			22
11	12570	X	11743	-0-	-827	-0-	211 836	1 9	10696	3	Y	760	728	1	1	8	53
12	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	521 739	1 9	10238	3	Y	672	696	1	1	8	28
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	87 1276	1 9	10928	3	Y	1160	1163	1			25
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					25

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13740	X	10616	-0-	-3124	-0-	182 177	1 9	10257	3	N	161	201	1	2	8	89
10	14198	X	10952	-0-	-3246	-0-	286 211	1 9	10455	3	N	192	185	1	2	8	94
11	12930	X	11122	-0-	-1808	-0-	318 239	1 9	10565	3	N	217	1	8			310
12	11811	X	10694	-0-	-1117	-0-	383 182	1 9	10129	3	N	165	380	1	4	8	91
01	11160	X	10559	-0-	-601	-0-	390 179	1 9	9990	3	N	163	198	1	1	8	55
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25290	X	24748	-0-	-542	-0-	430 46	1 9	24272	3	Y	42	33	1			25
10	26616	X	26616	-0-	-0-	-0-	704 162	1 9	25750	3	Y	147	145	1	2	8	25
11	24000	X	7092	-0-	-16908	-0-	206 43	1 9	6843	3	Y	39	40	1	1	8	23
12	25575	X	20674	-0-	-4901	-0-	748 166	1 9	19760	3	Y	151	141	1	2	8	31
01	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	1147 463	1 9	29420	3	Y	421	368	1	1	8	83
02	24052	X	NO RPT	-0-	-24052	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	21540	X	17149	-0-	-4391	-0-	297 68	1 9	16784	3	Y	62	56	1	1	8	13
10	20057	X	18163	-0-	-1894	-0-	481 84	1 9	17598	3	Y	76	58	1	2	8	29
11	19410	X	16914	-0-	-2496	-0-	493 47	1 9	16374	3	Y	43	52	1	1	8	19
12	19685	X	16524	-0-	-3161	-0-	599 86	1 9	15839	3	Y	78	65	1	3	8	29
01	18259	X	13721	-0-	-4538	-0-	513 48	1 9	13160	3	Y	44	61	1	1	8	11
02	16408	X	NO RPT	-0-	-16408	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	8250	-0-	-2640	-0-	161 437	1 9	7652	3	Y	397	411	1			87
10	10571	X	8263	-0-	-2308	-0-	162 506	1 9	7595	3	Y	460	479	1			68
11	10230	X	7968	-0-	-2262	-0-	156 527	1 9	7285	3	Y	479	461	1			86
12	9982	X	7791	-0-	-2191	-0-	362 471	1 9	6958	3	Y	428	444	1			70
01	9982	X	7366	-0-	-2616	-0-	72 473	1 9	6821	3	Y	430	441	1			59
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT					59

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	14011	-0-	-2129	-0-	243 851	1 9	12917	3	Y	774	786	1			10
10	16306	X	14604	-0-	-1702	-0-	255 946	1 9	13403	3	Y	860	845	1			25
11	14670	X	13963	-0-	-707	-0-	251 934	1 9	12778	3	Y	849	804	1	1	8	69
12	15035	X	13140	-0-	-1895	-0-	596 816	1 9	11728	3	Y	742	758	1	1	8	52
01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	110 1025	1 9	13868	3	Y	932	946	1			38
02	13160	X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15690	X	14308	-0-	-1382	-0-	245 1009	1 9	13054	3	Y	917	933	1			10
10	16058	X	14868	-0-	-1190	-0-	259 1042	1 9	13567	3	Y	947	931	1			26
11	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	268 1009	1 9	13570	3	Y	917	870	1	1	8	72
12	15283	X	14161	-0-	-1122	-0-	640 939	1 9	12582	3	Y	854	868	1	1	8	57
01	15159	X	14359	-0-	-800	-0-	105 1029	1 9	13225	3	Y	935	955	1			37
02	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					37

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	11780	-0-	-1000	-0-	203 773	1 9	10804	3	Y	703	714	1			10
10	12307	X	11832	-0-	-475	-0-	206 807	1 9	10819	3	Y	734	722	1			22
11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	212 813	1 9	10746	3	Y	739	699	1	1	8	61
12	12183	X	10765	-0-	-1418	-0-	480 843	1 9	9442	3	Y	766	773	1	1	8	53
01	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	83 770	1 9	10504	3	Y	700	721	1			32
02	11004	X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	51 76	1 9	2699	3	Y	69	72	1			11
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	41 19	1 9	2176	3	Y	17	18	1			10
11	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	31 54	1 9	1571	3	Y	49	46	1			13
12	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	129 110	1 9	2533	3	Y	100	105	1			8
01	2914	X	2125	-0-	-789	-0-	16 62	1 9	2047	3	Y	56	59	1			5
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	104 253	1 9	5545	3	Y	230	233	1			2
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	109 263	1 9	5730	3	Y	239	236	1			5
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	107 261	1 9	5423	3	Y	237	226	1			16
12	6107	X	5630	-0-	-477	-0-	259 279	1 9	5092	3	Y	254	259	1			11
01	6107	X	5182	-0-	-925	-0-	39 237	1 9	4906	3	Y	215	221	1			5
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	49	1	2573	3	Y	247	251	1			1
							272	9									
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	69	1	3570	3	Y	260	255	1			6
							286	9									
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	118	1	5992	3	Y	269	256	1			19
							296	9									
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	259	1	5094	3	Y	244	252	1			11
							268	9									
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	36	1	4518	3	Y	219	226	1			4
							241	9									
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	8730	X	8064	-0-	-666	-0-	142	1	7547	3	Y	341	344	1			2
							375	9									
10	7626	X	7392	-0-	-234	-0-	131	1	6900	3	Y	328	323	1			7
							361	9									
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	138	1	6972	3	Y	413	390	1			30
							454	9									
12	8339	X	7457	-0-	-882	-0-	342	1	6723	3	Y	356	369	1			17
							392	9									
01	8339	X	7222	-0-	-1117	-0-	54	1	6748	3	Y	382	390	1			9
							420	9									
02	7532	X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	20910	X	18599	-0-	-2311	-0-	328	1	17526	3	Y	677	697	1			6
							745	9									
10	20894	X	19309	-0-	-1585	-0-	344	1	18033	3	Y	847	831	1			22
							932	9									
11	19290	X	18574	-0-	-716	-0-	340	1	17267	3	Y	879	835	1	1	8	65
							967	9									
12	19871	X	18358	-0-	-1513	-0-	841	1	16536	3	Y	892	914	1	1	8	42
							981	9									
01	19220	X	17591	-0-	-1629	-0-	132	1	16608	3	Y	774	796	1			20
							851	9									
02	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	16050	X	13894	-0-	-2156	-0-	235	1	12536	3	Y	1021	1042	1			5
							1123	9									
10	14539	X	13632	-0-	-907	-0-	239	1	12547	3	Y	769	759	1			15
							846	9									
11	14070	X	11751	-0-	-2319	-0-	216	1	10950	3	Y	532	512	1			35
							585	9									
12	14539	X	11677	-0-	-2862	-0-	538	1	10589	3	Y	500	514	1			21
							550	9									
01	14539	X	11826	-0-	-2713	-0-	88	1	11031	3	Y	643	651	1			13
							707	9									
02	12964	X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	24360	X	21215	-0-	-3145	-0-	368	1	20750	3	Y	88	103	1	2	8	23
							97	9									
10	25172	X	20434	-0-	-4738	-0-	541	1	19798	3	Y	86	72	1	2	8	35
							95	9									
11	20970	X	20777	-0-	-193	-0-	599	1	19881	3	Y	270	227	1	6	8	72
							297	9									
12	21917	X	20507	-0-	-1410	-0-	741	1	19595	3	Y	155	157	1	6	8	64
							171	9									
01	21917	X	21210	-0-	-707	-0-	786	1	20164	3	Y	236	262	1	3	8	35
							260	9									
02	19796	X	NO RPT	-0-	-19796	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	121	1	6806	3	Y	-0-	2	1			3
10	7936	X	6819	-0-	-1117	-0-	181	1	6602	3	Y	33	24	1			12
							36	9									
11	7680	X	6396	-0-	-1284	-0-	187	1	6208	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
							1	9									
12	7905	X	6380	-0-	-1525	-0-	233	1	6147	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6150	-0-	-1011	-0-	231	1	5912	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	12060	X	9648	-0-	-2412	-0-	186	1	8850	3	Y	556	578	1			80
							612	9									
10	12462	X	10196	-0-	-2266	-0-	198	1	9319	3	Y	617	618	1			79
							679	9									
11	12060	X	9776	-0-	-2284	-0-	190	1	8892	3	Y	631	585	1			125
							694	9									
12	10168	X	9295	-0-	-873	-0-	428	1	8232	3	Y	577	611	1			91
							635	9									
01	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	91	1	8620	3	Y	544	530	1			105
							598	9									
02	9212	X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					105

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
09	6030	X	5000	-0-	-1030	-0-	99	1	4693	3	Y	189	199	1			30
							208	9									
10	6231	X	5008	-0-	-1223	-0-	100	1	4696	3	Y	193	195	1			28
							212	9									
11	5370	X	4601	-0-	-769	-0-	92	1	4275	3	Y	213	196	1			45
							234	9									
12	5549	X	3928	-0-	-1621	-0-	185	1	3548	3	Y	177	189	1			33
							195	9									
01	5549	X	3230	-0-	-2319	-0-	32	1	3024	3	Y	158	155	1			36
							174	9									
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	23	1	1242	3	Y	92	93	1			5
							101	9									
10	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	161	1	8415	3	Y	375	366	1			14
							413	9									
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	158	1	8014	3	Y	350	334	1			30
							385	9									
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	97	1	1909	3	Y	188	205	1			13
							207	9									
01	8990	X	2332	-0-	-6658	-0-	17	1	2127	3	Y	171	176	1			8
							188	9									
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	131	1	7005	3	Y	297	303	1			18
							327	9									
10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	173	1	9044	3	Y	342	336	1			24
							376	9									
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	124	1	6282	3	Y	274	261	1			37
							301	9									
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	358	1	7050	3	Y	296	320	1			13
							326	9									
01	9579	X	7090	-0-	-2489	-0-	53	1	6708	3	Y	299	305	1			7
							329	9									
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	165	1	8753	3	Y	319	324	1			5
							351	9									
10	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	239	1	12493	3	Y	273	270	1			8
							300	9									
11	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	181	1	9158	3	Y	215	206	1			17
							237	9									
12	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	503	1	9889	3	Y	387	389	1			15
							426	9									
01	13020	X	8116	-0-	-4904	-0-	62	1	7762	3	Y	265	275	1			5
							292	9									
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	314	1	16750	3	Y	906	923	1			6
							997	9									
10	18972	X	18413	-0-	-559	-0-	326	1	17093	3	Y	904	890	1			20
							994	9									
11	18390	X	17370	-0-	-1020	-0-	318	1	16140	3	Y	829	789	1	1	8	59
							912	9									
12	19003	X	17472	-0-	-1531	-0-	803	1	15786	3	Y	803	826	1	1	8	35
							883	9									
01	17980	X	17636	-0-	-344	-0-	132	1	16632	3	Y	793	812	1			16
							872	9									
02	16240	X	NO RPT	-0-	-16240	-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 #: 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
09	15570	X	12649	-0-	-2921	-0-	222 585	1 9	11842	3	Y	532	541	1			4
10	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	293 629	1 9	15378	3	Y	572	563	1			13
11	15570	X	12173	-0-	-3397	-0-	222 653	1 9	11298	3	Y	594	564	1			43
12	13082	X	12778	-0-	-304	-0-	584 707	1 9	11487	3	Y	643	657	1			29
01	15624	X	12202	-0-	-3422	-0-	91 613	1 9	11498	3	Y	557	573	1			13
02	14112	X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	11610	X	10029	-0-	-1581	-0-	177 415	1 9	9437	3	Y	377	386	1			45
10	11718	X	10213	-0-	-1505	-0-	182 473	1 9	9558	3	Y	430	432	1			43
11	10410	X	8940	-0-	-1470	-0-	164 462	1 9	8314	3	Y	420	397	1			66
12	10757	X	9728	-0-	-1029	-0-	443 575	1 9	8710	3	Y	523	530	1			59
01	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	82 625	1 9	10366	3	Y	568	573	1			54
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					54

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
09	10410	X	9211	-0-	-1199	-0-	159 561	1 9	8491	3	Y	510	555	1			81
10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	181 645	1 9	9489	3	Y	586	598	1			69
11	10800	X	9735	-0-	-1065	-0-	177 600	1 9	8958	3	Y	545	518	1			96
12	11160	X	8650	-0-	-2510	-0-	388 637	1 9	7625	3	Y	579	600	1			75
01	11160	X	7730	-0-	-3430	-0-	56 563	1 9	7111	3	Y	512	529	1			58
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					Y	NO RPT					58

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
09	9420	X	8016	-0-	-1404	-0-	140 427	1 9	7449	3	Y	388	401	1			45
10	9734	X	9417	-0-	-317	-0-	167 509	1 9	8741	3	Y	463	464	1			44
11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	179 542	1 9	9092	3	Y	493	462	1			75
12	9455	X	9007	-0-	-448	-0-	412 499	1 9	8096	3	Y	454	477	1			52
01	9455	X	7146	-0-	-2309	-0-	53 402	1 9	6691	3	Y	365	383	1			34
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	17910	X	16121	-0-	-1789	-0-	280	1	15810	3	Y	28	30	1			22
							31	9									
10	18166	X	16594	-0-	-1572	-0-	441	1	16112	3	Y	37	44	1			15
							41	9									
11	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	497	1	16504	3	Y	66	45	1			36
							73	9									
12	17515	X	16674	-0-	-841	-0-	605	1	15982	3	Y	79	47	1			68
							87	9									
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	635	1	16274	3	Y	92	126	1			34
							101	9									
02	15932	X	NO RPT	-0-	-15932	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	11190	X	10912	-0-	-278	-0-	190	1	10120	3	Y	547	555	1			3
							602	9									
10	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	198	1	10378	3	Y	538	529	1			12
							592	9									
11	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	196	1	9950	3	Y	501	477	1			36
							551	9									
12	11284	X	10438	-0-	-846	-0-	479	1	9416	3	Y	494	508	1			22
							543	9									
01	11098	X	10320	-0-	-778	-0-	77	1	9631	3	Y	556	566	1			12
							612	9									
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	9030	X	7773	-0-	-1257	-0-	145	1	6892	3	Y	669	645	1			130
							736	9									
10	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	191	1	8981	3	Y	745	765	1			110
							820	9									
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	172	1	8039	3	Y	999	935	1			174
							1099	9									
12	8556	X	7333	-0-	-1223	-0-	328	1	6315	3	Y	627	686	1			115
							690	9									
01	9982	X	7607	-0-	-2375	-0-	71	1	6779	3	Y	688	705	1			98
							757	9									
02	9016	X	NO RPT	-0-	-9016	-0-					Y	NO RPT					98

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
09	9660	X	6398	-0-	-3262	-0-	124	1	5866	3	Y	371	378	1			80
							408	9									
10	8556	X	6439	-0-	-2117	-0-	125	1	5868	3	Y	405	424	1			61
							446	9									
11	6690	X	6159	-0-	-531	-0-	119	1	5568	3	Y	429	413	1			77
							472	9									
12	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	286	1	5498	3	Y	425	434	1			68
							468	9									
01	6758	X	6142	-0-	-616	-0-	60	1	5668	3	Y	376	393	1			51
							414	9									
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	9150	X	8365	-0-	-785	-0-	160 587	1 9	7618	3	Y	534	535	1	1	8	111
10	10850	X	7475	-0-	-3375	-0-	144 567	1 9	6764	3	Y	515	548	1			78
11	10500	X	7881	-0-	-2619	-0-	151 637	1 9	7093	3	Y	579	553	1	1	8	103
12	10850	X	9619	-0-	-1231	-0-	438 760	1 9	8421	3	Y	691	685	1	1	8	108
01	10416	X	8012	-0-	-2404	-0-	77 639	1 9	7296	3	Y	581	604	1	1	8	84
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					84

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
09	13860	X	11411	-0-	-2449	-0-	195 815	1 9	10401	3	Y	741	772	1			100
10	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	215 428	1 9	11267	3	Y	389	436	1			53
11	12060	X	11456	-0-	-604	-0-	215 323	1 9	10918	3	Y	294	293	1			54
12	12462	X	10712	-0-	-1750	-0-	490 583	1 9	9639	3	Y	530	523	1			61
01	12245	X	10391	-0-	-1854	-0-	77 649	1 9	9665	3	Y	590	591	1			60
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					Y	NO RPT					60

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
09	11760	X	8519	-0-	-3241	-0-	151 349	1 9	8019	3	Y	317	323	1			45
10	12152	X	7911	-0-	-4241	-0-	142 339	1 9	7430	3	Y	308	315	1			38
11	8790	X	6126	-0-	-2664	-0-	112 307	1 9	5707	3	Y	279	267	1			50
12	8990	X	7628	-0-	-1362	-0-	348 430	1 9	6850	3	Y	391	392	1			49
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	72 570	1 9	9111	3	Y	518	514	1			53
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	129 419	1 9	6846	3	Y	381	382	1			49
10	6882	X	5454	-0-	-1428	-0-	95 372	1 9	4987	3	Y	338	347	1			40
11	6600	X	4890	-0-	-1710	-0-	87 395	1 9	4408	3	Y	359	338	1			61
12	7626	X	5349	-0-	-2277	-0-	239 413	1 9	4697	3	Y	375	388	1			48
01	7626	X	5378	-0-	-2248	-0-	40 340	1 9	4998	3	Y	309	323	1			34
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	8790	X	5555	-0-	-3235	-0-	110 242	1 9	5203	3	Y	220	223	1			48
10	8401	X	6437	-0-	-1964	-0-	128 301	1 9	6008	3	Y	274	282	1			40
11	7680	X	4701	-0-	-2979	-0-	93 243	1 9	4365	3	Y	221	219	1			42
12	7192	X	6602	-0-	-590	-0-	308 364	1 9	5930	3	Y	331	322	1			51
01	7192	X	5325	-0-	-1867	-0-	53 256	1 9	5016	3	Y	233	249	1			35
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					35

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
09	11160	X	9031	-0-	-2129	-0-	171 729	1 9	8131	3	Y	663	610	1			113
10	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	209 778	1 9	9798	3	Y	707	721	1			99
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	213 848	1 9	9948	3	Y	771	735	1			135
12	9331	X	7505	-0-	-1826	-0-	330 824	1 9	6351	3	Y	749	764	1			120
01	10788	X	9468	-0-	-1320	-0-	90 812	1 9	8566	3	Y	738	757	1			101
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					Y	NO RPT					101

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
09	14130	X	11665	-0-	-2465	-0-	197 957	1 9	10511	3	Y	870	885	1			17
10	14167	X	12280	-0-	-1887	-0-	212 970	1 9	11098	3	Y	882	868	1			31
11	13290	X	10405	-0-	-2885	-0-	186 763	1 9	9456	3	Y	694	661	1	1	8	63
12	13733	X	10547	-0-	-3186	-0-	482 582	1 9	9483	3	Y	529	547	1			45
01	12772	X	11093	-0-	-1679	-0-	81 766	1 9	10246	3	Y	696	707	1			34
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	7260	X	5784	-0-	-1476	-0-	114 278	1 9	5392	3	Y	253	269	1			34
10	7409	X	5544	-0-	-1865	-0-	109 307	1 9	5128	3	Y	279	281	1			32
11	6870	X	4949	-0-	-1921	-0-	95 385	1 9	4469	3	Y	350	321	1			61
12	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	211 369	1 9	4060	3	Y	335	351	1			45
01	DLQ G-10		4970	-0-	4970	4970	49 298	1 9	4623	3	Y	271	269	1			47
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4970					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	19830	X	14618	-0-	-5212	-0-	254 834	1 9	13530	3	Y	758	771	1			17
10	17205	X	14900	-0-	-2305	-0-	262 903	1 9	13735	3	Y	821	807	1			31
11	21300	X	13573	-0-	-7727	-0-	246 810	1 9	12517	3	Y	736	699	1	1	8	67
12	22010	X	13002	-0-	-9008	-0-	591 782	1 9	11629	3	Y	711	720	1	1	8	57
01	16988	X	12842	-0-	-4146	-0-	95 740	1 9	12007	3	Y	673	692	1			38
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					38

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
09	7320	X	6513	-0-	-807	-0-	130 208	1 9	6175	3	Y	189	198	1			23
10	7626	X	6627	-0-	-999	-0-	133 229	1 9	6265	3	Y	208	209	1			22
11	7380	X	6002	-0-	-1378	-0-	121 217	1 9	5664	3	Y	197	183	1			36
12	7626	X	6858	-0-	-768	-0-	326 265	1 9	6267	3	Y	241	247	1			30
01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	97 370	1 9	9165	3	Y	336	315	1			51
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	26820	X	23861	-0-	-2959	-0-	410 309	1 9	23142	3	Y	281	157	1			194
10	26908	X	21917	-0-	-4991	-0-	576 274	1 9	21067	3	Y	249	294	1			149
11	24480	X	22979	-0-	-1501	-0-	661 367	1 9	21951	3	Y	334	324	1			159
12	25296	X	22691	-0-	-2605	-0-	813 377	1 9	21501	3	Y	343	297	1	1	8	204
01	25296	X	21505	-0-	-3791	-0-	798 250	1 9	20457	3	Y	227	378	1			53
02	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	26100	X	6624	-0-	-19476	-0-	115	1	6509	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	26722	X	6612	-0-	-20110	-0-	175 35	1 9	6402	3	Y	32	21	1			11
11	25230	X	6717	-0-	-18513	-0-	196 1	1 9	6520	3	Y	1	11	1	1	8	-0-
12	10168	X	5575	-0-	-4593	-0-	203 18	1 9	5354	3	Y	16	9	1	1	8	6
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	274 29	1 9	7016	3	Y	26	28	1			4
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
09	17850	X	14260	-0-	-3590	-0-	249 712	1 9	13299	3	Y	647	659	1			10
10	17236	X	14379	-0-	-2857	-0-	257 640	1 9	13482	3	Y	582	573	1			19
11	16740	X	13164	-0-	-3576	-0-	244 565	1 9	12355	3	Y	514	489	1			44
12	17298	X	12194	-0-	-5104	-0-	570 422	1 9	11202	3	Y	384	397	1			31
01	15438	X	11887	-0-	-3551	-0-	89 593	1 9	11205	3	Y	539	545	1			25
02	13300	X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	6030	X	574	-0-	-5456	-0-	9 162	1 9	403	3	Y	147	154	1			6
10	6231	X	4464	-0-	-1767	-0-	89 193	1 9	4182	3	Y	175	173	1			8
11	5670	X	4137	-0-	-1533	-0-	83 173	1 9	3881	3	Y	157	149	1			16
12	4898	X	2119	-0-	-2779	-0-	98 136	1 9	1885	3	Y	124	129	1			11
01	4464	X	3239	-0-	-1225	-0-	32 179	1 9	3028	3	Y	163	159	1			15
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	21030	X	17624	-0-	-3406	-0-	300 420	1 9	16904	3	N	382	314	1	3	8	192
10	21390	X	18226	-0-	-3164	-0-	473 442	1 9	17311	3	N	402	521	1			73
11	19980	X	17698	-0-	-2282	-0-	504 454	1 9	16740	3	N	413	434	1	5	8	47
12	19778	X	17256	-0-	-2522	-0-	614 413	1 9	16229	3	Y	375	266	1	7	8	149
01	19499	X	17317	-0-	-2182	-0-	631 510	1 9	16176	3	Y	464	518	1	5	8	90
02	16520	X	NO RPT	-0-	-16520	-0-					Y	NO RPT					90

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
09	18180	X	15032	-0-	-3148	-0-	252 557	1 9	14223	3	N	506	316	1			199
10	18600	X	15842	-0-	-2758	-0-	409 484	1 9	14949	3	N	440	555	1			84
11	17010	X	15096	-0-	-1914	-0-	428 476	1 9	14192	3	N	433	462	1			55
12	16058	X	15115	-0-	-943	-0-	539 316	1 9	14260	3	Y	287	216	1			126
01	16058	X	15333	-0-	-725	-0-	559 437	1 9	14337	3	Y	397	442	1			81
02	14308	X	NO RPT	-0-	-14308	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	10260	X	9570	-0-	-690	-0-	169 840	1 9	8561	3	Y	764	779	1			5
10	10602	X	536	-0-	-10066	-0-	9 33	1 9	494	3	Y	30	34	1			1
11	10200	X	5411	-0-	-4789	-0-	100 457	1 9	4854	3	Y	415	375	1	1	8	40
12	10075	X	5182	-0-	-4893	-0-	217 606	1 9	4359	3	Y	551	548	1	3	8	40
01	9889	X	6248	-0-	-3641	-0-	44 602	1 9	5602	3	Y	547	556	1			31
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	8850	X	7819	-0-	-1031	-0-	140 584	1 9	7095	3	Y	531	544	1			37
10	9145	X	435	-0-	-8710	-0-	8 34	1 9	393	3	Y	31	34	1			34
11	8340	X	220	-0-	-8120	-0-	1 157	1 9	62	3	Y	143	153	1			24
12	8618	X	922	-0-	-7696	-0-	15 612	1 9	295	3	Y	556	539	1	3	8	38
01	8153	X	1229	-0-	-6924	-0-	7 323	1 9	899	3	Y	294	309	1			23
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	151 310	1 9	7201	3	Y	282	295	1			13
10	7812	X	7613	-0-	-199	-0-	152 339	1 9	7122	3	Y	308	304	1			17
11	7980	X	6908	-0-	-1072	-0-	138 317	1 9	6453	3	Y	288	273	1			32
12	8246	X	6591	-0-	-1655	-0-	310 314	1 9	5967	3	Y	285	292	1			25
01	8122	X	5833	-0-	-2289	-0-	58 256	1 9	5519	3	Y	233	232	1			26
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	6090	X	3785	-0-	-2305	-0-	76 101	1 9	3608	3	Y	92	100	1			4
10	6572	X	4389	-0-	-2183	-0-	88 164	1 9	4137	3	Y	149	147	1			6
11	6360	X	3717	-0-	-2643	-0-	74 163	1 9	3480	3	Y	148	141	1			13
12	6572	X	3929	-0-	-2643	-0-	188 119	1 9	3622	3	Y	108	113	1			8
01	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	46 107	1 9	4325	3	Y	97	96	1			9
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	10440	X	10045	-0-	-395	-0-	199 417	1 9	9429	3	Y	379	389	1	1	8	11
10	10788	X	10705	-0-	-83	-0-	211 576	1 9	9918	3	Y	524	516	1	1	8	18
11	10440	X	9662	-0-	-778	-0-	192 476	1 9	8994	3	Y	433	412	1			39
12	10478	X	9624	-0-	-854	-0-	456 395	1 9	8773	3	Y	359	372	1			26
01	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	102 362	1 9	9688	3	Y	329	325	1	1	8	29
02	9632	X	NO RPT	-0-	-9632	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	8220	X	6782	-0-	-1438	-0-	134 251	1 9	6397	3	Y	228	240	1			8
10	8401	X	6521	-0-	-1880	-0-	130 275	1 9	6116	3	Y	250	247	1			11
11	8130	X	5918	-0-	-2212	-0-	119 256	1 9	5543	3	Y	233	221	1			23
12	8277	X	6223	-0-	-2054	-0-	293 289	1 9	5641	3	Y	263	266	1			20
01	7037	X	5771	-0-	-1266	-0-	57 253	1 9	5461	3	Y	230	228	1			22
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	DLQ G-10		8644	-0-	8644	24615	172 314	1 9	8158	3	Y	285	296	1			15
10	DLQ G-10		9065	-0-	9065	33680	181 399	1 9	8485	3	Y	363	358	1			20
11	41974	X	8294	-0-	-33680	-0-	166 392	1 9	7736	3	Y	356	338	1			38
12	8928	X	8357	-0-	-571	-0-	395 361	1 9	7601	3	Y	328	337	1			29
01	9052	X	6308	-0-	-2744	-0-	63 223	1 9	6022	3	Y	203	207	1			25
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					Y	NO RPT					25

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
09	DLQ G-10		12094	-0-	12094	38522	220 704	1 9	11170	3	Y	640	657	1			2
10	DLQ G-10		832	-0-	832	39354	15 46	1 9	771	3	Y	42	43	1			1
11	41149	X	1795	-0-	-39354	-0-	30 327	1 9	1438	3	Y	297	267	1	1	8	30
12	13640	X	4197	-0-	-9443	-0-	177 464	1 9	3556	3	Y	422	419	1	2	8	31
01	12772	X	1514	-0-	-11258	-0-	9 316	1 9	1189	3	Y	287	298	1			20
02	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	DLQ G-10	70939	-0-	70939	221565	1235	1 9	69703	3	Y	1	2	1			2
10	DLQ G-10	71885	-0-	71885	293450	1913	1 9	69970	3	Y	2	1	1			3
11	362001 X	68551	-0-	-293450	-0-	2005	1 9	66545	3	Y	1	1	1			3
12	76508 X	70096	-0-	-6412	-0-	2555	1	67541	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	74121 X	69237	-0-	-4884	-0-	2599	1 9	66631	3	Y	6	5	1			1
02	66220 X	NO RPT	-0-	-66220	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	DLQ G-10	53750	-0-	53750	156556	935	1 9	52734	3	Y	74	109	1			27
10	DLQ G-10	53942	-0-	53942	210498	1434	1 9	52431	3	Y	70	60	1			37
11	261981 X	51483	-0-	-210498	-0-	1503	1 9	49888	3	Y	84	86	1			35
12	55552 X	52752	-0-	-2800	-0-	1919	1 9	50736	3	Y	88	58	1			65
01	55552 X	52458	-0-	-3094	-0-	1966	1 9	50401	3	Y	83	133	1			15
02	50176 X	NO RPT	-0-	-50176	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	DLQ G-10	9832	-0-	9832	31469	179	1 9	9063	3	Y	536	548	1			5
10	DLQ G-10	11013	-0-	11013	42482	201	1 9	10163	3	Y	590	583	1			12
11	50299 X	7817	-0-	-42482	-0-	149	1 9	7203	3	Y	423	392	1	1	8	42
12	11098 X	10207	-0-	-891	-0-	459	1 9	9205	3	Y	494	496	1	2	8	38
01	11005 X	8237	-0-	-2768	-0-	61	1 9	7721	3	Y	414	424	1			28
02	9940 X	NO RPT	-0-	-9940	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	DLQ G-10	17844	-0-	17844	55802	309	1 9	16461	3	Y	976	994	1			15
10	DLQ G-10	19990	-0-	19990	75792	351	1 9	18390	3	Y	1135	1116	1			34
11	93179 X	17387	-0-	-75792	-0-	316	1 9	16057	3	Y	922	878	1	1	8	77
12	19654 X	17452	-0-	-2202	-0-	795	1 9	15630	3	Y	934	944	1	1	8	66
01	19995 X	18052	-0-	-1943	-0-	134	1 9	16834	3	Y	985	1007	1			44
02	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	40606	-0-	40606	130359	703 221	1 9	39682	3	Y	201	237	1	4	8	36
10	DLQ G-10	40342	-0-	40342	170701	1068 232	1 9	39042	3	Y	211	173	1	5	8	69
11	209141 X	38440	-0-	-170701	-0-	1121 100	1 9	37219	3	Y	91	126	1	2	8	32
12	45477 X	38424	-0-	-7053	-0-	1394 182	1 9	36848	3	Y	165	142	1	6	8	49
01	42532 X	38004	-0-	-4528	-0-	1420 188	1 9	36396	3	Y	171	200	1	2	8	18
02	37912 X	NO RPT	-0-	-37912	-0-					Y	NO RPT					18

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	9426	-0-	9426	29310	188 311	1 9	8927	3	Y	283	291	1			12
10	DLQ G-10	4430	-0-	4430	33740	89 139	1 9	4202	3	Y	126	126	1			12
11	44750 X	11010	-0-	-33740	-0-	224 276	1 9	10510	3	Y	251	236	1			27
12	9951 X	8729	-0-	-1222	-0-	416 322	1 9	7991	3	Y	293	295	1			25
01	9951 X	8153	-0-	-1798	-0-	82 241	1 9	7830	3	Y	219	224	1			20
02	9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					Y	NO RPT					20

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	10212	-0-	10212	30020	202 409	1 9	9601	3	Y	372	385	1			14
10	DLQ G-10	4747	-0-	4747	34767	95 200	1 9	4452	3	Y	182	182	1			14
11	42550 X	7783	-0-	-34767	-0-	157 288	1 9	7338	3	Y	262	247	1			29
12	11718 X	8265	-0-	-3453	-0-	391 349	1 9	7525	3	Y	317	320	1			26
01	10881 X	7604	-0-	-3277	-0-	76 304	1 9	7224	3	Y	276	280	1			22
02	9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	DLQ G-10	12764	-0-	12764	29582	255 414	1 9	12095	3	Y	376	385	1			21
10	DLQ G-10	5634	-0-	5634	35216	114 190	1 9	5330	3	Y	173	173	1			21
11	38467 X	3251	-0-	-35216	-0-	66 121	1 9	3064	3	Y	110	106	1			25
12	13175 X	9614	-0-	-3561	-0-	454 425	1 9	8735	3	Y	386	375	1			36
01	13175 X	9065	-0-	-4110	-0-	90 405	1 9	8570	3	Y	368	370	1			34
02	11900 X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	10710	X	10431	-0-	-279	-0-	211 233	1 9	9987	3	Y	212	222	1			9
10	11067	X	4864	-0-	-6203	-0-	99 120	1 9	4645	3	Y	109	109	1			9
11	10710	X	8322	-0-	-2388	-0-	168 252	1 9	7902	3	Y	229	216	1			22
12	11036	X	9140	-0-	-1896	-0-	436 328	1 9	8376	3	Y	298	299	1			21
01	11036	X	8502	-0-	-2534	-0-	85 308	1 9	8109	3	Y	280	283	1			18
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	15330	X	13567	-0-	-1763	-0-	271 447	1 9	12849	3	Y	406	418	1			22
10	15283	X	6727	-0-	-8556	-0-	136 218	1 9	6373	3	Y	198	199	1			21
11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	307 514	1 9	14390	3	Y	467	438	1			50
12	15283	X	13331	-0-	-1952	-0-	633 529	1 9	12169	3	Y	481	489	1			42
01	14012	X	12866	-0-	-1146	-0-	129 490	1 9	12247	3	Y	445	450	1			37
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	9810	X	9515	-0-	-295	-0-	164 627	1 9	8724	3	Y	570	602	1			3
10	10075	X	9883	-0-	-192	-0-	173 683	1 9	9027	3	Y	621	611	1			13
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	169 552	1 9	8578	3	Y	502	481	1			34
12	9827	X	9365	-0-	-462	-0-	425 589	1 9	8351	3	Y	535	535	1			34
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	79 507	1 9	9954	3	Y	461	486	1			9
02	8932	X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	10830	X	10565	-0-	-265	-0-	186 429	1 9	9950	3	Y	390	423	1			8
10	11191	X	9198	-0-	-1993	-0-	164 389	1 9	8645	3	Y	354	349	1			13
11	9780	X	8658	-0-	-1122	-0-	159 420	1 9	8079	3	Y	382	362	1			33
12	10912	X	7984	-0-	-2928	-0-	364 459	1 9	7161	3	Y	417	416	1			34
01	10912	X	8259	-0-	-2653	-0-	62 444	1 9	7753	3	Y	404	424	1			14
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
09	18510	X	15534	-0-	-2976	-0-	285 791	1 9	14458	3	Y	719	739	1			10
10	19127	X	16049	-0-	-3078	-0-	290 1078	1 9	14681	3	Y	980	967	1			23
11	18510	X	13806	-0-	-4704	-0-	264 762	1 9	12780	3	Y	693	643	1	1	8	72
12	18259	X	13913	-0-	-4346	-0-	623 779	1 9	12511	3	Y	708	715	1	3	8	62
01	17050	X	13897	-0-	-3153	-0-	102 894	1 9	12901	3	Y	813	823	1			52
02	14504	X	NO RPT	-0-	-14504	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	12660	X	10055	-0-	-2605	-0-	198 436	1 9	9421	3	Y	396	408	1			21
10	11129	X	9782	-0-	-1347	-0-	196 380	1 9	9206	3	Y	345	337	1			29
11	13830	X	9856	-0-	-3974	-0-	202 239	1 9	9415	3	Y	217	213	1			33
12	14291	X	10013	-0-	-4278	-0-	480 299	1 9	9234	3	Y	272	277	1			28
01	14291	X	9140	-0-	-5151	-0-	92 301	1 9	8747	3	Y	274	262	1			40
02	9380	X	NO RPT	-0-	-9380	-0-					Y	NO RPT					40

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
09	11670	X	10571	-0-	-1099	-0-	211 347	1 9	10013	3	Y	315	324	1			13
10	10664	X	9262	-0-	-1402	-0-	185 414	1 9	8663	3	Y	376	362	1	1	8	26
11	12960	X	7791	-0-	-5169	-0-	156 349	1 9	7286	3	Y	317	303	1	1	8	39
12	13392	X	8306	-0-	-5086	-0-	390 421	1 9	7495	3	Y	383	386	1	1	8	35
01	11563	X	7985	-0-	-3578	-0-	80 310	1 9	7595	3	Y	282	274	1	1	8	42
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					42

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
09	19080	X	15882	-0-	-3198	-0-	269 1269	1 9	14344	3	Y	1154	1181	1	1	8	6
10	18910	X	16266	-0-	-2644	-0-	284 1092	1 9	14890	3	Y	993	979	1			20
11	17970	X	15125	-0-	-2845	-0-	274 954	1 9	13897	3	Y	867	827	1	1	8	59
12	18569	X	14703	-0-	-3866	-0-	667 909	1 9	13127	3	Y	826	850	1	1	8	34
01	15810	X	14914	-0-	-896	-0-	110 966	1 9	13838	3	Y	878	894	1			18
02	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	7770	X	5690	-0-	-2080	-0-	113 217	1 9	5360	3	Y	197	204	1			13
10	7657	X	6108	-0-	-1549	-0-	122 285	1 9	5701	3	Y	259	249	1			23
11	7350	X	6545	-0-	-805	-0-	132 233	1 9	6180	3	Y	212	203	1			32
12	7099	X	5675	-0-	-1424	-0-	264 330	1 9	5081	3	Y	300	301	1			31
01	6169	X	5905	-0-	-264	-0-	59 238	1 9	5608	3	Y	216	210	1			37
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	13260	X	12299	-0-	-961	-0-	237 752	1 9	11310	3	Y	684	703	1	1	8	32
10	13454	X	12309	-0-	-1145	-0-	243 663	1 9	11403	3	Y	603	586	1	1	8	48
11	12840	X	10913	-0-	-1927	-0-	217 545	1 9	10151	3	Y	495	476	1			67
12	13268	X	10760	-0-	-2508	-0-	504 557	1 9	9699	3	Y	506	522	1			51
01	13020	X	10188	-0-	-2832	-0-	101 476	1 9	9611	3	Y	433	418	1			66
02	11480	X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					Y	NO RPT					66

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
09	9060	X	8970	-0-	-90	-0-	174 531	1 9	8265	3	Y	483	502	1			24
10	9362	X	8728	-0-	-634	-0-	173 440	1 9	8115	3	Y	400	390	1			34
11	9060	X	7295	-0-	-1765	-0-	146 339	1 9	6810	3	Y	308	297	1			45
12	9269	X	8333	-0-	-936	-0-	393 387	1 9	7553	3	Y	352	359	1			38
01	9269	X	7998	-0-	-1271	-0-	80 333	1 9	7585	3	Y	303	292	1			49
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					Y	NO RPT					49

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
09	8970	X	7794	-0-	-1176	-0-	156 256	1 9	7382	3	Y	233	249	1			34
10	9021	X	7582	-0-	-1439	-0-	152 289	1 9	7141	3	Y	263	265	1			32
11	8100	X	6246	-0-	-1854	-0-	124 300	1 9	5822	3	Y	273	253	1			52
12	8370	X	6480	-0-	-1890	-0-	303 356	1 9	5821	3	Y	324	331	1			45
01	8370	X	6521	-0-	-1849	-0-	65 328	1 9	6128	3	Y	298	289	1			54
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	153 549	1 9	7249	3	Y	499	509	1			66
10	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	155 517	1 9	7287	3	Y	470	476	1			60
11	7800	X	7740	-0-	-60	-0-	151 534	1 9	7055	3	Y	485	452	1			93
12	8060	X	8042	-0-	-18	-0-	372 524	1 9	7146	3	Y	476	500	1			69
01	8215	X	7074	-0-	-1141	-0-	68 513	1 9	6493	3	Y	466	452	1			83
02	7420	X	NO RPT	-0-	-7420	-0-					Y	NO RPT					83

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
09	15000	X	12797	-0-	-2203	-0-	228 466	1 9	12103	3	Y	424	429	1			5
10	15376	X	12848	-0-	-2528	-0-	231 507	1 9	12110	3	Y	461	454	1			12
11	13860	X	11416	-0-	-2444	-0-	211 496	1 9	10709	3	Y	451	428	1			35
12	14260	X	9864	-0-	-4396	-0-	453 491	1 9	8920	3	Y	446	459	1			22
01	13516	X	10811	-0-	-2705	-0-	82 414	1 9	10315	3	Y	376	387	1			11
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	89 123	1 9	4726	3	Y	112	114	1			1
10	4774	X	4180	-0-	-594	-0-	76 117	1 9	3987	3	Y	106	104	1			3
11	5790	X	3725	-0-	-2065	-0-	70 105	1 9	3550	3	Y	95	90	1			8
12	5983	X	3878	-0-	-2105	-0-	182 122	1 9	3574	3	Y	111	113	1			6
01	5983	X	3760	-0-	-2223	-0-	29 103	1 9	3628	3	Y	94	97	1			3
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	9150	X	5897	-0-	-3253	-0-	104 237	1 9	5556	3	Y	215	214	1			4
10	9455	X	7645	-0-	-1810	-0-	136 365	1 9	7144	3	Y	332	326	1			10
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	135 237	1 9	6872	3	Y	215	207	1			18
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	350 388	1 9	6882	3	Y	353	353	1			18
01	7657	X	6530	-0-	-1127	-0-	50 163	1 9	6317	3	Y	148	160	1			6
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
09	8850	X	6187	-0-	-2663	-0-	111 174	1 9	5902	3	Y	158	160	1			2
10	9145	X	6977	-0-	-2168	-0-	128 166	1 9	6683	3	Y	151	148	1			5
11	8730	X	6333	-0-	-2397	-0-	119 191	1 9	6023	3	Y	174	164	1			15
12	9021	X	5891	-0-	-3130	-0-	276 184	1 9	5431	3	Y	167	172	1			10
01	9021	X	5959	-0-	-3062	-0-	46 168	1 9	5745	3	Y	153	157	1			6
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	10628	-0-	-1912	-0-	181 815	1 9	9632	3	Y	741	750	1			9
10	11501	X	11108	-0-	-393	-0-	192 868	1 9	10048	3	Y	789	776	1			22
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	189 815	1 9	9593	3	Y	741	702	1	1	8	60
12	10974	X	10488	-0-	-486	-0-	468 814	1 9	9206	3	Y	740	748	1	1	8	51
01	11098	X	9943	-0-	-1155	-0-	72 788	1 9	9083	3	Y	716	736	1			31
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	15630	X	13945	-0-	-1685	-0-	246 575	1 9	13124	3	Y	523	531	1			3
10	16368	X	15756	-0-	-612	-0-	283 658	1 9	14815	3	Y	598	588	1			13
11	15840	X	14967	-0-	-873	-0-	277 650	1 9	14040	3	Y	591	563	1			41
12	16368	X	13485	-0-	-2883	-0-	619 691	1 9	12175	3	Y	628	643	1			26
01	15748	X	13423	-0-	-2325	-0-	101 646	1 9	12676	3	Y	587	602	1			11
02	14224	X	NO RPT	-0-	-14224	-0-					Y	NO RPT					11

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	11401	-0-	-4769	-0-	203 414	1 9	10784	3	Y	376	386	1			2
10	16182	X	12256	-0-	-3926	-0-	219 549	1 9	11488	3	Y	499	490	1			11
11	15150	X	12843	-0-	-2307	-0-	237 559	1 9	12047	3	Y	508	482	1			37
12	15655	X	12895	-0-	-2760	-0-	594 612	1 9	11689	3	Y	556	568	1			25
01	15035	X	12181	-0-	-2854	-0-	92 514	1 9	11575	3	Y	467	481	1			11
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	36570	X	30802	-0-	-5768	-0-	533 208	1 9	30061	3	Y	189	161	1			104
10	37789	X	32337	-0-	-5452	-0-	851 373	1 9	31113	3	Y	339	381	1	4	8	58
11	34830	X	31545	-0-	-3285	-0-	918 162	1 9	30465	3	Y	147	140	1			65
12	34348	X	30722	-0-	-3626	-0-	1118 64	1 9	29540	3	Y	58	102	1	1	8	20
01	33139	X	29843	-0-	-3296	-0-	1114 177	1 9	28552	3	Y	161	149	1			32
02	29456	X	NO RPT	-0-	-29456	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	12840	X	10475	-0-	-2365	-0-	180 700	1 9	9595	3	Y	636	648	1			10
10	13268	X	10705	-0-	-2563	-0-	188 629	1 9	9888	3	Y	572	564	1			18
11	11400	X	9430	-0-	-1970	-0-	173 444	1 9	8813	3	Y	404	388	1			34
12	11501	X	9385	-0-	-2116	-0-	432 448	1 9	8505	3	Y	407	418	1			23
01	10819	X	9294	-0-	-1525	-0-	69 508	1 9	8717	3	Y	462	470	1			15
02	9772	X	NO RPT	-0-	-9772	-0-					Y	NO RPT					15

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121830	X	107342	-0-	-14488	-0-	1869	1	105473	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	120869	X	105172	-0-	-15697	-0-	2799 1	1 9	102372	3	Y	1	1	1			-0-
11	114810	X	98832	-0-	-15978	-0-	2890 2	1 9	95940	3	Y	2	2	1			-0-
12	116312	X	112979	-0-	-3333	-0-	4118 23	1 9	108838	3	Y	21	20	1			1
01	116982	X	116982	-0-	-0-	-0-	4390 20	1 9	112572	3	Y	18	17	1			2
02	100184	X	NO RPT	-0-	-100184	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	150 399	1 9	7966	3	Y	363	368	1			2
10	8773	X	8278	-0-	-495	-0-	148 391	1 9	7739	3	Y	355	349	1			8
11	8490	X	7125	-0-	-1365	-0-	131 337	1 9	6657	3	Y	306	292	1			22
12	8773	X	7521	-0-	-1252	-0-	345 381	1 9	6795	3	Y	346	353	1			15
01	8804	X	6607	-0-	-2197	-0-	50 301	1 9	6256	3	Y	274	283	1			6
02	7952	X	NO RPT	-0-	-7952	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
09	12930	X	11138	-0-	-1792	-0-	201 750	1 9	10187	3	Y	682	698	1			4
10	13361	X	11221	-0-	-2140	-0-	204 680	1 9	10337	3	Y	618	610	1			12
11	11700	X	9710	-0-	-1990	-0-	184 603	1 9	8923	3	Y	548	506	1	1	8	53
12	12090	X	8623	-0-	-3467	-0-	379 640	1 9	7604	3	Y	582	585	1	3	8	47
01	11625	X	10435	-0-	-1190	-0-	77 601	1 9	9757	3	Y	546	557	1			36
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	12390	X	8620	-0-	-3770	-0-	153 342	1 9	8125	3	Y	311	335	1			2
10	12183	X	9368	-0-	-2815	-0-	168 425	1 9	8775	3	Y	386	378	1			10
11	10560	X	8974	-0-	-1586	-0-	165 422	1 9	8387	3	Y	384	365	1			29
12	10912	X	8662	-0-	-2250	-0-	397 449	1 9	7816	3	Y	408	407	1			30
01	10106	X	9560	-0-	-546	-0-	72 440	1 9	9048	3	Y	400	419	1			11
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	24660	X	20937	-0-	-3723	-0-	361 1317	1 9	19259	3	Y	1197	1218	1	1	8	9
10	24614	X	21069	-0-	-3545	-0-	369 1327	1 9	19373	3	Y	1206	1187	1			28
11	22770	X	19512	-0-	-3258	-0-	355 1140	1 9	18017	3	Y	1036	989	1	1	8	74
12	23343	X	19292	-0-	-4051	-0-	878 1141	1 9	17273	3	Y	1037	1065	1	1	8	45
01	20615	X	18181	-0-	-2434	-0-	134 1129	1 9	16918	3	Y	1026	1048	1			23
02	18620	X	NO RPT	-0-	-18620	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	7080	X	5579	-0-	-1501	-0-	108 333	1 9	5138	3	Y	303	311	1			14
10	6665	X	5567	-0-	-1098	-0-	108 391	1 9	5068	3	Y	355	342	1			27
11	5970	X	5519	-0-	-451	-0-	109 319	1 9	5091	3	Y	290	278	1			39
12	5766	X	5286	-0-	-480	-0-	245 338	1 9	4703	3	Y	307	316	1			30
01	5766	X	5211	-0-	-555	-0-	50 392	1 9	4769	3	Y	356	338	1			48
02	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	10980 X	8270	-0-	-2710	-0-	160 490	1 9	7620	3	Y	445	463	1			27
10	10633 X	8282	-0-	-2351	-0-	163 482	1 9	7637	3	Y	438	427	1			38
11	9450 X	7686	-0-	-1764	-0-	151 455	1 9	7080	3	Y	414	395	1			57
12	9641 X	8234	-0-	-1407	-0-	383 485	1 9	7366	3	Y	441	452	1			46
01	8649 X	8341	-0-	-308	-0-	82 512	1 9	7747	3	Y	465	443	1			68
02	7728 X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					68

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
09	13440 X	10318	-0-	-3122	-0-	182 410	1 9	9726	3	Y	373	381	1			2
10	13020 X	11426	-0-	-1594	-0-	205 493	1 9	10728	3	Y	448	440	1			10
11	13260 X	10391	-0-	-2869	-0-	191 499	1 9	9701	3	Y	454	431	1			33
12	13702 X	10880	-0-	-2822	-0-	500 535	1 9	9845	3	Y	486	498	1			21
01	13702 X	9813	-0-	-3889	-0-	74 453	1 9	9286	3	Y	412	425	1			8
02	10332 X	NO RPT	-0-	-10332	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	15510 X	13693	-0-	-1817	-0-	243 514	1 9	12936	3	Y	467	476	1			4
10	14849 X	14815	-0-	-34	-0-	267 535	1 9	14013	3	Y	486	479	1			11
11	14370 X	13443	-0-	-927	-0-	250 508	1 9	12685	3	Y	462	440	1			33
12	14849 X	12230	-0-	-2619	-0-	569 471	1 9	11190	3	Y	428	442	1			19
01	14818 X	14433	-0-	-385	-0-	110 479	1 9	13844	3	Y	435	445	1			9
02	13384 X	NO RPT	-0-	-13384	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	10680 X	9924	-0-	-756	-0-	175 433	1 9	9316	3	Y	394	401	1			4
10	11036 X	10275	-0-	-761	-0-	183 473	1 9	9619	3	Y	430	423	1			11
11	10530 X	9012	-0-	-1518	-0-	166 438	1 9	8408	3	Y	398	380	1			29
12	10881 X	9752	-0-	-1129	-0-	448 499	1 9	8805	3	Y	454	462	1			21
01	10695 X	9419	-0-	-1276	-0-	71 459	1 9	8889	3	Y	417	428	1			10
02	9268 X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
09	10380	X	8149	-0-	-2231	-0-	144 328	1 9	7677	3	Y	298	303	1			2
10	9951	X	8140	-0-	-1811	-0-	146 343	1 9	7651	3	Y	312	307	1			7
11	10590	X	7917	-0-	-2673	-0-	146 359	1 9	7412	3	Y	326	310	1			23
12	10943	X	8155	-0-	-2788	-0-	375 406	1 9	7374	3	Y	369	377	1			15
01	10943	X	7303	-0-	-3640	-0-	55 355	1 9	6893	3	Y	323	332	1			6
02	7616	X	NO RPT	-0-	-7616	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	9660	X	8462	-0-	-1198	-0-	168 351	1 9	7943	3	Y	319	331	1			16
10	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	179 501	1 9	8383	3	Y	455	437	1			34
11	9750	X	9458	-0-	-292	-0-	187 529	1 9	8742	3	Y	481	456	1			59
12	10075	X	8752	-0-	-1323	-0-	410 449	1 9	7893	3	Y	408	425	1			42
01	10075	X	8412	-0-	-1663	-0-	83 414	1 9	7915	3	Y	376	361	1			57
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	13860	X	11908	-0-	-1952	-0-	210 484	1 9	11214	3	Y	440	448	1			2
10	13640	X	11774	-0-	-1866	-0-	212 491	1 9	11071	3	Y	446	439	1			9
11	11850	X	10532	-0-	-1318	-0-	193 509	1 9	9830	3	Y	463	440	1			32
12	12307	X	9857	-0-	-2450	-0-	452 513	1 9	8892	3	Y	466	478	1			20
01	12307	X	9640	-0-	-2667	-0-	72 482	1 9	9086	3	Y	438	450	1			8
02	11116	X	NO RPT	-0-	-11116	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	25620	X	22974	-0-	-2646	-0-	426 942	1 9	21606	3	Y	856	875	1			7
10	26474	X	25015	-0-	-1459	-0-	465 1019	1 9	23531	3	Y	926	913	1			20
11	25620	X	23640	-0-	-1980	-0-	457 1011	1 9	22172	3	Y	919	866	1	2	8	71
12	26474	X	23081	-0-	-3393	-0-	1055 857	1 9	21169	3	Y	779	795	1	4	8	51
01	25451	X	22206	-0-	-3245	-0-	168 864	1 9	21174	3	Y	785	804	1			32
02	22596	X	NO RPT	-0-	-22596	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
09	10470	X	7759	-0-	-2711	-0-	133 513	1 9	7113	3	Y	466	476	1			5
10	10447	X	7996	-0-	-2451	-0-	141 459	1 9	7396	3	Y	417	410	1			12
11	10110	X	7504	-0-	-2606	-0-	138 403	1 9	6963	3	Y	366	348	1			30
12	10447	X	7242	-0-	-3205	-0-	332 383	1 9	6527	3	Y	348	353	1			25
01	8060	X	7371	-0-	-689	-0-	55 374	1 9	6942	3	Y	340	351	1			14
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	5250	X	3222	-0-	-2028	-0-	57 91	1 9	3074	3	Y	83	86	1			-0-
10	4960	X	3377	-0-	-1583	-0-	60 128	1 9	3189	3	Y	116	113	1			3
11	4200	X	3087	-0-	-1113	-0-	57 133	1 9	2897	3	Y	121	115	1			9
12	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	173 134	1 9	3408	3	Y	122	126	1			5
01	4340	X	2937	-0-	-1403	-0-	22 101	1 9	2814	3	Y	92	95	1			2
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	32432	X	32432	-0-	-0-	-0-	608 1021	1 9	30803	3	Y	928	948	1	1	8	6
10	33387	X	31845	-0-	-1542	-0-	598 1041	1 9	30206	3	Y	946	934	1			18
11	32310	X	30091	-0-	-2219	-0-	590 900	1 9	28601	3	Y	818	780	1	2	8	54
12	33387	X	29106	-0-	-4281	-0-	1339 886	1 9	26881	3	Y	805	822	1	4	8	33
01	34193	X	29850	-0-	-4343	-0-	228 884	1 9	28738	3	Y	804	823	1			14
02	30268	X	NO RPT	-0-	-30268	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	15480	X	10362	-0-	-5118	-0-	204 437	1 9	9721	3	Y	397	413	1			22
10	17887	X	10981	-0-	-6906	-0-	218 538	1 9	10225	3	Y	489	472	1			39
11	17310	X	8944	-0-	-8366	-0-	178 427	1 9	8339	3	Y	388	373	1			54
12	17887	X	8364	-0-	-9523	-0-	393 410	1 9	7561	3	Y	373	387	1			40
01	13206	X	8158	-0-	-5048	-0-	80 464	1 9	7614	3	Y	422	402	1			60
02	9912	X	NO RPT	-0-	-9912	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	245 816	1 9	12430	3	Y	742	758	1			14
10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	248 909	1 9	12551	3	Y	826	815	1			25
11	13080	X	10828	-0-	-2252	-0-	202 817	1 9	9809	3	Y	743	708	1	1	8	59
12	13516	X	11609	-0-	-1907	-0-	506 946	1 9	10157	3	Y	860	864	1	4	8	51
01	12772	X	12507	-0-	-265	-0-	93 719	1 9	11695	3	Y	654	678	1			27
02	11536	X	NO RPT	-0-	-11536	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	8586	-0-	-1554	-0-	160 320	1 9	8106	3	Y	291	298	1			11
10	10478	X	8753	-0-	-1725	-0-	163 349	1 9	8241	3	Y	317	314	1			14
11	10140	X	8217	-0-	-1923	-0-	159 366	1 9	7692	3	Y	333	315	1	1	8	31
12	10385	X	8292	-0-	-2093	-0-	376 372	1 9	7544	3	Y	338	341	1	2	8	26
01	9269	X	6264	-0-	-3005	-0-	47 284	1 9	5933	3	Y	258	267	1			17
02	8008	X	NO RPT	-0-	-8008	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	28770	X	25376	-0-	-3394	-0-	473 967	1 9	23936	3	Y	879	900	1			15
10	29171	X	25520	-0-	-3651	-0-	476 998	1 9	24046	3	Y	907	895	1			27
11	27150	X	23329	-0-	-3821	-0-	451 976	1 9	21902	3	Y	887	838	1	2	8	74
12	27435	X	22598	-0-	-4837	-0-	1032 853	1 9	20713	3	Y	775	790	1	4	8	55
01	26629	X	21661	-0-	-4968	-0-	163 870	1 9	20628	3	Y	791	809	1			37
02	23688	X	NO RPT	-0-	-23688	-0-					Y	NO RPT					37

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
09	21660	X	17574	-0-	-4086	-0-	347 722	1 9	16505	3	Y	656	676	1			40
10	21142	X	18026	-0-	-3116	-0-	360 810	1 9	16856	3	Y	736	711	1			65
11	19290	X	17293	-0-	-1997	-0-	345 803	1 9	16145	3	Y	730	695	1			100
12	19933	X	17007	-0-	-2926	-0-	797 877	1 9	15333	3	Y	797	813	1			84
01	18538	X	15844	-0-	-2694	-0-	157 758	1 9	14929	3	Y	689	664	1			109
02	16408	X	NO RPT	-0-	-16408	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	261 505	1 9	13216	3	Y	459	473	1			2
10	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	261 518	1 9	13164	3	Y	471	464	1			9
11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	253 444	1 9	12277	3	Y	404	385	1	1	8	27
12	13733	X	12286	-0-	-1447	-0-	563 426	1 9	11297	3	Y	387	396	1	2	8	16
01	14446	X	13612	-0-	-834	-0-	103 444	1 9	13065	3	Y	404	413	1			7
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	20850	X	19597	-0-	-1253	-0-	367 627	1 9	18603	3	Y	570	585	1			2
10	21452	X	18771	-0-	-2681	-0-	352 625	1 9	17794	3	Y	568	560	1			10
11	20730	X	16665	-0-	-4065	-0-	326 548	1 9	15791	3	Y	498	474	1	1	8	33
12	21328	X	16512	-0-	-4816	-0-	760 501	1 9	15251	3	Y	455	467	1	2	8	19
01	20832	X	16839	-0-	-3993	-0-	128 532	1 9	16179	3	Y	484	494	1			9
02	18284	X	NO RPT	-0-	-18284	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	14580	X	12401	-0-	-2179	-0-	242 679	1 9	11480	3	Y	617	641	1			28
10	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	241 849	1 9	11306	3	Y	772	745	1			55
11	12960	X	11668	-0-	-1292	-0-	230 663	1 9	10775	3	Y	603	581	1			77
12	13392	X	11361	-0-	-2031	-0-	526 723	1 9	10112	3	Y	657	674	1			60
01	13392	X	11308	-0-	-2084	-0-	110 789	1 9	10409	3	Y	717	683	1			94
02	11564	X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					Y	NO RPT					94

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
09	12900	X	9632	-0-	-3268	-0-	179 377	1 9	9076	3	Y	343	353	1			8
10	12772	X	7834	-0-	-4938	-0-	144 402	1 9	7288	3	Y	365	359	1			14
11	11820	X	8423	-0-	-3397	-0-	161 455	1 9	7807	3	Y	414	392	1	1	8	35
12	12152	X	8362	-0-	-3790	-0-	376 430	1 9	7556	3	Y	391	396	1	2	8	28
01	10695	X	7863	-0-	-2832	-0-	58 425	1 9	7380	3	Y	386	395	1			19
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-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 #: 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
09	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	427 1779	1 9	22772	3	Y	1617	1642	1	1	8	13
10	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	417 1474	1 9	21871	3	Y	1340	1322	1			31
11	21330	X	21026	-0-	-304	-0-	388 981	1 9	19657	3	Y	892	859	1	1	8	63
12	25823	X	19756	-0-	-6067	-0-	910 947	1 9	17899	3	Y	861	886	1	1	8	37
01	24831	X	19008	-0-	-5823	-0-	142 1037	1 9	17829	3	Y	943	959	1			21
02	22428	X	NO RPT	-0-	-22428	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	460 1466	1 9	24470	3	Y	1333	1355	1	1	8	8
10	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	421 1741	1 9	22087	3	Y	1583	1557	1			34
11	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	436 1239	1 9	22105	3	Y	1126	1081	1	1	8	78
12	26443	X	23572	-0-	-2871	-0-	1082 1209	1 9	21281	3	Y	1099	1131	1	1	8	45
01	27280	X	22909	-0-	-4371	-0-	169 1415	1 9	21325	3	Y	1286	1304	1			27
02	24640	X	NO RPT	-0-	-24640	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	21150	X	17512	-0-	-3638	-0-	305 964	1 9	16243	3	Y	876	892	1			51
10	21855	X	18724	-0-	-3131	-0-	332 960	1 9	17432	3	Y	873	860	1			64
11	20880	X	17101	-0-	-3779	-0-	313 855	1 9	15933	3	Y	777	741	1	1	8	99
12	20677	X	15556	-0-	-5121	-0-	713 813	1 9	14030	3	Y	739	743	1	1	8	94
01	18910	X	14942	-0-	-3968	-0-	111 850	1 9	13981	3	Y	773	809	1			58
02	16912	X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT					58

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59190	X	56815	-0-	-2375	-0-	989 18	1 9	55808	3	Y	16	33	1			5
10	61163	X	58872	-0-	-2291	-0-	1567 2	1 9	57303	3	Y	2	5	1			2
11	59719	X	59719	-0-	-0-	-0-	1745 56	1 9	57918	3	Y	51	42	1	5	8	6
12	60355	X	60355	-0-	-0-	-0-	2194 154	1 9	58007	3	Y	140	134	1	3	8	9
01	62264	X	62264	-0-	-0-	-0-	2331 168	1 9	59765	3	Y	153	131	1	9	8	22
02	55748	X	NO RPT	-0-	-55748	-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 #: 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
09	15300	X	12223	-0-	-3077	-0-	215	1	11450	3	Y	507	541	1			6
							558	9									
10	15562	X	12470	-0-	-3092	-0-	222	1	11645	3	Y	548	539	1			15
							603	9									
11	12780	X	11629	-0-	-1151	-0-	213	1	10808	3	Y	553	526	1			42
							608	9									
12	12617	X	12608	-0-	-9	-0-	575	1	11317	3	Y	651	646	1			47
							716	9									
01	12617	X	11645	-0-	-972	-0-	87	1	10973	3	Y	532	564	1			15
							585	9									
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	11610	X	9455	-0-	-2155	-0-	188	1	8931	3	Y	305	312	1			7
							336	9									
10	11191	X	9235	-0-	-1956	-0-	187	1	8740	3	Y	280	275	1	1	8	11
							308	9									
11	10380	X	4077	-0-	-6303	-0-	83	1	3855	3	Y	126	123	1			14
							139	9									
12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	613	1	11783	3	Y	420	408	1			26
							462	9									
01	9982	X	9010	-0-	-972	-0-	90	1	8572	3	Y	316	299	1			43
							348	9									
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					43

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
09	12150	X	10807	-0-	-1343	-0-	215	1	10232	3	Y	327	338	1			9
							360	9									
10	12555	X	10904	-0-	-1651	-0-	221	1	10352	3	Y	301	297	1			13
							331	9									
11	12150	X	9657	-0-	-2493	-0-	197	1	9184	3	Y	251	240	1			24
							276	9									
12	12090	X	9346	-0-	-2744	-0-	448	1	8615	3	Y	257	262	1			19
							283	9									
01	11408	X	9704	-0-	-1704	-0-	98	1	9299	3	Y	279	259	1			39
							307	9									
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	28140	X	17847	-0-	-10293	-0-	350	1	16659	3	Y	762	785	1			29
							838	9									
10	27094	X	17838	-0-	-9256	-0-	357	1	16752	3	Y	663	655	1			37
							729	9									
11	19950	X	15996	-0-	-3954	-0-	323	1	15115	3	Y	507	485	1			59
							558	9									
12	19778	X	15539	-0-	-4239	-0-	739	1	14200	3	Y	545	555	1			49
							600	9									
01	17856	X	15064	-0-	-2792	-0-	150	1	14231	3	Y	621	573	1			97
							683	9									
02	16128	X	NO RPT	-0-	-16128	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24150 X	22071	-0-	-2079	-0-	437	1	20791	3	Y	766	784	1			31
						843	9									
10	24955 X	21181	-0-	-3774	-0-	426	1	19996	3	Y	690	681	1			40
						759	9									
11	24150 X	19446	-0-	-4704	-0-	393	1	18369	3	Y	622	592	1			70
						684	9									
12	24335 X	19286	-0-	-5049	-0-	919	1	17662	3	Y	641	654	1			57
						705	9									
01	23219 X	18715	-0-	-4504	-0-	188	1	17820	3	Y	643	598	1			102
						707	9									
02	20608 X	NO RPT	-0-	-20608	-0-					Y	NO RPT					102

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
09	10800 X	9924	-0-	-876	-0-	189	1	8977	3	Y	689	699	1			16
						758	9									
10	10788 X	9753	-0-	-1035	-0-	191	1	8958	3	Y	549	543	1			22
						604	9									
11	10440 X	9796	-0-	-644	-0-	191	1	8937	3	Y	607	575	1			54
						668	9									
12	10633 X	7526	-0-	-3107	-0-	341	1	6561	3	Y	567	582	1			39
						624	9									
01	10261 X	7413	-0-	-2848	-0-	72	1	6831	3	Y	464	437	1			66
						510	9									
02	9268 X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					66

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
09	36990 X	33145	-0-	-3845	-0-	571	1	32196	3	N	344	352	1	5	8	113
						378	9									
10	37913 X	33392	-0-	-4521	-0-	879	1	32152	3	N	328	338	1	8	8	95
						361	9									
11	35640 X	31736	-0-	-3904	-0-	922	1	30593	3	N	201	227	1	6	8	63
						221	9									
12	36022 X	31774	-0-	-4248	-0-	1158	1	30616	3	Y	-0-	63	1			-0-
*01	33604 X	32347	-0-	-1257	-0-	1201	1	30788	3	Y	325	267	1	6	8	52
						358	9									
02	30352 X	NO RPT	-0-	-30352	-0-					Y	NO RPT					52

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
09	23730 X	20792	-0-	-2938	-0-	360	1	20299	3	N	121	118	1			37
						133	9									
10	24242 X	21340	-0-	-2902	-0-	564	1	20626	3	N	136	135	1			38
						150	9									
11	22830 X	20181	-0-	-2649	-0-	584	1	19397	3	N	182	173	1			47
						200	9									
12	23002 X	19937	-0-	-3065	-0-	727	1	19210	3	Y	-0-	47	1			-0-
*01	22072 X	20007	-0-	-2065	-0-	738	1	18913	3	Y	324	270	1	1	8	53
						356	9									
02	19404 X	NO RPT	-0-	-19404	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
09	24960	X	20621	-0-	-4339	-0-	361 1005	1 9	19255	3	Y	914	932	1			15
10	24056	X	20800	-0-	-3256	-0-	369 1070	1 9	19361	3	Y	973	957	1			31
11	21630	X	19171	-0-	-2459	-0-	350 1033	1 9	17788	3	Y	939	893	1	1	8	76
12	22351	X	18221	-0-	-4130	-0-	832 1033	1 9	16356	3	Y	939	963	1	1	8	51
01	21235	X	17335	-0-	-3900	-0-	129 927	1 9	16279	3	Y	843	864	1			30
02	19180	X	NO RPT	-0-	-19180	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	19230	X	16530	-0-	-2700	-0-	290 755	1 9	15485	3	Y	686	701	1			7
10	18910	X	16804	-0-	-2106	-0-	299 822	1 9	15683	3	Y	747	735	1			19
11	16980	X	15769	-0-	-1211	-0-	289 824	1 9	14656	3	Y	749	711	1	1	8	56
12	17546	X	15481	-0-	-2065	-0-	708 851	1 9	13922	3	Y	774	792	1	1	8	37
01	16926	X	14992	-0-	-1934	-0-	112 788	1 9	14092	3	Y	716	734	1			19
02	15288	X	NO RPT	-0-	-15288	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	29640	X	24603	-0-	-5037	-0-	431 1166	1 9	23006	3	Y	1060	1080	1			11
10	28861	X	24553	-0-	-4308	-0-	436 1238	1 9	22879	3	Y	1125	1106	1			30
11	26040	X	22797	-0-	-3243	-0-	417 1222	1 9	21158	3	Y	1111	1056	1	1	8	84
12	26102	X	22202	-0-	-3900	-0-	1014 1241	1 9	19947	3	Y	1128	1156	1	1	8	55
01	24738	X	21241	-0-	-3497	-0-	159 1117	1 9	19965	3	Y	1015	1041	1			29
02	22344	X	NO RPT	-0-	-22344	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	240 1190	1 9	12751	3	Y	1082	1101	1			10
10	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	257 1183	1 9	13450	3	Y	1075	1059	1			26
11	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	249 1003	1 9	12653	3	Y	912	870	1	1	8	67
12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	612 1040	1 9	12034	3	Y	945	968	1	1	8	43
01	14415	X	13853	-0-	-562	-0-	100 1121	1 9	12632	3	Y	1019	1039	1			23
02	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-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 #: 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
09	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	260	1	13892	3	Y	748	762	1			7
							823	9									
10	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	271	1	14173	3	Y	808	795	1			20
							889	9									
11	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	264	1	13415	3	Y	767	730	1	1	8	56
							844	9									
12	14663	X	14284	-0-	-379	-0-	651	1	12797	3	Y	760	781	1	1	8	34
							836	9									
01	14508	X	14044	-0-	-464	-0-	105	1	13189	3	Y	682	700	1			16
							750	9									
02	13104	X	NO RPT	-0-	-13104	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	24120	X	18715	-0-	-5405	-0-	327	1	17444	3	Y	858	872	1			12
							944	9									
10	23591	X	20196	-0-	-3395	-0-	357	1	18739	3	Y	1000	984	1			28
							1100	9									
11	20820	X	19293	-0-	-1527	-0-	351	1	17839	3	Y	1003	953	1	1	8	77
							1103	9									
12	20956	X	18558	-0-	-2398	-0-	844	1	16603	3	Y	1010	1036	1	1	8	50
							1111	9									
01	20181	X	17622	-0-	-2559	-0-	131	1	16486	3	Y	914	937	1			27
							1005	9									
02	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	13110	X	9357	-0-	-3753	-0-	167	1	8889	3	Y	274	279	1			3
							301	9									
10	12803	X	10345	-0-	-2458	-0-	186	1	9764	3	Y	359	353	1			9
							395	9									
11	11640	X	10374	-0-	-1266	-0-	193	1	9786	3	Y	359	341	1			27
							395	9									
12	11625	X	10220	-0-	-1405	-0-	475	1	9336	3	Y	372	381	1			18
							409	9									
01	11222	X	9617	-0-	-1605	-0-	73	1	9188	3	Y	324	333	1			9
							356	9									
02	9688	X	NO RPT	-0-	-9688	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	6999	-0-	-2721	-0-	125	1	6659	3	Y	195	201	1			1
							215	9									
10	9579	X	7461	-0-	-2118	-0-	135	1	7063	3	Y	239	236	1			4
							263	9									
11	7980	X	6966	-0-	-1014	-0-	130	1	6579	3	Y	234	222	1			16
							257	9									
12	7998	X	6756	-0-	-1242	-0-	314	1	6176	3	Y	242	248	1			10
							266	9									
01	7998	X	6488	-0-	-1510	-0-	49	1	6187	3	Y	229	235	1			4
							252	9									
02	6748	X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
09	12540	X	7936	-0-	-4604	-0-	142 239	1 9	7555	3	Y	217	223	1			1
10	12586	X	10903	-0-	-1683	-0-	197 381	1 9	10325	3	Y	346	339	1			8
11	10980	X	9963	-0-	-1017	-0-	186 374	1 9	9403	3	Y	340	323	1			25
12	10292	X	10031	-0-	-261	-0-	466 399	1 9	9166	3	Y	363	372	1			16
01	10912	X	9657	-0-	-1255	-0-	73 370	1 9	9214	3	Y	336	345	1			7
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	19800	X	13939	-0-	-5861	-0-	259 576	1 9	13104	3	Y	524	540	1			23
10	18042	X	2977	-0-	-15065	-0-	55 141	1 9	2781	3	Y	128	129	1			22
11	17640	X	1969	-0-	-15671	-0-	34 271	1 9	1664	3	Y	246	227	1			41
12	18228	X	4504	-0-	-13724	-0-	198 332	1 9	3974	3	Y	302	328	1	1	8	14
01	18228	X	6495	-0-	-11733	-0-	48 436	1 9	6011	3	Y	396	403	1			7
02	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	20430	X	17022	-0-	-3408	-0-	316 668	1 9	16038	3	Y	607	619	1			5
10	20026	X	17319	-0-	-2707	-0-	323 689	1 9	16307	3	Y	626	618	1			13
11	18540	X	14835	-0-	-3705	-0-	290 480	1 9	14065	3	Y	436	418	1	1	8	30
12	18259	X	14989	-0-	-3270	-0-	687 503	1 9	13799	3	Y	457	466	1	2	8	19
01	17577	X	14325	-0-	-3252	-0-	108 542	1 9	13675	3	Y	493	504	1			8
02	15876	X	NO RPT	-0-	-15876	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	15150	X	11446	-0-	-3704	-0-	213 454	1 9	10779	3	Y	413	420	1			26
10	14601	X	5454	-0-	-9147	-0-	101 224	1 9	5129	3	Y	204	203	1			27
11	14130	X	1961	-0-	-12169	-0-	38 89	1 9	1834	3	Y	81	78	1			30
12	14477	X	4145	-0-	-10332	-0-	188 190	1 9	3767	3	Y	173	190	1	1	8	12
01	12090	X	4381	-0-	-7709	-0-	33 211	1 9	4137	3	Y	192	199	1			5
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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
09	14760	X	11591	-0-	-3169	-0-	215 472	1 9	10904	3	Y	429	439	1			22
10	13795	X	4454	-0-	-9341	-0-	82 184	1 9	4188	3	Y	167	167	1			22
11	12420	X	5056	-0-	-7364	-0-	100 136	1 9	4820	3	Y	124	116	1			30
12	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	712 297	1 9	14288	3	Y	270	285	1	1	8	14
01	11966	X	7411	-0-	-4555	-0-	56 328	1 9	7027	3	Y	298	305	1			7
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	16260	X	14279	-0-	-1981	-0-	266 560	1 9	13453	3	Y	509	522	1			2
10	16802	X	12924	-0-	-3878	-0-	241 534	1 9	12149	3	Y	485	479	1			8
11	15630	X	12242	-0-	-3388	-0-	238 447	1 9	11557	3	Y	406	388	1	1	8	25
12	15376	X	12838	-0-	-2538	-0-	587 471	1 9	11780	3	Y	428	434	1	2	8	17
01	14911	X	11714	-0-	-3197	-0-	88 468	1 9	11158	3	Y	425	435	1			7
02	13328	X	NO RPT	-0-	-13328	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	13200	X	8934	-0-	-4266	-0-	165 421	1 9	8348	3	Y	383	390	1			11
10	11098	X	10463	-0-	-635	-0-	194 497	1 9	9772	3	Y	452	447	1			16
11	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	230 443	1 9	11159	3	Y	403	384	1	1	8	34
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	549 472	1 9	11016	3	Y	429	437	1	2	8	24
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	94 491	1 9	11813	3	Y	446	456	1			14
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	16920	X	11870	-0-	-5050	-0-	199 1023	1 9	10648	3	Y	930	980	1			17
10	17484	X	11301	-0-	-6183	-0-	195 884	1 9	10222	3	Y	804	793	1			28
11	15090	X	8988	-0-	-6102	-0-	163 584	1 9	8241	3	Y	531	511	1			48
12	15500	X	7563	-0-	-7937	-0-	319 971	1 9	6273	3	Y	883	861	1	1	8	69
01	14663	X	7741	-0-	-6922	-0-	52 1106	1 9	6583	3	Y	1005	1042	1			32
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
09	11370	X	6458	-0-	-4912	-0-	115 226	1 9	6117	3	Y	205	208	1			12
10	10602	X	8638	-0-	-1964	-0-	156 274	1 9	8208	3	Y	249	245	1			16
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	161 277	1 9	8161	3	Y	252	240	1			28
12	8618	X	8443	-0-	-175	-0-	394 290	1 9	7759	3	Y	264	270	1			22
01	8649	X	8465	-0-	-184	-0-	65 260	1 9	8140	3	Y	236	242	1			16
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	11910	X	8677	-0-	-3233	-0-	168 535	1 9	7974	3	Y	486	523	1			75
10	12152	X	10002	-0-	-2150	-0-	195 681	1 9	9126	3	Y	619	618	1			76
11	11490	X	9302	-0-	-2188	-0-	178 810	1 9	8314	3	Y	736	675	1			137
12	11687	X	8512	-0-	-3175	-0-	388 660	1 9	7464	3	Y	600	645	1			92
01	11315	X	8959	-0-	-2356	-0-	86 701	1 9	8172	3	Y	637	614	1			115
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					115

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
09	22830	X	18785	-0-	-4045	-0-	327 1041	1 9	17417	3	Y	946	968	1			5
10	23591	X	19264	-0-	-4327	-0-	339 1101	1 9	17824	3	Y	1001	985	1			21
11	21060	X	15357	-0-	-5703	-0-	282 756	1 9	14319	3	Y	687	660	1	1	8	47
12	21762	X	15117	-0-	-6645	-0-	693 799	1 9	13625	3	Y	726	743	1	1	8	29
01	21762	X	17152	-0-	-4610	-0-	129 755	1 9	16268	3	Y	686	701	1			14
02	17528	X	NO RPT	-0-	-17528	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	7860	X	7123	-0-	-737	-0-	140 325	1 9	6658	3	Y	295	288	1	1	8	19
10	8029	X	3767	-0-	-4262	-0-	75 172	1 9	3520	3	Y	156	155	1			20
11	7770	X	6328	-0-	-1442	-0-	126 298	1 9	5904	3	Y	271	244	1	1	8	46
12	7719	X	5213	-0-	-2506	-0-	246 240	1 9	4727	3	Y	218	252	1	1	8	11
01	7471	X	5447	-0-	-2024	-0-	54 256	1 9	5137	3	Y	233	233	1	1	8	10
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23220 X	17227	-0-	-5993	-0-	337 864	1 9	16026	3	Y	785	779	1			89
10	22661 X	18198	-0-	-4463	-0-	360 935	1 9	16903	3	Y	850	837	1			102
11	19920 X	16144	-0-	-3776	-0-	319 902	1 9	14923	3	Y	820	764	1			158
12	20243 X	14918	-0-	-5325	-0-	700 756	1 9	13462	3	Y	687	704	1			141
01	18352 X	14056	-0-	-4296	-0-	139 717	1 9	13200	3	Y	652	659	1			134
02	16436 X	NO RPT	-0-	-16436	-0-					Y	NO RPT					134

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
09	10770 X	9541	-0-	-1229	-0-	190 285	1 9	9066	3	Y	259	265	1			5
10	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	233 314	1 9	10951	3	Y	285	282	1			8
11	10830 X	7540	-0-	-3290	-0-	151 305	1 9	7084	3	Y	277	263	1			22
12	11191 X	6211	-0-	-4980	-0-	290 349	1 9	5572	3	Y	317	321	1			18
01	11501 X	6747	-0-	-4754	-0-	67 329	1 9	6351	3	Y	299	296	1			21
02	10388 X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	13440 X	11651	-0-	-1789	-0-	232 372	1 9	11047	3	Y	338	349	1			9
10	13423 X	11867	-0-	-1556	-0-	239 388	1 9	11240	3	Y	353	349	1			13
11	12990 X	10797	-0-	-2193	-0-	218 354	1 9	10225	3	Y	322	307	1			28
12	13423 X	10121	-0-	-3302	-0-	483 354	1 9	9284	3	Y	322	329	1			21
01	11811 X	9319	-0-	-2492	-0-	94 309	1 9	8916	3	Y	281	279	1			23
02	10668 X	NO RPT	-0-	-10668	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630 X	12325	-0-	-305	-0-	245 418	1 9	11662	3	Y	380	375	1			23
10	13051 X	4879	-0-	-8172	-0-	98 193	1 9	4588	3	Y	175	174	1			24
11	12630 X	9630	-0-	-3000	-0-	193 404	1 9	9033	3	Y	367	331	1			60
12	12958 X	9006	-0-	-3952	-0-	429 337	1 9	8240	3	Y	306	352	1			14
01	12524 X	10082	-0-	-2442	-0-	101 382	1 9	9599	3	Y	347	348	1			13
02	11312 X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	8705	-0-	-1135	-0-	172 381	1 9	8152	3	Y	346	334	1			26
10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	193 394	1 9	9036	3	Y	358	352	1			32
11	8700	X	8449	-0-	-251	-0-	168 428	1 9	7853	3	Y	389	352	1			69
12	8990	X	7666	-0-	-1324	-0-	362 351	1 9	6953	3	Y	319	368	1			20
01	9610	X	7324	-0-	-2286	-0-	73 337	1 9	6914	3	Y	306	309	1			17
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					17

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	8241	-0-	-3669	-0-	164 245	1 9	7832	3	Y	223	229	1			6
10	11160	X	9498	-0-	-1662	-0-	192 298	1 9	9008	3	Y	271	268	1			9
11	9570	X	8234	-0-	-1336	-0-	167 274	1 9	7793	3	Y	249	237	1			21
12	9827	X	7562	-0-	-2265	-0-	361 261	1 9	6940	3	Y	237	244	1			14
01	9827	X	5348	-0-	-4479	-0-	54 199	1 9	5095	3	Y	181	182	1			13
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	30930	X	27608	-0-	-3322	-0-	478 143	1 9	26987	3	Y	130	162	1	2	8	28
10	33976	X	27725	-0-	-6251	-0-	733 190	1 9	26802	3	Y	173	138	1	4	8	59
11	32880	X	26379	-0-	-6501	-0-	766 182	1 9	25431	3	Y	165	171	1	3	8	50
12	33976	X	26113	-0-	-7863	-0-	952 2	1 9	25159	3	Y	2	39	1			13
01	28520	X	25347	-0-	-3173	-0-	951 7	1 9	24389	3	Y	6	19	1			-0-
02	25760	X	NO RPT	-0-	-25760	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	14759	-0-	-1741	-0-	284 980	1 9	13495	3	Y	891	924	1			123
10	17019	X	14343	-0-	-2676	-0-	279 997	1 9	13067	3	Y	906	915	1			114
11	15540	X	12607	-0-	-2933	-0-	244 936	1 9	11427	3	Y	851	799	1			166
12	16058	X	12339	-0-	-3719	-0-	565 901	1 9	10873	3	Y	819	864	1			121
01	15252	X	12449	-0-	-2803	-0-	120 935	1 9	11394	3	Y	850	820	1			151
02	13776	X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					Y	NO RPT					151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	113 321	1 9	5345	3	Y	292	289	1			26
10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	158 338	1 9	7424	3	Y	307	302	1			31
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	146 388	1 9	6811	3	Y	353	322	1			62
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	327 352	1 9	6286	3	Y	320	326	1			56
01	7905	X	6714	-0-	-1191	-0-	67 327	1 9	6320	3	Y	297	300	1			53
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					53

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
09	23880	X	17883	-0-	-5997	-0-	308 1176	1 9	16399	3	Y	1069	1090	1			14
10	23436	X	16951	-0-	-6485	-0-	294 1232	1 9	15425	3	Y	1120	1102	1			32
11	20670	X	15476	-0-	-5194	-0-	278 1069	1 9	14129	3	Y	972	927	1	1	8	76
12	20739	X	15097	-0-	-5642	-0-	680 1051	1 9	13366	3	Y	955	982	1	1	8	48
01	17856	X	14550	-0-	-3306	-0-	107 1030	1 9	13413	3	Y	936	956	1			28
02	16128	X	NO RPT	-0-	-16128	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	8160	X	7990	-0-	-170	-0-	159 288	1 9	7543	3	Y	262	253	1			18
10	8339	X	8011	-0-	-328	-0-	162 251	1 9	7598	3	Y	228	225	1			21
11	8070	X	7097	-0-	-973	-0-	144 238	1 9	6715	3	Y	216	198	1			39
12	8308	X	6922	-0-	-1386	-0-	333 189	1 9	6400	3	Y	172	202	1			9
01	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	68 164	1 9	6415	3	Y	149	151	1			7
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-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
09	31650	X	18883	-0-	-12767	-0-	350 817	1 9	17716	3	Y	743	757	1			6
10	29760	X	20439	-0-	-9321	-0-	378 922	1 9	19139	3	Y	838	826	1			18
11	24330	X	17778	-0-	-6552	-0-	344 751	1 9	16683	3	Y	683	652	1	1	8	48
12	23591	X	18566	-0-	-5025	-0-	843 806	1 9	16917	3	Y	733	744	1	3	8	34
01	20429	X	18186	-0-	-2243	-0-	137 798	1 9	17251	3	Y	725	741	1			18
02	18452	X	NO RPT	-0-	-18452	-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 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
09	36630	X	25090	-0-	-11540	-0-	469 888	1 9	23733	3	Y	807	837	1			15
10	33077	X	24140	-0-	-8937	-0-	450 927	1 9	22763	3	Y	843	832	1			26
11	28830	X	21858	-0-	-6972	-0-	425 814	1 9	20619	3	Y	740	706	1	1	8	59
12	28458	X	20432	-0-	-8026	-0-	932 794	1 9	18706	3	Y	722	736	1	3	8	42
01	27652	X	21359	-0-	-6293	-0-	161 812	1 9	20386	3	Y	738	753	1			27
02	23408	X	NO RPT	-0-	-23408	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	38880	X	29950	-0-	-8930	-0-	559 1090	1 9	28301	3	Y	991	1046	1	1	8	33
10	37324	X	30154	-0-	-7170	-0-	563 1147	1 9	28444	3	Y	1043	1029	1			47
11	31410	X	27696	-0-	-3714	-0-	540 989	1 9	26167	3	Y	899	857	1	2	8	87
12	32457	X	27049	-0-	-5408	-0-	1237 986	1 9	24826	3	Y	896	913	1	4	8	66
01	30690	X	26374	-0-	-4316	-0-	199 997	1 9	25178	3	Y	906	925	1			47
02	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	19830	X	16014	-0-	-3816	-0-	300 541	1 9	15173	3	Y	492	595	1			80
10	20491	X	16522	-0-	-3969	-0-	309 582	1 9	15631	3	Y	529	521	1			88
11	17520	X	14594	-0-	-2926	-0-	285 484	1 9	13825	3	Y	440	420	1	1	8	107
12	17360	X	8460	-0-	-8900	-0-	376 527	1 9	7557	3	Y	479	487	1	2	8	97
01	16554	X	11488	-0-	-5066	-0-	86 515	1 9	10887	3	Y	468	478	1			87
02	14952	X	NO RPT	-0-	-14952	-0-					Y	NO RPT					87

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
09	11880	X	10427	-0-	-1453	-0-	193 463	1 9	9771	3	Y	421	435	1			5
10	12276	X	11342	-0-	-934	-0-	210 506	1 9	10626	3	Y	460	453	1			12
11	10890	X	10110	-0-	-780	-0-	196 422	1 9	9492	3	Y	384	365	1	1	8	30
12	11036	X	7513	-0-	-3523	-0-	341 326	1 9	6846	3	Y	296	308	1	1	8	17
01	11346	X	6447	-0-	-4899	-0-	47 477	1 9	5923	3	Y	434	437	1			14
02	10248	X	NO RPT	-0-	-10248	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26460	X	18895	-0-	-7565	-0-	351 773	1 9	17771	3	Y	703	722	1			41
10	25358	X	1385	-0-	-23973	-0-	26 62	1 9	1297	3	Y	56	59	1			38
11	21000	X	1374	-0-	-19626	-0-	25 160	1 9	1189	3	Y	145	134	1			49
12	20894	X	4913	-0-	-15981	-0-	215 378	1 9	4320	3	Y	344	370	1	2	8	21
01	19747	X	5178	-0-	-14569	-0-	37 486	1 9	4655	3	Y	442	455	1			8
02	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	26460	X	18432	-0-	-8028	-0-	342 754	1 9	17336	3	Y	685	703	1			42
10	23839	X	7273	-0-	-16566	-0-	135 322	1 9	6816	3	Y	293	291	1			44
11	22830	X	3432	-0-	-19398	-0-	64 288	1 9	3080	3	Y	262	244	1	1	8	61
12	22630	X	7296	-0-	-15334	-0-	322 515	1 9	6459	3	Y	468	496	1	2	8	31
01	21266	X	7621	-0-	-13645	-0-	56 494	1 9	7071	3	Y	449	466	1			14
02	17192	X	NO RPT	-0-	-17192	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	14730	X	10310	-0-	-4420	-0-	189 571	1 9	9550	3	Y	519	529	1			24
10	15221	X	4786	-0-	-10435	-0-	88 224	1 9	4474	3	Y	204	204	1			24
11	10740	X	5900	-0-	-4840	-0-	112 320	1 9	5468	3	Y	291	268	1	1	8	46
12	11098	X	9370	-0-	-1728	-0-	419 535	1 9	8416	3	Y	486	502	1	2	8	28
01	10664	X	8328	-0-	-2336	-0-	62 492	1 9	7774	3	Y	447	463	1			12
02	9632	X	NO RPT	-0-	-9632	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	15390	X	12366	-0-	-3024	-0-	230 516	1 9	11620	3	Y	469	482	1			8
10	15097	X	12377	-0-	-2720	-0-	229 558	1 9	11590	3	Y	507	500	1			15
11	14610	X	10712	-0-	-3898	-0-	207 457	1 9	10048	3	Y	415	396	1	1	8	33
12	14446	X	8278	-0-	-6168	-0-	372 439	1 9	7467	3	Y	399	408	1	2	8	22
01	13361	X	11294	-0-	-2067	-0-	84 581	1 9	10629	3	Y	528	534	1			16
02	11536	X	NO RPT	-0-	-11536	-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 #: 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
09	18360	X	14607	-0-	-3753	-0-	271 598	1 9	13738	3	Y	544	556	1			12
10	18383	X	14683	-0-	-3700	-0-	273 639	1 9	13771	3	Y	581	574	1			19
11	16440	X	13298	-0-	-3142	-0-	256 620	1 9	12422	3	Y	564	537	1	1	8	45
12	16709	X	13067	-0-	-3642	-0-	594 549	1 9	11924	3	Y	499	508	1	2	8	34
01	15469	X	13656	-0-	-1813	-0-	103 585	1 9	12968	3	Y	532	544	1			22
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	32460	X	23143	-0-	-9317	-0-	433 772	1 9	21938	3	Y	702	719	1			20
10	30845	X	23067	-0-	-7778	-0-	431 822	1 9	21814	3	Y	747	737	1			30
11	27840	X	20451	-0-	-7389	-0-	397 760	1 9	19294	3	Y	691	661	1	1	8	59
12	27280	X	18657	-0-	-8623	-0-	856 616	1 9	17185	3	Y	560	574	1	3	8	42
01	23901	X	17465	-0-	-6436	-0-	132 645	1 9	16688	3	Y	586	599	1			29
02	21588	X	NO RPT	-0-	-21588	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	24360	X	13131	-0-	-11229	-0-	245 501	1 9	12385	3	Y	455	468	1			11
10	22940	X	12501	-0-	-10439	-0-	233 502	1 9	11766	3	Y	456	451	1			16
11	18840	X	13503	-0-	-5337	-0-	261 549	1 9	12693	3	Y	499	470	1	1	8	44
12	17546	X	12598	-0-	-4948	-0-	576 464	1 9	11558	3	Y	422	431	1	2	8	33
01	16492	X	12125	-0-	-4367	-0-	92 477	1 9	11556	3	Y	434	444	1			23
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					23

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	15234	-0-	-5796	-0-	267 778	1 9	14189	3	Y	707	722	1			3
10	21514	X	16774	-0-	-4740	-0-	298 872	1 9	15604	3	Y	793	780	1			16
11	20070	X	15453	-0-	-4617	-0-	284 721	1 9	14448	3	Y	655	625	1	1	8	45
12	20274	X	16724	-0-	-3550	-0-	774 723	1 9	15227	3	Y	657	673	1	1	8	28
01	17236	X	15975	-0-	-1261	-0-	120 728	1 9	15127	3	Y	662	676	1			14
02	15148	X	NO RPT	-0-	-15148	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	13068	-0-	-3372	-0-	233 436	1 9	12399	3	Y	396	404	1			2
10	16988	X	14174	-0-	-2814	-0-	257 453	1 9	13464	3	Y	412	406	1			8
11	14400	X	13371	-0-	-1029	-0-	251 383	1 9	12737	3	Y	348	333	1			23
12	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	644 417	1 9	12677	3	Y	379	388	1			14
01	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	98 377	1 9	12396	3	Y	343	351	1			6
02	12796	X	NO RPT	-0-	-12796	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	16059	-0-	-1041	-0-	298 661	1 9	15100	3	Y	601	612	1			12
10	16771	X	14600	-0-	-2171	-0-	271 618	1 9	13711	3	Y	562	555	1			19
11	14310	X	12126	-0-	-2184	-0-	234 574	1 9	11318	3	Y	522	498	1	1	8	42
12	16585	X	10104	-0-	-6481	-0-	458 452	1 9	9194	3	Y	411	421	1	2	8	30
01	16585	X	9723	-0-	-6862	-0-	73 494	1 9	9156	3	Y	449	459	1			20
02	14980	X	NO RPT	-0-	-14980	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	13650	X	8444	-0-	-5206	-0-	156 388	1 9	7900	3	Y	353	363	1			19
10	12183	X	8417	-0-	-3766	-0-	156 356	1 9	7905	3	Y	324	320	1			23
11	11670	X	7480	-0-	-4190	-0-	144 361	1 9	6975	3	Y	328	318	1	1	8	32
12	11129	X	6927	-0-	-4202	-0-	314 305	1 9	6308	3	Y	277	284	1	1	8	24
01	10230	X	7902	-0-	-2328	-0-	59 348	1 9	7495	3	Y	316	322	1			18
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	31590	X	21192	-0-	-10398	-0-	394 818	1 9	19980	3	Y	744	763	1			23
10	30101	X	19857	-0-	-10244	-0-	369 850	1 9	18638	3	Y	773	763	1			33
11	26070	X	14618	-0-	-11452	-0-	282 636	1 9	13700	3	Y	578	559	1	1	8	51
12	24180	X	14131	-0-	-10049	-0-	642 596	1 9	12893	3	Y	542	551	1	2	8	40
01	22444	X	17610	-0-	-4834	-0-	131 952	1 9	16527	3	Y	865	872	1			33
02	19768	X	NO RPT	-0-	-19768	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	4779	-0-	-12081	-0-	86	1	4400	3	Y	266	277	1			17
							293	9									
10	17422	X	3968	-0-	-13454	-0-	71	1	3580	3	Y	288	284	1			21
							317	9									
11	16860	X	3179	-0-	-13681	-0-	60	1	2878	3	Y	219	220	1			20
							241	9									
12	15159	X	2935	-0-	-12224	-0-	129	1	2593	3	Y	194	198	1	1	8	15
							213	9									
01	7378	X	3808	-0-	-3570	-0-	27	1	3423	3	Y	325	328	1			12
							358	9									
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	21240	X	15993	-0-	-5247	-0-	299	1	15168	3	Y	478	488	1			15
							526	9									
10	18104	X	16118	-0-	-1986	-0-	302	1	15247	3	Y	517	510	1			22
							569	9									
11	16530	X	14035	-0-	-2495	-0-	273	1	13248	3	Y	467	450	1	1	8	38
							514	9									
12	17081	X	14878	-0-	-2203	-0-	681	1	13661	3	Y	487	492	1	2	8	31
							536	9									
01	17081	X	15835	-0-	-1246	-0-	120	1	15146	3	Y	517	527	1			21
							569	9									
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	17640	X	17053	-0-	-587	-0-	320	1	16207	3	Y	478	489	1			16
							526	9									
10	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	328	1	16554	3	Y	584	576	1			24
							642	9									
11	17280	X	17145	-0-	-135	-0-	331	1	16087	3	Y	661	631	1	1	8	53
							727	9									
12	17856	X	16846	-0-	-1010	-0-	771	1	15469	3	Y	551	562	1	3	8	39
							606	9									
01	17856	X	15099	-0-	-2757	-0-	114	1	14399	3	Y	533	546	1			26
							586	9									
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	30210	X	20730	-0-	-9480	-0-	382	1	19372	3	Y	887	907	1			19
							976	9									
10	27869	X	20558	-0-	-7311	-0-	382	1	19292	3	Y	804	794	1			29
							884	9									
11	24030	X	18206	-0-	-5824	-0-	354	1	17171	3	Y	619	597	1	1	8	50
							681	9									
12	23684	X	17221	-0-	-6463	-0-	787	1	15788	3	Y	587	596	1	3	8	38
							646	9									
01	22351	X	16244	-0-	-6107	-0-	122	1	15422	3	Y	636	648	1			26
							700	9									
02	19348	X	NO RPT	-0-	-19348	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
09	27630	X	21424	-0-	-6206	-0-	379 843	1 9	20202	3	Y	766	782	1			4
10	28179	X	20621	-0-	-7558	-0-	369 905	1 9	19347	3	Y	823	810	1			17
11	24450	X	18738	-0-	-5712	-0-	345 869	1 9	17524	3	Y	790	751	1	1	8	55
12	23901	X	18455	-0-	-5446	-0-	850 879	1 9	16726	3	Y	799	819	1	1	8	34
01	22413	X	17684	-0-	-4729	-0-	133 835	1 9	16716	3	Y	759	777	1			16
02	19992	X	NO RPT	-0-	-19992	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	14490	X	11818	-0-	-2672	-0-	210 385	1 9	11223	3	Y	350	356	1			3
10	14973	X	12293	-0-	-2680	-0-	222 425	1 9	11646	3	Y	386	379	1			10
11	13110	X	10813	-0-	-2297	-0-	201 436	1 9	10176	3	Y	396	376	1			30
12	13144	X	9810	-0-	-3334	-0-	453 438	1 9	8919	3	Y	398	410	1			18
01	12338	X	9554	-0-	-2784	-0-	73 356	1 9	9125	3	Y	324	335	1			7
02	11116	X	NO RPT	-0-	-11116	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	22830	X	16304	-0-	-6526	-0-	287 732	1 9	15285	3	Y	665	678	1			6
10	23591	X	16392	-0-	-7199	-0-	292 773	1 9	15327	3	Y	703	692	1			17
11	19320	X	14680	-0-	-4640	-0-	270 688	1 9	13722	3	Y	625	597	1			45
12	18724	X	14008	-0-	-4716	-0-	645 678	1 9	12685	3	Y	616	634	1			27
01	17298	X	14267	-0-	-3031	-0-	107 677	1 9	13483	3	Y	615	629	1			13
02	15204	X	NO RPT	-0-	-15204	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	26340	X	19666	-0-	-6674	-0-	347 807	1 9	18512	3	Y	734	749	1			7
10	27218	X	19624	-0-	-7594	-0-	354 723	1 9	18547	3	Y	657	648	1			16
11	23160	X	18141	-0-	-5019	-0-	337 661	1 9	17143	3	Y	601	573	1			44
12	22692	X	17706	-0-	-4986	-0-	825 656	1 9	16225	3	Y	596	614	1			26
01	20026	X	16549	-0-	-3477	-0-	126 551	1 9	15872	3	Y	501	516	1			11
02	18088	X	NO RPT	-0-	-18088	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
09	29640	X	24298	-0-	-5342	-0-	431 857	1 9	23010	3	Y	779	796	1			6
10	29140	X	24170	-0-	-4970	-0-	435 894	1 9	22841	3	Y	813	799	1			20
11	28110	X	22181	-0-	-5929	-0-	411 903	1 9	20867	3	Y	821	780	1	1	8	60
12	28148	X	21361	-0-	-6787	-0-	988 930	1 9	19443	3	Y	845	865	1	1	8	39
01	24862	X	20096	-0-	-4766	-0-	152 817	1 9	19127	3	Y	743	764	1			18
02	22456	X	NO RPT	-0-	-22456	-0-					Y	NO RPT					18

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
09	22860	X	16896	-0-	-5964	-0-	301 546	1 9	16049	3	Y	496	503	1			4
10	23188	X	16821	-0-	-6367	-0-	304 578	1 9	15939	3	Y	525	516	1			13
11	19890	X	15436	-0-	-4454	-0-	287 573	1 9	14576	3	Y	521	496	1			38
12	19065	X	13855	-0-	-5210	-0-	642 589	1 9	12624	3	Y	535	549	1			24
01	18228	X	12944	-0-	-5284	-0-	99 415	1 9	12430	3	Y	377	392	1			9
02	15764	X	NO RPT	-0-	-15764	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	18390	X	13457	-0-	-4933	-0-	235 710	1 9	12512	3	Y	645	659	1			4
10	18569	X	13425	-0-	-5144	-0-	238 755	1 9	12432	3	Y	686	675	1			15
11	14850	X	12386	-0-	-2464	-0-	225 756	1 9	11405	3	Y	687	653	1	1	8	48
12	14446	X	11878	-0-	-2568	-0-	542 684	1 9	10652	3	Y	622	643	1			27
01	13919	X	10142	-0-	-3777	-0-	75 614	1 9	9453	3	Y	558	574	1			11
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	27810	X	22094	-0-	-5716	-0-	388 1045	1 9	20661	3	Y	950	971	1			4
10	28737	X	22459	-0-	-6278	-0-	400 1122	1 9	20937	3	Y	1020	1003	1			21
11	24780	X	20763	-0-	-4017	-0-	382 1005	1 9	19376	3	Y	914	870	1	1	8	64
12	24583	X	20448	-0-	-4135	-0-	939 1047	1 9	18462	3	Y	952	974	1	1	8	41
01	22413	X	18894	-0-	-3519	-0-	142 871	1 9	17881	3	Y	792	816	1			17
02	20244	X	NO RPT	-0-	-20244	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125250	X	116376	-0-	-8874	-0-	621	1	115749	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	127069	X	118707	-0-	-8362	-0-	734	1	117962	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
11	122340	X	112849	-0-	-9491	-0-	871	1	111978	3	Y	-0-					-0-
12	126418	X	120721	-0-	-5697	-0-	1665	1	119042	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
01	121303	X	119555	-0-	-1748	-0-	1576	1	117971	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	108612	X	NO RPT	-0-	-108612	-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
09	13530	X	10914	-0-	-2616	-0-	191	1	10142	3	Y	528	541	1			2
							581	9									
10	13950	X	12468	-0-	-1482	-0-	226	1	11861	3	Y	346	342	1			6
							381	9									
11	12870	X	9427	-0-	-3443	-0-	173	1	8803	3	Y	410	388	1			28
							451	9									
12	12710	X	10969	-0-	-1741	-0-	508	1	9990	3	Y	428	438	1			18
							471	9									
01	12462	X	9606	-0-	-2856	-0-	74	1	9251	3	Y	255	268	1			5
							281	9									
02	11256	X	NO RPT	-0-	-11256	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	13410	X	9733	-0-	-3677	-0-	189	1	9005	3	Y	490	562	1			82
							539	9									
10	13206	X	10505	-0-	-2701	-0-	205	1	9638	3	Y	602	610	1			74
							662	9									
11	12780	X	10235	-0-	-2545	-0-	202	1	9453	3	Y	527	498	1			103
							580	9									
12	12896	X	10330	-0-	-2566	-0-	481	1	9240	3	Y	554	577	1			80
							609	9									
01	11098	X	9819	-0-	-1279	-0-	96	1	9158	3	Y	514	500	1			94
							565	9									
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					94

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
09	6930	X	5894	-0-	-1036	-0-	116	1	5495	3	Y	257	272	1			32
							283	9									
10	7161	X	6896	-0-	-265	-0-	134	1	6276	3	Y	442	431	1			43
							486	9									
11	6930	X	6362	-0-	-568	-0-	127	1	5942	3	Y	266	260	1			49
							293	9									
12	7161	X	5931	-0-	-1230	-0-	277	1	5318	3	Y	305	317	1			37
							336	9									
01	8835	X	5888	-0-	-2947	-0-	58	1	5523	3	Y	279	272	1			44
							307	9									
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	11958	-0-	-1752	-0-	236 499	1 9	11223	3	Y	454	449	1			49
10	13888	X	11801	-0-	-2087	-0-	237 469	1 9	11095	3	Y	426	420	1			55
11	13050	X	10323	-0-	-2727	-0-	206 488	1 9	9629	3	Y	444	412	1			87
12	13299	X	10308	-0-	-2991	-0-	486 476	1 9	9346	3	Y	433	439	1			81
01	12245	X	9567	-0-	-2678	-0-	95 433	1 9	9039	3	Y	394	399	1			76
02	11060	X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					Y	NO RPT					76

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
09	16530	X	13042	-0-	-3488	-0-	261 387	1 9	12394	3	Y	352	350	1			41
10	16461	X	13505	-0-	-2956	-0-	274 358	1 9	12873	3	Y	325	320	1			46
11	13770	X	12700	-0-	-1070	-0-	258 399	1 9	12043	3	Y	363	338	1			71
12	14229	X	10965	-0-	-3264	-0-	524 374	1 9	10067	3	Y	340	345	1			66
01	13516	X	11289	-0-	-2227	-0-	114 384	1 9	10791	3	Y	349	350	1			65
02	12208	X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					Y	NO RPT					65

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
09	13650	X	10649	-0-	-3001	-0-	194 596	1 9	9859	3	Y	542	554	1			8
10	14105	X	2104	-0-	-12001	-0-	38 121	1 9	1945	3	Y	110	116	1			2
11	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	281 821	1 9	13603	3	Y	746	674	1	1	8	73
12	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	678 784	1 9	13609	3	Y	713	722	1	3	8	61
01	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	97 787	1 9	12207	3	Y	715	728	1			48
02	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					48

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
09	78810	X	65285	-0-	-13525	-0-	1137 3	1 9	64145	3	N	3	1	8			22
10	79267	X	65070	-0-	-14197	-0-	1732 1	1 9	63337	3	N	1	1	8			22
11	74130	X	56982	-0-	-17148	-0-	1666 9	1 9	55307	3	N	8					30
12	74121	X	55184	-0-	-18937	-0-	2012 1	1 9	53171	3	N	1	1	8			30
01	68479	X	53295	-0-	-15184	-0-	2000 3	1 9	51292	3	N	3	18	1	1	8	14
02	60928	X	NO RPT	-0-	-60928	-0-					N	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18270	X	13751	-0-	-4519	-0-	272 560	1 9	12919	3	Y	509	506	1			49
10	17825	X	13486	-0-	-4339	-0-	270 535	1 9	12681	3	Y	486	479	1			56
11	16470	X	12486	-0-	-3984	-0-	250 554	1 9	11682	3	Y	504	466	1			94
12	17019	X	12633	-0-	-4386	-0-	598 540	1 9	11495	3	Y	491	502	1			83
01	15872	X	10750	-0-	-5122	-0-	107 435	1 9	10208	3	Y	395	403	1			75
02	12824	X	NO RPT	-0-	-12824	-0-					Y	NO RPT					75

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
09	125040	X	94828	-0-	-30212	-0-	426 3	1 9	94399	3	Y	3	3	8			5
10	112437	X	94155	-0-	-18282	-0-	647 1	1 9	93507	3	Y	1	1	8			5
11	108060	X	88896	-0-	-19164	-0-	726 2	1 9	88168	3	Y	2	2	8			5
12	110484	X	86289	-0-	-24195	-0-	783 1	1 9	85505	3	Y	1	1	8			5
01	99200	X	87028	-0-	-12172	-0-	534 4	1 9	86490	3	Y	4	5	1	4	8	-0-
02	88508	X	NO RPT	-0-	-88508	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	111210	X	81474	-0-	-29736	-0-	366	1	81108	3	Y	-0-					24
10	114917	X	80228	-0-	-34689	-0-	552	1	79676	3	Y	-0-					24
11	91980	X	78874	-0-	-13106	-0-	644	1	78230	3	Y	-0-					24
12	90489	X	78196	-0-	-12293	-0-	710	1	77486	3	Y	-0-					24
01	84196	X	78488	-0-	-5708	-0-	481	1	78007	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	76048	X	NO RPT	-0-	-76048	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	115530	X	95110	-0-	-20420	-0-	427	1	94683	3	Y	-0-					24
10	114762	X	95567	-0-	-19195	-0-	657	1	94910	3	Y	-0-					24
11	106770	X	89245	-0-	-17525	-0-	728	1	88517	3	Y	-0-					24
12	106299	X	86431	-0-	-19868	-0-	785	1	85646	3	Y	-0-					24
01	99262	X	87148	-0-	-12114	-0-	534 2	1 9	86612	3	Y	2	11	1			15
02	88760	X	NO RPT	-0-	-88760	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44910	X	37410	-0-	-7500	-0-	688 1899	1 9	34823	3	Y	1726	1763	1	1	8	22
10	46407	X	42596	-0-	-3811	-0-	786 2076	1 9	39734	3	Y	1887	1862	1			47
11	42570	X	39075	-0-	-3495	-0-	760 1448	1 9	36867	3	Y	1316	1261	1	3	8	99
12	42780	X	37934	-0-	-4846	-0-	1733 1409	1 9	34792	3	Y	1281	1310	1	6	8	64
01	42594	X	36593	-0-	-6001	-0-	276 1450	1 9	34867	3	Y	1318	1348	1	1	8	33
02	38472	X	NO RPT	-0-	-38472	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38610	X	31816	-0-	-6794	-0-	584	1	29605	3	Y	1479	1516	1	1	8	23
							1627	9									
10	39618	X	24845	-0-	-14773	-0-	462	1	23350	3	Y	939	931	1			31
							1033	9									
11	37609	X	37609	-0-	-0-	-0-	733	1	35583	3	Y	1175	1113	1	2	8	91
							1293	9									
12	36425	X	36246	-0-	-179	-0-	1658	1	33277	3	Y	1192	1216	1	5	8	62
							1311	9									
01	34565	X	34384	-0-	-181	-0-	260	1	32814	3	Y	1191	1220	1			33
							1310	9									
02	35112	X	NO RPT	-0-	-35112	-0-					Y	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34410	X	28554	-0-	-5856	-0-	567	1	26940	3	Y	952	981	1			32
							1047	9									
10	38509	X	38509	-0-	-0-	-0-	782	1	36686	3	Y	946	933	1			45
							1041	9									
11	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	708	1	33144	3	Y	928	881	1			92
							1021	9									
12	34411	X	34411	-0-	-0-	-0-	1648	1	31679	3	Y	985	1002	1			75
							1084	9									
01	38502	X	32578	-0-	-5924	-0-	328	1	31172	3	Y	980	911	1			144
							1078	9									
02	34776	X	NO RPT	-0-	-34776	-0-					Y	NO RPT					144

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
09	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	646	1	30694	3	Y	1066	1093	1			41
							1173	9									
10	30641	X	30641	-0-	-0-	-0-	615	1	28850	3	Y	1069	1054	1			56
							1176	9									
11	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	553	1	25888	3	Y	1221	1156	1			121
							1343	9									
12	27714	X	26588	-0-	-1126	-0-	1247	1	23980	3	Y	1237	1262	1			96
							1361	9									
01	33604	X	24781	-0-	-8823	-0-	245	1	23281	3	Y	1141	1065	1			172
							1255	9									
02	30352	X	NO RPT	-0-	-30352	-0-					Y	NO RPT					172

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
09	29540	X	29540	-0-	-0-	-0-	594	1	28238	3	Y	644	656	1			30
							708	9									
10	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	583	1	27304	3	Y	630	622	1			38
							693	9									
11	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	514	1	24052	3	Y	459	439	1			58
							505	9									
12	25792	X	22813	-0-	-2979	-0-	1104	1	21225	3	Y	440	451	1			47
							484	9									
01	30597	X	20940	-0-	-9657	-0-	214	1	20289	3	Y	397	371	1			73
							437	9									
02	27580	X	NO RPT	-0-	-27580	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	460 858	1 9	21864	3	Y	780	809	1			32
10	22041	X	15573	-0-	-6468	-0-	311 649	1 9	14613	3	Y	590	584	1			38
11	21330	X	16301	-0-	-5029	-0-	326 712	1 9	15263	3	Y	647	613	1			72
12	22041	X	20408	-0-	-1633	-0-	963 920	1 9	18525	3	Y	836	840	1			68
01	30194	X	19810	-0-	-10384	-0-	197 923	1 9	18690	3	Y	839	779	1			128
02	21644	X	NO RPT	-0-	-21644	-0-					Y	NO RPT					128

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
09	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	582 926	1 9	27677	3	Y	842	871	1			29
10	29715	X	29715	-0-	-0-	-0-	600 965	1 9	28150	3	Y	877	864	1			42
11	29040	X	27101	-0-	-1939	-0-	547 942	1 9	25612	3	Y	856	813	1			85
12	30008	X	26647	-0-	-3361	-0-	1268 994	1 9	24385	3	Y	904	920	1			69
01	31341	X	25622	-0-	-5719	-0-	257 976	1 9	24389	3	Y	887	826	1			130
02	27244	X	NO RPT	-0-	-27244	-0-					Y	NO RPT					130

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
09	50910	X	42641	-0-	-8269	-0-	788 1956	1 9	39897	3	Y	1778	1818	1	1	8	22
10	51739	X	44263	-0-	-7476	-0-	821 1901	1 9	41541	3	Y	1728	1706	1			44
11	47850	X	42228	-0-	-5622	-0-	816 1852	1 9	39560	3	Y	1684	1588	1	3	8	137
12	48112	X	41955	-0-	-6157	-0-	1913 1637	1 9	38405	3	Y	1488	1515	1	7	8	103
01	43214	X	41128	-0-	-2086	-0-	311 1623	1 9	39194	3	Y	1475	1510	1	1	8	67
02	39032	X	NO RPT	-0-	-39032	-0-					Y	NO RPT					67

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	41348	-0-	41348	41348	778 2826	1 9	37744	3	N	2569	2340	1	7	8	222
12	160055	X	118707	-0-	-41348	-0-	5273 7596	1 9	105838	3	N	6905	6794	1	32	8	301
*01	117382	X	117382	-0-	-0-	-0-	870 6670	1 9	109842	3	N	6064	6238	1	2	8	125
02	92316	X	NO RPT	-0-	-92316	-0-					N	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35520 X	29624	-0-	-5896	-0-	573	1	27245	3	Y	1642	1717	1			73
						1806	9									
10	36704 X	34386	-0-	-2318	-0-	684	1	32094	3	Y	1462	1449	1			86
						1608	9									
11	35520 X	30894	-0-	-4626	-0-	616	1	28816	3	Y	1329	1265	1			150
						1462	9									
12	36704 X	33279	-0-	-3425	-0-	1558	1	29953	3	Y	1607	1622	1			135
						1768	9									
01	36983 X	32416	-0-	-4567	-0-	320	1	30390	3	Y	1551	1534	1			152
						1706	9									
02	31052 X	NO RPT	-0-	-31052	-0-					Y	NO RPT					152

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
09	34200 X	29450	-0-	-4750	-0-	574	1	27245	3	Y	1483	1522	1			29
						1631	9									
10	36989 X	36989	-0-	-0-	-0-	740	1	34716	3	Y	1394	1380	1			43
						1533	9									
11	32906 X	32906	-0-	-0-	-0-	660	1	30846	3	Y	1273	1211	1			105
						1400	9									
12	32550 X	32005	-0-	-545	-0-	1510	1	29041	3	Y	1322	1347	1			80
						1454	9									
01	36983 X	30419	-0-	-6564	-0-	303	1	28749	3	Y	1243	1232	1			91
						1367	9									
02	33404 X	NO RPT	-0-	-33404	-0-					Y	NO RPT					91

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	38950	-0-	38950	38950	746	1	36172	3	N	1847	1687	1			160
						2032	9									
12	151276 X	112326	-0-	-38950	-0-	5027	1	100898	3	N	5819	5700	1	27	8	252
						6401	9									
*01	100384 X	100384	-0-	-0-	-0-	751	1	94803	3	N	4391	4549	1	2	8	92
						4830	9									
02	36344 X	NO RPT	-0-	-36344	-0-					N	NO RPT					92

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
09	45750 X	37714	-0-	-8036	-0-	734	1	34871	3	Y	1917	1970	1			36
						2109	9									
10	46128 X	42397	-0-	-3731	-0-	844	1	39595	3	Y	1780	1764	1			52
						1958	9									
11	41970 X	36949	-0-	-5021	-0-	737	1	34473	3	Y	1581	1505	1			128
						1739	9									
12	42315 X	36925	-0-	-5390	-0-	1736	1	33374	3	Y	1650	1681	1			97
						1815	9									
01	42408 X	36225	-0-	-6183	-0-	359	1	34093	3	Y	1612	1594	1			115
						1773	9									
02	38304 X	NO RPT	-0-	-38304	-0-					Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53340	X	44550	-0-	-8790	-0-	821 2127	1 9	41602	3	Y	1934	1976	1	1	8	10
10	54808	X	47355	-0-	-7453	-0-	884 1803	1 9	44668	3	Y	1639	1620	1			29
11	50400	X	44066	-0-	-6334	-0-	859 1502	1 9	41705	3	Y	1365	1302	1	3	8	89
12	50530	X	43462	-0-	-7068	-0-	1991 1502	1 9	39969	3	Y	1365	1391	1	6	8	57
01	47585	X	42268	-0-	-5317	-0-	320 1520	1 9	40428	3	Y	1382	1414	1	1	8	24
02	42784	X	NO RPT	-0-	-42784	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	37200	X	36562	-0-	-638	-0-	687 1080	1 9	34795	3	Y	982	1006	1	1	8	7
10	37758	X	36679	-0-	-1079	-0-	691 1048	1 9	34940	3	Y	953	941	1			19
11	33720	X	32777	-0-	-943	-0-	643 900	1 9	31234	3	Y	818	780	1	2	8	55
12	37789	X	31781	-0-	-6008	-0-	1466 881	1 9	29434	3	Y	801	818	1	4	8	34
01	37789	X	29861	-0-	-7928	-0-	228 875	1 9	28758	3	Y	795	815	1			14
02	34132	X	NO RPT	-0-	-34132	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	51000	X	42615	-0-	-8385	-0-	789 1858	1 9	39968	3	Y	1689	1727	1	1	8	8
10	52266	X	46894	-0-	-5372	-0-	878 1645	1 9	44371	3	Y	1495	1477	1			26
11	47910	X	43552	-0-	-4358	-0-	851 1406	1 9	41295	3	Y	1278	1218	1	3	8	83
12	48174	X	42965	-0-	-5209	-0-	1972 1406	1 9	39587	3	Y	1278	1303	1	6	8	52
01	46903	X	41507	-0-	-5396	-0-	315 1397	1 9	39795	3	Y	1270	1300	1	1	8	21
02	42364	X	NO RPT	-0-	-42364	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	23460	X	6920	-0-	-16540	-0-	127 341	1 9	6452	3	Y	310	322	1			4
10	21421	X	12113	-0-	-9308	-0-	223 617	1 9	11273	3	Y	561	552	1			13
11	16860	X	10487	-0-	-6373	-0-	204 411	1 9	9872	3	Y	374	358	1	1	8	28
12	12617	X	9480	-0-	-3137	-0-	433 356	1 9	8691	3	Y	324	334	1	1	8	17
01	12121	X	7700	-0-	-4421	-0-	58 341	1 9	7301	3	Y	310	317	1			10
02	10948	X	NO RPT	-0-	-10948	-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 #: 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
09	41760	X	34357	-0-	-7403	-0-	634	1	32085	3	Y	1489	1524	1	1	8	12
							1638	9									
10	42377	X	39455	-0-	-2922	-0-	738	1	37306	3	Y	1283	1268	1			27
							1411	9									
11	39060	X	36209	-0-	-2851	-0-	707	1	34326	3	Y	1069	1020	1	2	8	74
							1176	9									
12	39432	X	35606	-0-	-3826	-0-	1634	1	32789	3	Y	1075	1096	1	5	8	48
							1183	9									
01	39463	X	34226	-0-	-5237	-0-	260	1	32770	3	Y	1087	1113	1			22
							1196	9									
02	35644	X	NO RPT	-0-	-35644	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	41640	X	34135	-0-	-7505	-0-	629	1	31863	3	Y	1494	1529	1	1	8	11
							1643	9									
10	42098	X	39202	-0-	-2896	-0-	732	1	36990	3	Y	1345	1328	1			28
							1480	9									
11	38400	X	35980	-0-	-2420	-0-	702	1	34065	3	Y	1103	1053	1	2	8	76
							1213	9									
12	38750	X	35243	-0-	-3507	-0-	1616	1	32427	3	Y	1091	1115	1	5	8	47
							1200	9									
01	39215	X	32834	-0-	-6381	-0-	249	1	31388	3	Y	1088	1114	1			21
							1197	9									
02	35420	X	NO RPT	-0-	-35420	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	31830	X	28513	-0-	-3317	-0-	537	1	27172	3	Y	731	754	1			10
							804	9									
10	32891	X	28679	-0-	-4212	-0-	541	1	27350	3	Y	716	707	1			19
							788	9									
11	30540	X	26340	-0-	-4200	-0-	520	1	25195	3	Y	568	543	1	1	8	43
							625	9									
12	30938	X	26439	-0-	-4499	-0-	1227	1	24619	3	Y	539	553	1	2	8	27
							593	9									
01	29636	X	24699	-0-	-4937	-0-	190	1	23928	3	Y	528	539	1			16
							581	9									
02	26600	X	NO RPT	-0-	-26600	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	43653	X	43653	-0-	-0-	-0-	824	1	41695	3	Y	1031	1063	1	1	8	12
							1134	9									
10	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	813	1	41114	3	Y	1145	1129	1			28
							1260	9									
11	39584	X	39584	-0-	-0-	-0-	781	1	37856	3	Y	861	823	1	2	8	64
							947	9									
12	40672	X	39045	-0-	-1627	-0-	1811	1	36345	3	Y	808	826	1	4	8	42
							889	9									
01	47957	X	37901	-0-	-10056	-0-	291	1	36720	3	Y	809	826	1			25
							890	9									
02	40740	X	NO RPT	-0-	-40740	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33420 X	23369	-0-	-10051	-0-	438	1	22195	3	Y	669	689	1			8
						736	9									
10	31651 X	23637	-0-	-8014	-0-	443	1	22398	3	Y	724	714	1			18
						796	9									
11	30630 X	21605	-0-	-9025	-0-	423	1	20542	3	Y	582	555	1	1	8	44
						640	9									
12	27776 X	21550	-0-	-6226	-0-	994	1	19945	3	Y	555	566	1	3	8	30
						611	9									
01	24149 X	21703	-0-	-2446	-0-	166	1	20895	3	Y	584	595	1			19
						642	9									
02	21812 X	NO RPT	-0-	-21812	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	33510 X	29663	-0-	-3847	-0-	559	1	28326	3	Y	707	728	1	1	8	7
						778	9									
10	34627 X	25090	-0-	-9537	-0-	472	1	23870	3	Y	680	671	1			16
						748	9									
11	31980 X	23435	-0-	-8545	-0-	461	1	22355	3	Y	563	537	1	1	8	41
						619	9									
12	32705 X	23644	-0-	-9061	-0-	1093	1	21940	3	Y	555	565	1	3	8	28
						611	9									
01	31837 X	22872	-0-	-8965	-0-	175	1	22071	3	Y	569	580	1			17
						626	9									
02	27692 X	NO RPT	-0-	-27692	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	67350 X	51964	-0-	-15386	-0-	900	1	50764	3	Y	273	310	1			2
						300	9									
10	64790 X	52518	-0-	-12272	-0-	1387	1	50714	3	Y	379	365	1	1	8	15
						417	9									
11	58650 X	49369	-0-	-9281	-0-	1431	1	47500	3	Y	398	409	1			4
						438	9									
12	58342 X	48499	-0-	-9843	-0-	1752	1	46316	3	Y	392	378	1	2	8	16
						431	9									
01	55273 X	45620	-0-	-9653	-0-	1697	1	43509	3	Y	376	372	1			20
						414	9									
02	48496 X	NO RPT	-0-	-48496	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	64770 X	51364	-0-	-13406	-0-	888	1	50096	3	Y	345	403	1			4
						380	9									
10	63891 X	51961	-0-	-11930	-0-	1370	1	50100	3	Y	446	429	1	1	8	20
						491	9									
11	58260 X	48856	-0-	-9404	-0-	1413	1	46901	3	Y	493	506	1			7
						542	9									
12	58249 X	48841	-0-	-9408	-0-	1759	1	46508	3	Y	522	502	1	3	8	24
						574	9									
01	DLQ G-10	47674	-0-	47674	47674	1766	1	45267	3	Y	583	573	1			34
						641	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47674					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69690 X	58300	-0-	-11390	-0-	1006	1	56763	3	Y	483	548	1			8
						531	9									
10	69874 X	58853	-0-	-11021	-0-	1548	1	56602	3	Y	639	614	1	1	8	32
						703	9									
11	64320 X	55778	-0-	-8542	-0-	1616	1	53642	3	Y	473	495	1			10
						520	9									
12	64914 X	56670	-0-	-8244	-0-	2045	1	54044	3	Y	528	507	1	3	8	28
						581	9									
01	DLQ G-10	54980	-0-	54980	54980	2045	1	52427	3	Y	462	458	1			32
						508	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54980					Y	NO RPT					32

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
09	51900 X	42211	-0-	-9689	-0-	731	1	41252	3	Y	207	237	1			6
						228	9									
10	51739 X	42017	-0-	-9722	-0-	1110	1	40574	3	Y	303	291	1	1	8	17
						333	9									
11	47370 X	39283	-0-	-8087	-0-	1143	1	37942	3	Y	180	191	1			6
						198	9									
12	48019 X	38635	-0-	-9384	-0-	1402	1	37060	3	Y	157	151	1	1	8	11
						173	9									
01	DLQ G-10	37811	-0-	37811	37811	1409	1	36137	3	Y	241	234	1			18
						265	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37811					Y	NO RPT					18

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
09	62160 X	53316	-0-	-8844	-0-	900	1	50787	3	Y	1481	1509	1			16
						1629	9									
10	61845 X	52361	-0-	-9484	-0-	1380	1	50449	3	Y	484	477	1	1	8	22
						532	9									
11	57090 X	49823	-0-	-7267	-0-	1445	1	47956	3	Y	384	401	1			5
						422	9									
12	57908 X	49260	-0-	-8648	-0-	1780	1	47061	3	Y	381	367	1	2	8	17
						419	9									
01	DLQ G-10	47682	-0-	47682	47682	1779	1	45611	3	Y	265	266	1			16
						292	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47682					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125070 X	113887	-0-	-11183	-0-	1976	1	111485	3	Y	387	398	1	3	8	60
						426	9									
10	129239 X	108720	-0-	-20519	-0-	2885	1	105491	3	Y	313	307	1	6	8	60
						344	9									
11	125070 X	100172	-0-	-24898	-0-	2919	1	96879	3	Y	340	357	1			43
						374	9									
12	129239 X	96845	-0-	-32394	-0-	3516	1	92929	3	Y	364	375	1	7	8	25
						400	9									
01	DLQ G-10	92069	-0-	92069	92069	3442	1	88246	3	Y	346	317	1			54
						381	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92069					Y	NO RPT					54

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124200 X	96530	-0-	-27670	-0-	1674	1	94470	3	Y	351	353	1	2	8	50
						386	9									
10	128340 X	93514	-0-	-34826	-0-	2480	1	90697	3	Y	306	296	1	6	8	54
						337	9									
11	116040 X	85963	-0-	-30077	-0-	2504	1	83111	3	Y	316	334	1			36
						348	9									
12	115878 X	83952	-0-	-31926	-0-	3048	1	80565	3	Y	308	320	1	6	8	18
						339	9									
01	DLQ G-10	79646	-0-	79646	79646	2979	1	76380	3	Y	261	240	1			39
						287	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79646					Y	NO RPT					39

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 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
09	111240 X	86178	-0-	-25062	-0-	1497	1	84468	3	Y	194	204	1	1	8	28
						213	9									
10	114948 X	84092	-0-	-30856	-0-	2229	1	81507	3	Y	324	293	1	6	8	53
						356	9									
11	109890 X	78203	-0-	-31687	-0-	2278	1	75626	3	Y	272	294	1			31
						299	9									
12	103695 X	76720	-0-	-26975	-0-	2789	1	73724	3	Y	188	205	1	3	8	11
						207	9									
01	DLQ G-10	72305	-0-	72305	72305	2708	1	69439	3	Y	144	134	1	1	8	20
						158	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72305					Y	NO RPT					20

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
09	64320 X	50450	-0-	-13870	-0-	871	1	49133	3	Y	405	458	1			6
						446	9									
10	63674 X	50674	-0-	-13000	-0-	1336	1	48865	3	Y	430	414	1	1	8	21
						473	9									
11	57780 X	46468	-0-	-11312	-0-	1348	1	44736	3	Y	349	363	1			7
						384	9									
12	57846 X	47828	-0-	-10018	-0-	1728	1	45681	3	Y	381	367	1	2	8	19
						419	9									
01	DLQ G-10	45973	-0-	45973	45973	1710	1	43845	3	Y	380	375	1			24
						418	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45973					Y	NO RPT					24

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

09	43620 X	38473	-0-	-5147	-0-	711	1	36004	3	Y	1598	1636	1	1	8	9
						1758	9									
10	44485 X	41963	-0-	-2522	-0-	779	1	39395	3	Y	1626	1606	1			29
						1789	9									
11	40740 X	39330	-0-	-1410	-0-	763	1	36998	3	Y	1426	1359	1	3	8	93
						1569	9									
12	41292 X	38386	-0-	-2906	-0-	1748	1	35078	3	Y	1418	1446	1	6	8	59
						1560	9									
01	DLQ G-10	38876	-0-	38876	38876	294	1	37057	3	Y	1386	1419	1	1	8	25
						1525	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38876					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

09	36570 X	33866	-0-	-2704	-0-	624	1	31597	3	Y	1495	1533	1	1	8	8
						1645	9									
10	40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	759	1	38349	3	Y	1517	1498	1			27
						1669	9									
11	38135 X	38135	-0-	-0-	-0-	741	1	35923	3	Y	1337	1274	1	3	8	87
						1471	9									
12	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1745	1	35023	3	Y	1304	1331	1	6	8	54
						1434	9									
01	DLQ G-10	36199	-0-	36199	36199	273	1	34476	3	Y	1318	1349	1	1	8	22
						1450	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36199					Y	NO RPT					22

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

09	55380 X	45492	-0-	-9888	-0-	787	1	44426	3	Y	254	283	1	7	8	4
						279	9									
10	55118 X	45311	-0-	-9807	-0-	1195	1	43710	3	Y	369	355	1	1	8	17
						406	9									
11	50700 X	42964	-0-	-7736	-0-	1246	1	41357	3	Y	328	334	1	5	8	6
						361	9									
12	51429 X	42269	-0-	-9160	-0-	1525	1	40312	3	Y	393	378	1	2	8	19
						432	9									
01	DLQ G-10	41762	-0-	41762	41762	1552	1	39795	3	Y	377	365	1	9	8	22
						415	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	41762					Y	NO RPT					22

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
09	69720	X	56908	-0-	-12812	-0-	984	1	55547	3	Y	343	393	1			7
							377	9									
10	69812	X	48282	-0-	-21530	-0-	1268	1	46356	3	Y	598	573	1	1	8	31
							658	9									
11	63930	X	45556	-0-	-18374	-0-	1319	1	43789	3	Y	407	427	1			11
							448	9									
12	64294	X	45781	-0-	-18513	-0-	1653	1	43682	3	Y	405	390	1	2	8	24
							446	9									
01	DLQ G-10		45754	-0-	45754	45754	1700	1	43600	3	Y	413	407	1			30
							454	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	45754					Y	NO RPT					30

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
09	67590	X	55903	-0-	-11687	-0-	969	1	54684	3	Y	227	240	1			4
							250	9									
10	67177	X	56526	-0-	-10651	-0-	1492	1	54550	3	Y	440	421	1	1	8	22
							484	9									
11	61860	X	52850	-0-	-9010	-0-	1533	1	50876	3	Y	401	414	1			9
							441	9									
12	61690	X	52482	-0-	-9208	-0-	1897	1	50132	3	Y	412	397	1	2	8	22
							453	9									
01	DLQ G-10		51022	-0-	51022	51022	1904	1	48829	3	Y	263	266	1			19
							289	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51022					Y	NO RPT					19

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
09	70110	X	58328	-0-	-11782	-0-	1009	1	56923	3	Y	360	452	1			12
							396	9									
10	70370	X	58407	-0-	-11963	-0-	1539	1	56287	3	Y	528	508	1	1	8	31
							581	9									
11	64830	X	54554	-0-	-10276	-0-	1578	1	52380	3	Y	542	558	1			15
							596	9									
12	65131	X	54358	-0-	-10773	-0-	1962	1	51849	3	Y	497	479	1	3	8	30
							547	9									
01	DLQ G-10		52009	-0-	52009	52009	1941	1	49770	3	Y	271	277	1			24
							298	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	52009					Y	NO RPT					24

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102740	X	102740	-0-	-0-	-0-	1785	1	100738	3	Y	197	201	1	1	8	30
							217	9									
10	100720	X	100720	-0-	-0-	-0-	2676	1	97853	3	Y	174	169	1	3	8	32
							191	9									
11	96030	X	93792	-0-	-2238	-0-	2737	1	90851	3	Y	185	195	1			22
							204	9									
12	102974	X	102974	-0-	-0-	-0-	3746	1	99018	3	Y	191	198	1	3	8	12
							210	9									
01	DLQ G-10		107976	-0-	107976	107976	4046	1	103736	3	Y	176	162	1			26
							194	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	107976					Y	NO RPT					26

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

09	138000 X	99341	-0-	-38659	-0-	1721	1	97114	3	Y	460	476	1	3	8	68
						506	9									
10	131099 X	97472	-0-	-33627	-0-	2583	1	94453	3	Y	396	385	1	8	8	71
						436	9									
11	117540 X	91094	-0-	-26446	-0-	2651	1	88002	3	Y	401	425	1			47
						441	9									
12	113522 X	100743	-0-	-12779	-0-	3656	1	96639	3	Y	407	423	1	7	8	24
						448	9									
01	111188 X	111188	-0-	-0-	-0-	4162	1	106715	3	Y	283	266	1			41
						311	9									
02	92708 X	NO RPT	-0-	-92708	-0-					Y	NO RPT					41

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

09	98460 X	81662	-0-	-16798	-0-	1416	1	79921	3	Y	295	366	1			5
						325	9									
10	98952 X	82754	-0-	-16198	-0-	2190	1	80087	3	Y	434	417	1	1	8	21
						477	9									
11	91080 X	77908	-0-	-13172	-0-	2266	1	75211	3	Y	392	406	1			7
						431	9									
12	91078 X	78307	-0-	-12771	-0-	2841	1	75105	3	Y	328	317	1	2	8	16
						361	9									
01	87203 X	75985	-0-	-11218	-0-	2841	1	72855	3	Y	263	262	1			17
						289	9									
02	76216 X	NO RPT	-0-	-76216	-0-					Y	NO RPT					17

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

09	79500 X	63674	-0-	-15826	-0-	1107	1	62459	3	Y	98	123	1			3
						108	9									
10	78802 X	63894	-0-	-14908	-0-	1697	1	62054	3	Y	130	125	1			8
						143	9									
11	71760 X	59556	-0-	-12204	-0-	1737	1	57672	3	Y	134	137	1			5
						147	9									
12	71114 X	58863	-0-	-12251	-0-	2138	1	56504	3	Y	201	193	1	1	8	12
						221	9									
01	67549 X	57466	-0-	-10083	-0-	2142	1	54914	3	Y	373	360	1			25
						410	9									
02	59416 X	NO RPT	-0-	-59416	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78570	X	61771	-0-	-16799	-0-	1071	1	60402	3	Y	271	346	1			10
							298	9									
10	77624	X	61883	-0-	-15741	-0-	1635	1	59790	3	Y	416	400	1	1	8	25
							458	9									
11	70770	X	58558	-0-	-12212	-0-	1697	1	56344	3	Y	470	482	1			13
							517	9									
12	69719	X	57715	-0-	-12004	-0-	2084	1	55088	3	Y	494	475	1	3	8	29
							543	9									
01	66061	X	56207	-0-	-9854	-0-	2100	1	53840	3	Y	243	251	1			21
							267	9									
02	57652	X	NO RPT	-0-	-57652	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	6660	X	5667	-0-	-993	-0-	112	1	5288	3	Y	243	250	1			6
							267	9									
10	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	126	1	5914	3	Y	272	269	1			9
							299	9									
11	6150	X	5753	-0-	-397	-0-	115	1	5410	3	Y	207	198	1			18
							228	9									
12	6262	X	3444	-0-	-2818	-0-	164	1	3157	3	Y	112	119	1	2	8	9
							123	9									
01	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	56	1	5336	3	Y	250	240	1			19
							275	9									
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	128940	X	96166	-0-	-32774	-0-	6045	1	90110	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
10	127162	X	115938	-0-	-11224	-0-	7467	1	108467	3	Y	4	6	1	2	8	2
							4	9									
11	117782	X	117782	-0-	-0-	-0-	8557	1	109225	3	Y	-0-					2
12	117383	X	117383	-0-	-0-	-0-	8390	1	108991	3	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
01	115940	X	110728	-0-	-5212	-0-	8917	1	101810	3	Y	1					3
							1	9									
02	109928	X	NO RPT	-0-	-109928	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	115920	X	97580	-0-	-18340	-0-	6134	1	91440	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
10	115630	X	96316	-0-	-19314	-0-	6203	1	90107	3	Y	5	5	1	2	8	4
							6	9									
11	111330	X	103623	-0-	-7707	-0-	7528	1	96091	3	Y	4	2	8			6
							4	9									
12	115041	X	103841	-0-	-11200	-0-	7422	1	96417	3	Y	2	2	1	1	8	5
							2	9									
01	103261	X	97966	-0-	-5295	-0-	7889	1	90075	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
02	93268	X	NO RPT	-0-	-93268	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120900	X	107288	-0-	-13612	-0-	6744	1 13 9	100531	3	Y	12	12	1	2	8	10
10	126635	X	104926	-0-	-21709	-0-	6757	1 11 9	98158	3	Y	10	14	1	4	8	2
11	122550	X	115968	-0-	-6582	-0-	8425	1 2 9	107541	3	Y	2	1	8			3
12	126635	X	117836	-0-	-8799	-0-	8422	1 3 9	109411	3	Y	3	3	1	1	8	2
01	113212	X	111215	-0-	-1997	-0-	8956	1 3 9	102256	3	Y	3	1	8			4
02	102256	X	NO RPT	-0-	-102256	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

09	122796	X	122796	-0-	-0-	-0-	656	1	122140	3	Y	-0-					1
10	123328	X	123328	-0-	-0-	-0-	763	1	122565	3	Y	-0-					1
11	132867	X	132867	-0-	-0-	-0-	1026	1	131841	3	Y	-0-					1
12	139217	X	139217	-0-	-0-	-0-	1920	1	137297	3	Y	-0-					1
01	132682	X	132682	-0-	-0-	-0-	1749	1 1 9	130932	3	Y	1	1	8			1
02	117432	X	NO RPT	-0-	-117432	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

09	0	W	303072	-0-	303072	945684	19049	1 39 9	283984	3	Y	35	26	1			24
10	0	W	290975	-0-	290975	1236659	18738	1 33 9	272204	3	Y	30	34	1	13	8	7
11	0	W	262116	-0-	262116	1498775	19043	1 9 9	243064	3	Y	8	4	8			11
12	1755167	X	256392	-0-	-1498775	-0-	18325	1 18 9	238049	3	Y	16	9	1	6	8	12
01	334707	X	240412	-0-	-94295	-0-	19361	1 12 9	221039	3	Y	11	4	8			19
02	282856	X	NO RPT	-0-	-282856	-0-					Y	NO RPT					19

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

09	361170	X	307193	-0-	-53977	-0-	19307	1 58 9	287828	3	Y	53	35	1			33
10	373209	X	317244	-0-	-55965	-0-	20428	1 56 9	296760	3	Y	51	51	1	22	8	11
11	361170	X	290069	-0-	-71101	-0-	21073	1 15 9	268981	3	Y	14	7	8			18
12	373209	X	287576	-0-	-85633	-0-	20552	1 36 9	266988	3	Y	33	17	1	13	8	21
01	360282	X	269063	-0-	-91219	-0-	21666	1 39 9	247358	3	Y	35	13	8			43
02	286720	X	NO RPT	-0-	-286720	-0-					Y	NO RPT					43

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	207990 X	99684	-0-	-108306	-0-	532	1	99152	3	Y	-0-					10
10	123752 X	115954	-0-	-7798	-0-	717	1	115237	3	Y	-0-					10
11	124508 X	124508	-0-	-0-	-0-	961	1	123547	3	Y	-0-					10
12	120196 X	120196	-0-	-0-	-0-	1657	1	118539	3	Y	-0-					10
01	115940 X	114649	-0-	-1291	-0-	1511	1	113138	3	Y	-0-					10
02	116200 X	NO RPT	-0-	-116200	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	195810 X	121443	-0-	-74367	-0-	648	1	120795	3	Y	-0-					22
10	143778 X	121359	-0-	-22419	-0-	750	1	120609	3	Y	-0-					22
11	136380 X	110369	-0-	-26011	-0-	852	1	109517	3	Y	-0-					22
12	145090 X	145090	-0-	-0-	-0-	2001	1	143087	3	Y	2					24
						2	9									
01	137516 X	137516	-0-	-0-	-0-	1813	1	135703	3	Y	-0-					24
02	113344 X	NO RPT	-0-	-113344	-0-					Y	NO RPT					24

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149220 X	146091	-0-	-3129	-0-	2484	1	140146	3	Y	3146	3279	1	2	8	117
						3461	9									
10	154194 X	121132	-0-	-33062	-0-	3157	1	115431	3	Y	2313	2321	1	17	8	92
						2544	9									
11	149220 X	119588	-0-	-29632	-0-	3437	1	114077	3	Y	1885	1811	1	5	8	161
						2074	9									
12	150970 X	107165	-0-	-43805	-0-	3846	1	101673	3	Y	1496	1486	1	16	8	155
						1646	9									
01	150970 X	92343	-0-	-58627	-0-	3418	1	87632	3	Y	1175	1193	1	14	8	123
						1293	9									
02	136360 X	NO RPT	-0-	-136360	-0-					Y	NO RPT					123

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150971 X	150971	-0-	-0-	-0-	2565	1	144717	3	Y	3354	3488	1	2	8	124
						3689	9									
10	154194 X	126024	-0-	-28170	-0-	3277	1	119853	3	Y	2631	2633	1	19	8	103
						2894	9									
11	149220 X	124678	-0-	-24542	-0-	3581	1	118857	3	Y	2036	1962	1	6	8	171
						2240	9									
12	154194 X	113304	-0-	-40890	-0-	4065	1	107458	3	Y	1619	1608	1	17	8	165
						1781	9									
01	154194 X	98776	-0-	-55418	-0-	3655	1	93722	3	Y	1272	1290	1	16	8	131
						1399	9									
02	139272 X	NO RPT	-0-	-139272	-0-					Y	NO RPT					131

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	31177	-0-	31177	31177	592	1	28753	3	N	1665	1520	1			145
						1832	9									
12	171337 X	140160	-0-	-31177	-0-	6256	1	125564	3	N	7582	7368	1	35	8	324
						8340	9									
*01	114506 X	114506	-0-	-0-	-0-	851	1	107345	3	N	5736	5937	1	2	8	121
						6310	9									
02	100156 X	NO RPT	-0-	-100156	-0-					N	NO RPT					121

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	32643	-0-	32643	32643	628	1	30494	3	N	1383	1263	1			120
							1521	9									
12	165479	X	132836	-0-	-32643	-0-	5910	1	118614	3	N	7556	7320	1	35	8	321
							8312	9									
*01	115965	X	115965	-0-	-0-	-0-	861	1	108634	3	N	5882	6078	1	2	8	123
							6470	9									
02	104160	X	NO RPT	-0-	-104160	-0-					N	NO RPT					123

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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		37348	-0-	37348	37348	709	1	34400	3	N	2035	1857	1	1	8	177
							2239	9									
12	164001	X	126653	-0-	-37348	-0-	5607	1	112537	3	N	7735	7544	1	35	8	333
							8509	9									
*01	111919	X	111919	-0-	-0-	-0-	824	1	104011	3	N	6440	6635	1	3	8	135
							7084	9									
02	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					N	NO RPT					135

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
09	33855	X	13923	-0-	-19932	-0-	76	1	13211	2	N	578	187	1			1041
							636	9									
10	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	79	1	10510	2	N	479	545	1			975
							527	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	76	1	10825	2	N	664	705	1			934
							730	9									
12	14384	X	10240	-0-	-4144	-0-	79	1	9778	2	N	348	186	1			1096
							383	9									
01	14384	X	9815	-0-	-4569	-0-	79	1	9256	2	N	436	568	1	1	8	963
							480	9									
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					N	NO RPT					963

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
09	27444	X	10130	-0-	-17314	-0-	76	1	9691	2	N	330	183	1			567
							363	9									
10	7781	X	6956	-0-	-825	-0-	79	1	6752	2	N	114	186	1			495
							125	9									
11	8820	X	8663	-0-	-157	-0-	76	1	7886	2	N	637	694	1			438
							701	9									
12	9114	X	7659	-0-	-1455	-0-	79	1	7233	2	N	315					753
							347	9									
01	9114	X	7019	-0-	-2095	-0-	79	1	6623	2	N	288	358	1			683
							317	9									
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	NO RPT					683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	407	1	1567	2	Y	433	439	1			39
						100	4	476	9							
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	596	1	2243	2	Y	494	438	1			95
						102	4	543	9							
11	3330 X	2775	-0-	-555	-0-	303	1	1850	2	Y	462	459	1			98
						114	4	508	9							
12	3441 X	1834	-0-	-1607	-0-	174	1	1211	2	Y	272	344	1			26
						150	4	299	9							
01	3472 X	2429	-0-	-1043	-0-	255	1	1459	2	Y	562	443	1			145
						97	4	618	9							
02	3136 X	1957	-0-	-1179	-0-	194	1	1245	2	Y	349	443	1			51
						134	4	384	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
09	3630 X	2905	-0-	-725	-0-	454	1	1748	2	Y	538	542	1			48
						111	4	592	9							
10	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	502	1	1888	2	Y	572	510	1			110
						85	4	629	9							
11	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	340	1	2077	2	Y	608	589	1			129
						128	4	669	9							
12	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	177	1	1234	2	Y	430	518	1			41
						153	4	473	9							
01	3100 X	2607	-0-	-493	-0-	271	1	1553	2	Y	618	499	1			160
						103	4	680	9							
02	2996 X	2163	-0-	-833	-0-	208	1	1335	2	Y	434	530	1			64
						143	4	477	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1940	-0-	-310	-0-	289	1	1112	2	Y	425	442	1			38
						71	4	468	9							
10	2728 X	2195	-0-	-533	-0-	329	1	1237	2	Y	521	459	1			100
						56	4	573	9							
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	266	1	1623	2	Y	594	568	1			126
						100	4	653	9							
12	2728 X	2020	-0-	-708	-0-	169	1	1179	2	Y	478	558	1			46
						146	4	526	9							
01	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	209	1	1200	2	Y	650	528	1			168
						80	4	715	9							
02	2464 X	1466	-0-	-998	-0-	136	1	870	2	Y	334	453	1			49
						93	4	367	9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	445	1	1498	3	Y	468	469	1			35
						9	4	515	9							
10	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	452	1	1626	3	Y	481	480	1			36
						529	9									
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	157	1	2011	3	Y	460	453	0			43
						5	4	506	9							
12	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	170	1	2083	3	Y	432	403	0			72
						475	9									
01	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	201	1	2450	3	Y	432	448	0			56
						7	4	475	9							
02	DLQ G-10	2401	-0-	2401	5534	160	1	1867	3	Y	333	363	0			26
						8	4	366	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2612	-0-	-688	-0-	335	1	1928	3	Y	311	312	1			23
						7	4	342	9							
10	3100 X	2370	-0-	-730	-0-	445	1	1654	3	Y	246	251	1			18
						271	9									
11	2940 X	1714	-0-	-1226	-0-	105	1	1343	3	Y	239	234	0			23
						3	4	263	9							
12	2759 X	1241	-0-	-1518	-0-	67	1	818	3	Y	324	292	0			55
						356	9									
01	DLQ G-10	948	-0-	948	948	46	1	563	3	Y	306	320	0			41
						2	4	337	9							
02	DLQ G-10	886	-0-	886	1834	47	1	548	3	Y	263	283	0			21
						2	4	289	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

09	360 X	195	-0-	-165	-0-	13	1	182	9	N	165	183	1			172
10	465 X	133	-0-	-332	-0-	13	1	120	9	N	109	186	1			95
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	81					176
12	465 X	109	-0-	-356	-0-	65	3	44	9	N	40					216
01	DLQ G-10	938	-0-	938	938	805	3	133	9	N	121	184	1			153
02	DLQ G-10	354	-0-	354	1292	213	3	141	9	N	128					281

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

09	2010 X	1371	-0-	-639	-0-	297	1	878	3	Y	178	220	1			184
						196	9									
10	2077 X	1185	-0-	-892	-0-	281	1	688	3	Y	196	65	1			315
						216	9									
11	1560 X	547	-0-	-1013	-0-	356	1	13	3	Y	162	193	1			284
						178	9									
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	177	179	1			282
01	DLQ G-10	2681	-0-	2681	2681	572	1	1893	3	Y	196	264	1			214
						216	9									
02	DLQ G-10	2800	-0-	2800	5481	578	1	2012	3	Y	191	132	1			273
						210	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

09	1890 N	1337	-0-	-553	-0-	226	1	986	3	Y	109	111	1			8
						5	4	120	9							
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	185	1	902	3	Y	266	254	1			20
						293	9									
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	3	Y	292	284	0			28
						2	4	321	9							
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1147	3	Y	294	272	0			50
						323	9									
01	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	66	1	810	3	Y	267	281	0			36
						2	4	294	9							
02	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2244	64	1	746	3	Y	235	254	0			17
						3	4	259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	3269	-0-	-1081	-0-	570	1	1990	3	Y	634	637	1			47
						12	4	697	9							
10	4278 X	3207	-0-	-1071	-0-	569	1	1948	3	Y	627	627	1			47
						690	9									
11	3300 X	2946	-0-	-354	-0-	168	1	2149	3	Y	567	562	0			52
						5	4	624	9							
12	3410 X	2796	-0-	-614	-0-	165	1	2018	3	Y	557	517	0			92
						613	9									
01	DLQ G-10	3373	-0-	3373	3373	202	1	2468	3	Y	633	645	0			80
						7	4	696	9							
02	DLQ G-10	1615	-0-	1615	4988	81	1	941	3	Y	535	574	0			41
						4	4	589	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
09	1920 X	761	-0-	-1159	-0-	258	1	396	3	Y	93	96	1			7
						5	4	102	9							
10	1364 X	1178	-0-	-186	-0-	215	1	558	3	Y	368	348	1			27
						405	9									
11	1320 X	1104	-0-	-216	-0-	49	1	630	3	Y	385	376	0			36
						1	4	424	9							
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	93	1	1141	3	Y	539	486	0			89
						593	9									
01	DLQ G-10	1712	-0-	1712	1712	89	1	1082	3	Y	489	515	0			63
						3	4	538	9							
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	3431	98	1	1140	3	Y	433	462	0			34
						5	4	476	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
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	157	1	1635	3	Y	458	456	1			17
						3	4	504	9							
10	2356 N	1978	-0-	-378	-0-	131	1	1373	3	Y	429	431	1			15
						2	4	472	9							
11	3000 N	6106	-0-	3106	3106	428	1	5189	3	Y	377	369	0			23
						74	4	415	9							
12	3100 N	1848	-0-	-1252	1854	125	1	1301	3	Y	381	363	0			41
						3	4	419	9							
01	DLQ G-10	1494	-0-	1494	3348	88	1	979	3	Y	383	391	0			33
						6	4	421	9							
02	DLQ G-10	1250	-0-	1250	4598	74	1	798	3	Y	342	355	0			20
						2	4	376	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	3	Y	372	371	1			14
						2	4	409	9							
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	119	1	1240	3	Y	417	416	1			15
						1	4	459	9							
11	3000 N	6140	-0-	3140	3140	431	1	5226	3	Y	371	363	0			23
						75	4	408	9							
12	3100 N	1945	-0-	-1155	1985	133	1	1378	3	Y	392	372	0			43
						3	4	431	9							
01	DLQ G-10	2073	-0-	2073	4058	133	1	1488	3	Y	404	412	0			35
						8	4	444	9							
02	DLQ G-10	1832	-0-	1832	5890	117	1	1255	3	Y	416	426	0			25
						2	4	458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1481	-0-	-409	-0-	97	1	1006	3	Y	342	343	1			13
							2	4	376	9							
10	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	108	1	1122	3	Y	313	314	1			12
							1	4	344	9							
11	3000	N	6160	-0-	3160	3160	439	1	5329	3	Y	287	281	0			18
							76	4	316	9							
12	3100	N	1597	-0-	-1503	1657	106	1	1102	3	Y	352	332	0			38
							2	4	387	9							
01	DLQ G-10		1852	-0-	1852	3509	123	1	1374	3	Y	315	326	0			27
							8	4	347	9							
02	DLQ G-10		1790	-0-	1790	5299	126	1	1352	3	Y	281	291	0			17
							3	4	309	9							

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

09	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	9	N	57					238
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	51	186	1			103
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	570	3	68	9	N	62					165
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	307	3	28	9	N	25					190
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	566	3	56	9	N	51					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					298

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	288	1	2439	3	N	35					334
							39	9									
10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	440	1	1820	3	N	48	233	1			149
							53	9									
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1601	3	37	9	N	34					183
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1441	3	31	9	N	28					211
01	3100	N	3280	-0-	180	180	3221	3	59	9	N	54					265
*02	2262	N	2082	-0-	-180	-0-	2021	3	61	9	N	55					320

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

09	5580	X	3431	-0-	-2149	-0-	579	1	2764	3	N	80					319
							88	9									
10	5766	X	2828	-0-	-2938	-0-	506	1	2270	3	N	47	312	1			54
							52	9									
11	4590	X	2017	-0-	-2573	-0-	1944	3	73	9	N	66					120
12	4402	X	2362	-0-	-2040	-0-	2297	3	65	9	N	59					179
01	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	2616	3	63	9	N	57					236
02	DLQ G-10		2562	-0-	2562	5241	2517	3	45	9	N	41					277

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

09	7470	X	7010	-0-	-460	-0-	564	1	5578	3	Y	779	783	1			58
							11	4	857	9							
10	7874	X	6614	-0-	-1260	-0-	550	1	5250	3	Y	740	743	1			55
							814	9									
11	7620	X	6558	-0-	-1062	-0-	417	1	5335	3	Y	722	711	0			66
							12	4	794	9							
12	7874	X	6250	-0-	-1624	-0-	393	1	4805	3	Y	956	867	0			155
							1052	9									
01	DLQ G-10		6052	-0-	6052	6052	382	1	4662	3	Y	904	946	0			113
							14	4	994	9							
02	DLQ G-10		5185	-0-	5185	11237	351	1	4092	3	Y	659	722	0			50
							17	4	725	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	14285	-0-	-2485	-0-	608	1	11440	3	Y	2023	2025	1			150
							12	4	2225	9							
10	16523	X	13253	-0-	-3270	-0-	579	1	10741	3	Y	1757	1776	1			131
							1933	9									
11	15240	X	13920	-0-	-1320	-0-	858	1	10985	3	Y	1865	1829	0			167
							25	4	2052	9							
12	15407	X	14822	-0-	-585	-0-	935	1	11421	3	Y	2241	2049	0			359
							1	4	2465	9							
01	DLQ G-10		14666	-0-	14666	14666	923	1	11268	3	Y	2220	2307	0			272
							33	4	2442	9							
02	DLQ G-10		12281	-0-	12281	26947	816	1	9522	3	Y	1731	1879	0			124
							39	4	1904	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
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	370	1	682	3	Y	360	361	1			27
							8	4	396	9							
10	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	367	1	676	3	Y	358	358	1			27
							394	9									
11	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	54	1	694	3	Y	357	350	0			34
							2	4	393	9							
12	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	60	1	730	3	Y	376	347	0			63
							414	9									
01	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	89	1	1088	3	Y	351	368	0			46
							3	4	386	9							
02	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3045	90	1	1045	3	Y	309	330	0			25
							4	4	340	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	9117	-0-	-2013	-0-	661	1	7389	3	Y	958	959	1			71
							13	4	1054	9							
10	10292	X	8802	-0-	-1490	-0-	652	1	7140	3	Y	918	921	1			68
							1010	9									
11	9750	X	6571	-0-	-3179	-0-	406	1	5205	3	Y	862	852	0			78
							12	4	948	9							
12	9920	X	8700	-0-	-1220	-0-	589	1	7191	3	Y	836	778	0			136
							920	9									
01	DLQ G-10		8583	-0-	8583	8583	584	1	7125	3	Y	775	814	0			97
							21	4	853	9							
02	DLQ G-10		7587	-0-	7587	16170	538	1	6277	3	Y	678	725	0			50
							26	4	746	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
09	10110	X	8541	-0-	-1569	-0-	576	1	6526	3	Y	1298	1294	1			96
							11	4	1428	9							
10	9083	X	8156	-0-	-927	-0-	568	1	6204	3	Y	1258	1260	1			94
							1384	9									
11	8790	X	6227	-0-	-2563	-0-	353	1	4524	3	Y	1218	1202	0			110
							10	4	1340	9							
12	9052	X	8284	-0-	-768	-0-	531	1	6492	3	Y	1146	1071	0			185
							1261	9									
01	DLQ G-10		8197	-0-	8197	8197	530	1	6471	3	Y	1070	1122	0			133
							19	4	1177	9							
02	DLQ G-10		7257	-0-	7257	15454	492	1	5738	3	Y	913	979	0			67
							23	4	1004	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	8635	-0-	-2015	-0-	373	1	7011	3	Y	1131	1134	1			84
							7	4	1244	9							
10	10416	X	7947	-0-	-2469	-0-	348	1	6457	3	Y	1038	1045	1			77
							1142	9									
11	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	662	1	8472	3	Y	1221	1188	0			110
							19	4	1343	9							
12	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	683	1	8344	3	Y	1151	1075	0			186
							1266	9									
01	DLQ G-10		9855	-0-	9855	9855	655	1	8000	3	Y	1069	1122	0			133
							24	4	1176	9							
02	DLQ G-10		8745	-0-	8745	18600	609	1	7104	3	Y	912	981	0			64
							29	4	1003	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
09	8220	X	8011	-0-	-209	-0-	421	1	6429	3	Y	1048	1037	1			78
							8	4	1153	9							
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	500	1	6795	3	Y	1110	1105	1			83
							1221	9									
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	570	1	7296	3	Y	1003	995	0			91
							17	4	1103	9							
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	554	1	6774	3	Y	958	893	0			156
							1054	9									
01	DLQ G-10		8379	-0-	8379	8379	559	1	6818	3	Y	893	937	0			112
							20	4	982	9							
02	DLQ G-10		7260	-0-	7260	15639	505	1	5893	3	Y	762	819	0			55
							24	4	838	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	8411	-0-	-1159	-0-	593	1	6740	3	Y	969	973	1			72
							12	4	1066	9							
10	9548	X	7601	-0-	-1947	-0-	562	1	6093	3	Y	860	868	1			64
							946	9									
11	8880	X	7462	-0-	-1418	-0-	479	1	6130	3	Y	763	757	0			70
							14	4	839	9							
12	9145	X	7325	-0-	-1820	-0-	489	1	5972	3	Y	785	727	0			128
							864	9									
01	DLQ G-10		7477	-0-	7477	7477	500	1	6101	3	Y	780	810	0			98
							18	4	858	9							
02	DLQ G-10		6534	-0-	6534	14011	457	1	5329	3	Y	660	710	0			48
							22	4	726	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
09	2910	X	1729	-0-	-1181	-0-	165	1	1236	3	Y	298	302	1			35
							328	9									
10	3007	X	1850	-0-	-1157	-0-	186	1	1300	3	Y	331	323	1			43
							364	9									
11	2910	X	1693	-0-	-1217	-0-	180	1	1184	3	Y	298	287	0	11	1	43
							1	4	328	9							
12	2201	X	1678	-0-	-523	-0-	193	1	1152	3	Y	303	278	0	7	1	61
							333	9									
01	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	203	1	1251	3	Y	328	313	0	8	1	68
							361	9									
02	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3448	193	1	1118	3	Y	293	306	0	8	1	47
							322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010 N	537	-0-	-1473	-0-	232	1	305	9	Y	277	392	1			289
10	3069 X	459	-0-	-2610	-0-	225	1	234	9	Y	213	103	1			399
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	272	244	1			427
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	349	272	1			504
01	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	273	1	902	3	Y	369	472	1			401
						406	9									
02	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2948	217	1	756	3	Y	358	260	1			499
						394	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
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	159	1	1657	3	Y	448	446	1			16
						3	4	493	9							
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	168	1	1750	3	Y	567	563	1			20
						2	4	624	9							
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	124	1	1500	3	Y	495	484	0			31
						21	4	545	9							
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	161	1	1668	3	Y	449	431	0			49
						3	4	494	9							
01	DLQ G-10	2163	-0-	2163	2163	143	1	1596	3	Y	377	393	0			33
						9	4	415	9							
02	DLQ G-10	2000	-0-	2000	4163	137	1	1475	3	Y	350	362	0			21
						3	4	385	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	11370 X	10380	-0-	-990	-0-	773	1	7687	3	Y	1732	1732	1			129
						15	4	1905	9							
10	11749 X	10030	-0-	-1719	-0-	764	1	7441	3	Y	1659	1664	1			124
						1825	9									
11	11070 X	10142	-0-	-928	-0-	611	1	7821	3	Y	1538	1524	0			138
						18	4	1692	9							
12	11346 X	9775	-0-	-1571	-0-	613	1	7488	3	Y	1522	1415	0			245
						1674	9									
01	DLQ G-10	9880	-0-	9880	9880	625	1	7624	3	Y	1462	1527	0			180
						23	4	1608	9							
02	DLQ G-10	8747	-0-	8747	18627	579	1	6754	3	Y	1260	1349	0			91
						28	4	1386	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19320	X	15010	-0-	-4310	-0-	645	1	12116	3	Y	2034	2039	1			151
							12	4	2237	9							
10	18569	X	14005	-0-	-4564	-0-	614	1	11300	3	Y	1901	1910	1			142
							2091	9									
11	17430	X	14704	-0-	-2726	-0-	909	1	11638	3	Y	1937	1906	0			173
							26	4	2131	9							
12	17081	X	13600	-0-	-3481	-0-	869	1	10614	3	Y	1924	1788	0			309
							1	4	2116	9							
01	DLQ G-10		13610	-0-	13610	13610	871	1	10636	3	Y	1883	1961	0			231
							32	4	2071	9							
02	DLQ G-10		12162	-0-	12162	25772	815	1	9507	3	Y	1637	1751	0			117
							39	4	1801	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
09	1950	X	529	-0-	-1421	-0-	232	1	297	9	Y	270	273	1			260
10	1364	X	501	-0-	-863	-0-	225	1	276	9	Y	251	79	1			432
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	223	264	1			391
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	179	249	1			321
01	DLQ G-10		310	-0-	310	310	28	1	94	3	Y	171	300	1			192
							188	9									
02	DLQ G-10		377	-0-	377	687	50	1	173	3	Y	140	126	1			206
							154	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19860	X	16118	-0-	-3742	-0-	698	1	13123	3	Y	2076	2072	1			154
							13	4	2284	9							
10	19530	X	15768	-0-	-3762	-0-	694	1	12872	3	Y	2002	2007	1			149
							2202	9									
11	18090	X	15498	-0-	-2592	-0-	976	1	12504	3	Y	1809	1796	0			162
							28	4	1990	9							
12	18073	X	12013	-0-	-6060	-0-	769	1	9397	3	Y	1679	1571	0			270
							1847	9									
01	DLQ G-10		12242	-0-	12242	12242	786	1	9598	3	Y	1664	1729	0			205
							28	4	1830	9							
02	DLQ G-10		10781	-0-	10781	23023	719	1	8380	3	Y	1498	1598	0			105
							34	4	1648	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
09	17340	X	14841	-0-	-2499	-0-	663	1	12538	3	Y	1479	1490	1			110
							13	4	1627	9							
10	17639	X	17617	-0-	-22	-0-	794	1	14733	3	Y	1900	1868	1			142
							2090	9									
11	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	973	1	12461	3	Y	1752	1737	0			157
							28	4	1927	9							
12	15376	X	14538	-0-	-838	-0-	960	1	11734	3	Y	1675	1563	0			269
							1	4	1843	9							
01	DLQ G-10		13824	-0-	13824	13824	899	1	10969	3	Y	1748	1802	0			215
							33	4	1923	9							
02	DLQ G-10		12843	-0-	12843	26667	857	1	10000	3	Y	1768	1857	0			126
							41	4	1945	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000 X	9951	-0-	-2049	-0-	426	1	8002	3	Y	1377	1374	1			102
						8	4	1515	9							
10	11439 X	9409	-0-	-2030	-0-	407	1	7548	3	Y	1322	1325	1			99
						1454	9									
11	10650 X	10225	-0-	-425	-0-	635	1	8136	3	Y	1305	1287	0			117
						18	4	1436	9							
12	10447 X	9920	-0-	-527	-0-	644	1	7867	3	Y	1281	1191	0			207
						1409	9									
01	DLQ G-10	9298	-0-	9298	9298	597	1	7287	3	Y	1265	1315	0			157
						22	4	1392	9							
02	DLQ G-10	8544	-0-	8544	17842	585	1	6824	3	Y	1006	1090	0			73
						28	4	1107	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
09	13770 X	10341	-0-	-3429	-0-	427	1	8012	3	Y	1722	1711	1			128
						8	4	1894	9							
10	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	572	1	10616	3	Y	1870	1859	1			139
						2057	9									
11	11850 X	10463	-0-	-1387	-0-	621	1	7952	3	Y	1702	1689	0			152
						18	4	1872	9							
12	11687 X	10234	-0-	-1453	-0-	634	1	7751	3	Y	1681	1563	0			270
						1849	9									
01	DLQ G-10	9518	-0-	9518	9518	586	1	7151	3	Y	1600	1673	0			197
						21	4	1760	9							
02	DLQ G-10	8851	-0-	8851	18369	583	1	6798	3	Y	1311	1414	0			94
						28	4	1442	9							

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240 X	6889	-0-	-5351	-0-	667	1	5001	3	Y	1110	1198	1			131
						1221	9									
10	11346 X	7474	-0-	-3872	-0-	776	1	5432	3	Y	1151	1135	1			147
						1266	9									
11	11400 X	7034	-0-	-4366	-0-	768	1	5036	3	Y	1115	1056	0	45	1	161
						3	4	1227	9							
12	11780 X	6257	-0-	-5523	-0-	716	1	4277	3	Y	1149	1050	0	29	1	231
						1264	9									
01	DLQ G-10	4965	-0-	4965	4965	575	1	3534	3	Y	778	826	0	22	1	161
						856	9									
02	DLQ G-10	8641	-0-	8641	13606	1069	1	6182	3	Y	1264	1184	0	35	1	206
						1390	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
09	15900 X	9391	-0-	-6509	-0-	932	1	6985	3	Y	1340	1384	1			157
						1474	9									
10	14136 X	5785	-0-	-8351	-0-	605	1	4233	3	Y	861	907	1			111
						947	9									
11	12120 X	7731	-0-	-4389	-0-	797	1	5228	3	Y	1548	1391	0	47	1	221
						3	4	1703	9							
12	11625 X	8945	-0-	-2680	-0-	1003	1	5991	3	Y	1774	1604	0	34	1	357
						1951	9									
01	DLQ G-10	17254	-0-	17254	17254	2002	1	12308	3	Y	2675	2418	0	59	1	555
						1	4	2943	9							
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	23435	752	1	4351	3	Y	980	1335	0	42	1	158
						1078	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	761	3	Y	363	375	1			124
						399	9									
10	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1008	3	Y	331	341	1			114
						364	9									
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	236	1	2770	3	Y	299	323	1			90
						329	9									
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	107	1	1425	3	Y	361	325	1			126
						397	9									
01	DLQ G-10	1914	-0-	1914	1914	111	1	1376	3	Y	388	401	1			113
						427	9									
02	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3528	108	1	1150	3	Y	324	309	1			128
						356	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
09	12120 X	11577	-0-	-543	-0-	1120	1	8392	3	Y	1877	1858	1			220
						2065	9									
10	12307 X	11441	-0-	-866	-0-	1189	1	8324	3	Y	1753	1750	1			223
						1928	9									
11	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	1497	1	9821	3	Y	1985	1833	0	87	1	288
						5	4	2184	9							
12	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	1711	1	10224	3	Y	1508	1425	0	62	1	309
						1659	9									
01	DLQ G-10	7341	-0-	7341	7341	825	1	5072	3	Y	1313	1309	0	41	1	272
						1444	9									
02	DLQ G-10	14368	-0-	14368	21709	1723	1	9966	3	Y	2435	2261	0	55	1	391
						2679	9									

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	264	1	1978	3	Y	266	292	1			31
						293	9									
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	266	1	1861	3	Y	286	278	1			39
						315	9									
11	3240 X	2340	-0-	-900	-0-	273	1	1789	3	Y	252	238	0	16	1	37
						1	4	277	9							
12	3348 X	832	-0-	-2516	-0-	80	1	479	3	Y	248	229	0	7	1	49
						273	9									
01	DLQ G-10	2456	-0-	2456	2456	302	1	1857	3	Y	270	254	0	9	1	56
						297	9									
02	DLQ G-10	2030	-0-	2030	4486	265	1	1531	3	Y	213	222	0	11	1	36
						234	9									

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110 X	12440	-0-	-670	-0-	555	1	10552	3	Y	1203	1206	1			89
						10	4	1323	9							
10	13671 X	13463	-0-	-208	-0-	608	1	11397	3	Y	1325	1315	1			99
						1458	9									
11	13230 X	6128	-0-	-7102	-0-	341	1	4372	3	Y	1277	1261	0			115
						10	4	1405	9							
12	13671 X	5958	-0-	-7713	-0-	341	1	4169	3	Y	1316	1219	0			212
						1448	9									
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	385	1	4701	3	Y	1287	1340	0			159
						14	4	1416	9							
02	DLQ G-10	6197	-0-	6197	12713	381	1	4448	3	Y	1227	1297	0			89
						18	4	1350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	2595	-0-	-675	-0-	257	1	1924	3	Y	376	391	1			44
						414	9									
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	311	1	2177	3	Y	469	452	1			61
						516	9									
11	2700 X	2653	-0-	-47	-0-	291	1	1912	3	Y	408	393	0	17	1	59
						1	4	449	9							
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	383	1	2290	3	Y	399	364	0	13	1	81
						439	9									
01	DLQ G-10	2573	-0-	2573	2573	297	1	1826	3	Y	409	393	0	12	1	85
						450	9									
02	DLQ G-10	2038	-0-	2038	4611	259	1	1496	3	Y	257	289	0	10	1	43
						283	9									

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29520 X	21230	-0-	-8290	-0-	1555	1	16160	3	Y	3170	3179	1			106
						28	4	3487	9							
10	29574 X	21941	-0-	-7633	-0-	1588	1	16570	3	Y	3421	3416	1			111
						20	4	3763	9							
11	27150 X	18923	-0-	-8227	-0-	1152	1	13974	3	Y	3270	3179	0			202
						200	4	3597	9							
12	27249 X	21164	-0-	-6085	-0-	1479	1	15340	3	Y	3921	3698	0			425
						32	4	4313	9							
01	DLQ G-10	20090	-0-	20090	20090	1370	1	15290	3	Y	3039	3200	0			264
						87	4	3343	9							
02	DLQ G-10	16757	-0-	16757	36847	1203	1	12925	3	Y	2367	2490	0			141
						25	4	2604	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30030 X	19432	-0-	-10598	-0-	1426	1	14826	3	Y	2867	2860	1			96
						26	4	3154	9							
10	28861 X	18803	-0-	-10058	-0-	1375	1	14357	3	Y	2775	2780	1			91
						18	4	3053	9							
11	25530 X	16225	-0-	-9305	-0-	1008	1	12222	3	Y	2564	2497	0			158
						175	4	2820	9							
12	24273 X	17283	-0-	-6990	-0-	1287	1	13348	3	Y	2382	2282	0			258
						28	4	2620	9							
01	DLQ G-10	17470	-0-	17470	17470	1213	1	13538	3	Y	2402	2451	0			209
						77	4	2642	9							
02	DLQ G-10	14665	-0-	14665	32135	1057	1	11351	3	Y	2032	2120	0			121
						22	4	2235	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
09	31680 X	21058	-0-	-10622	-0-	1585	1	16473	3	Y	2702	2691	1			91
						28	4	2972	9							
10	29605 X	21447	-0-	-8158	-0-	1601	1	16708	3	Y	2834	2832	1			93
						21	4	3117	9							
11	26520 X	19107	-0-	-7413	-0-	1191	1	14449	3	Y	2964	2874	0			183
						207	4	3260	9							
12	25699 X	18915	-0-	-6784	-0-	1381	1	14323	3	Y	2892	2761	0			314
						30	4	3181	9							
01	DLQ G-10	18199	-0-	18199	18199	1278	1	14265	3	Y	2341	2451	0			204
						81	4	2575	9							
02	DLQ G-10	15176	-0-	15176	33375	1112	1	11945	3	Y	1905	1995	0			114
						23	4	2096	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29040 X	20482	-0-	-8558	-0-	1550	1	16111	3	Y	2539	2534	1			86
						28	4	2793	9							
10	26691 X	20148	-0-	-6543	-0-	1525	1	15919	3	Y	2440	2446	1			80
						20	4	2684	9							
11	25830 X	17162	-0-	-8668	-0-	1098	1	13320	3	Y	2321	2258	0			143
						191	4	2553	9							
12	24645 X	18670	-0-	-5975	-0-	1388	1	14391	3	Y	2601	2462	0			282
						30	4	2861	9							
01	DLQ G-10	19390	-0-	19390	19390	1384	1	15447	3	Y	2246	2333	0			195
						88	4	2471	9							
02	DLQ G-10	16366	-0-	16366	35756	1211	1	13012	3	Y	1925	2005	0			115
						25	4	2118	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

09	17310 X	11513	-0-	-5797	-0-	808	1	8405	3	Y	2077	2066	1			69
						15	4	2285	9							
10	16120 X	15083	-0-	-1037	-0-	1100	1	11476	3	Y	2266	2262	1			73
						14	4	2493	9							
11	15450 X	11001	-0-	-4449	-0-	654	1	7936	3	Y	2088	2032	0			129
						114	4	2297	9							
12	14787 X	11601	-0-	-3186	-0-	861	1	8926	3	Y	1632	1584	0			177
						19	4	1795	9							
01	DLQ G-10	11771	-0-	11771	11771	807	1	9003	3	Y	1736	1762	0			151
						51	4	1910	9							
02	DLQ G-10	10398	-0-	10398	22169	744	1	7989	3	Y	1500	1561	0			90
						15	4	1650	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	518	1	6202	2	Y	282	271	0			18
						25	4	310	9							
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	323	1	4296	2	Y	258	261	0			15
						8	4	284	9							
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	133	1	5491	2	Y	369	379	0			5
						16	4	406	9							
12	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	122	1	5385	2	Y	242	244	0			3
						41	4	266	9							
01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	167	1	6369	2	Y	254	253	0			4
						79	4	279	9							
*02	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	205	1	7286	2	Y	325	317	0	6	1	6
						36	4	358	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

09	7680 X	1659	-0-	-6021	-0-	99	1	1182	2	Y	319	299	0			20
						27	4	351	9							
10	7936 X	6423	-0-	-1513	-0-	410	1	5446	2	Y	502	493	0			29
						15	4	552	9							
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	227	1	9353	2	Y	512	535	0			6
						23	4	563	9							
12	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	219	1	9673	2	Y	167	171	0			2
						61	4	184	9							
01	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	252	1	9620	2	Y	128	128	0			2
						107	4	141	9							
*02	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	231	1	8216	2	Y	114	111	0	3	1	2
						34	4	125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	4303	-0-	-1037	-0-	284	1	3404	2	Y	518	485	0			33
							45	4	570	9							
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	440	1	5847	2	Y	329	343	0			19
							10	4	362	9							
11	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	278	1	11458	2	Y	650	661	0			8
							29	4	715	9							
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	221	1	9795	2	Y	169	175	0			2
							63	4	186	9							
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	270	1	10295	2	Y	362	358	0			6
							126	4	398	9							
*02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	240	1	8544	2	Y	382	374	0	7	1	7
							42	4	420	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
09	17490	X	5276	-0-	-12214	-0-	361	1	4322	2	Y	500	468	0			32
							43	4	550	9							
10	18073	X	7080	-0-	-10993	-0-	427	1	5666	2	Y	874	855	0			51
							26	4	961	9							
11	17490	X	12354	-0-	-5136	-0-	265	1	10919	2	Y	1027	1065	0			13
							40	4	1130	9							
12	14787	X	12763	-0-	-2024	-0-	270	1	11931	2	Y	433	440	0			6
							86	4	476	9							
01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	352	1	13438	2	Y	898	889	0			15
							185	4	988	9							
*02	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	337	1	11993	2	Y	641	627	0	18	1	11
							62	4	705	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
09	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	611	1	7319	2	Y	326	312	0			21
							30	4	359	9							
10	8525	X	7462	-0-	-1063	-0-	506	1	6727	2	Y	203	212	0			12
							6	4	223	9							
11	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	243	1	10010	2	Y	62	73	0			1
							10	4	68	9							
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	190	1	8408	2	Y	56	56	0			1
							50	4	62	9							
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	228	1	8716	2	Y	46	46	0			1
							94	4	51	9							
*02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	207	1	7376	2	Y	48	47	0	1	1	1
							29	4	53	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	8889	-0-	-831	-0-	657	1	7870	2	Y	304	292	0			19
							28	4	334	9							
10	10044	X	7472	-0-	-2572	-0-	507	1	6726	2	Y	212	219	0			12
							6	4	233	9							
11	9720	X	7937	-0-	-1783	-0-	187	1	7701	2	Y	38	50	0			-0-
							7	4	42	9							
12	10044	X	7917	-0-	-2127	-0-	173	1	7632	2	Y	61	60	0			1
							45	4	67	9							
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	198	1	7556	2	Y	61	61	0			1
							82	4	67	9							
*02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	223	1	7958	2	Y	51	50	0	1	1	1
							32	4	56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	668	1	8003	2	Y	553	532	0			35
							49	4	608	9							
10	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	616	1	8191	2	Y	693	688	0			40
							21	4	762	9							
11	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	333	1	13733	2	Y	706	737	0			9
							33	4	777	9							
12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	182	1	8070	2	Y	595	596	0			8
							72	4	655	9							
01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	378	1	14413	2	Y	391	392	0			7
							170	4	430	9							
*02	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	316	1	11233	2	Y	355	348	0	8	1	6
							51	4	391	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
09	12360	X	7181	-0-	-5179	-0-	515	1	6164	2	Y	423	407	0			27
							37	4	465	9							
10	12772	X	5887	-0-	-6885	-0-	389	1	5173	2	Y	287	297	0			17
							9	4	316	9							
11	11610	X	8885	-0-	-2725	-0-	207	1	8524	2	Y	130	145	0			2
							11	4	143	9							
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	195	1	8617	2	Y	97	98	0			1
							52	4	107	9							
01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	241	1	9196	2	Y	184	182	0			3
							106	4	202	9							
*02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	265	1	9435	2	Y	287	281	0	4	1	5
							43	4	316	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
09	15660	X	5625	-0-	-10035	-0-	385	1	4609	2	Y	532	509	0			34
							46	4	585	9							
10	16182	X	8358	-0-	-7824	-0-	546	1	7257	2	Y	491	496	0			29
							15	4	540	9							
11	15660	X	9537	-0-	-6123	-0-	216	1	8942	2	Y	328	353	0			4
							18	4	361	9							
12	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	212	1	9398	2	Y	220	221	0			3
							63	4	242	9							
01	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	299	1	11415	2	Y	202	202	0			3
							130	4	222	9							
*02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	229	1	8168	2	Y	220	215	0	4	1	4
							37	4	242	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	15510	-0-	-2610	-0-	1060	1	12688	2	Y	1485	1423	0			95
							128	4	1634	9							
10	18724	X	11260	-0-	-7464	-0-	681	1	9046	2	Y	1356	1372	0			79
							41	4	1492	9							
11	18120	X	16488	-0-	-1632	-0-	356	1	14684	2	Y	1270	1333	0			16
							51	4	1397	9							
12	16368	X	14531	-0-	-1837	-0-	297	1	13119	2	Y	910	914	0			12
							114	4	1001	9							
01	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	346	1	13227	2	Y	707	707	0			12
							174	4	778	9							
*02	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	387	1	13783	2	Y	784	767	0	15	1	14
							73	4	862	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	8689	-0-	-371	-0-	633	1	7581	2	Y	399	381	0			25
							36	4	439	9							
10	9362	X	6665	-0-	-2697	-0-	447	1	5935	2	Y	251	261	0			15
							7	4	276	9							
11	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	306	1	12614	2	Y	427	437	0			5
							23	4	470	9							
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	273	1	12072	2	Y	328	329	0			4
							82	4	361	9							
01	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	301	1	11495	2	Y	305	304	0			5
							136	4	336	9							
*02	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	279	1	9926	2	Y	306	300	0	6	1	5
							45	4	337	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
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	417	1	4982	2	Y	325	311	0			21
							28	4	358	9							
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	449	1	5970	2	Y	295	299	0			17
							9	4	325	9							
11	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	243	1	10017	2	Y	261	275	0			3
							16	4	287	9							
12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	229	1	10116	2	Y	206	206	0			3
							66	4	227	9							
01	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	306	1	11672	2	Y	463	458	0			8
							145	4	509	9							
*02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	308	1	10964	2	Y	481	472	0	9	1	8
							54	4	529	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
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	528	1	6320	2	Y	471	451	0			30
							41	4	518	9							
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	506	1	6725	2	Y	182	201	0			11
							6	4	200	9							
11	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	244	1	10083	2	Y	85	95	0			1
							12	4	94	9							
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	227	1	10078	2	Y	62	62	0			1
							60	4	68	9							
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	314	1	11985	2	Y	259	256	0			4
							139	4	285	9							
*02	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	317	1	11274	2	Y	518	507	0	6	1	9
							56	4	570	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	6125	-0-	-6745	-0-	445	1	5326	2	Y	298	281	0			19
							26	4	328	9							
10	13299	X	6102	-0-	-7197	-0-	411	1	5466	2	Y	199	206	0			12
							6	4	219	9							
11	12690	X	9561	-0-	-3129	-0-	216	1	8931	2	Y	359	367	0			4
							19	4	395	9							
12	13113	X	9425	-0-	-3688	-0-	199	1	8798	2	Y	331	331	0			4
							64	4	364	9							
01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	239	1	9133	2	Y	282	281	0			5
							110	4	310	9							
*02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	248	1	8844	2	Y	324	317	0	6	1	6
							42	4	356	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9154	-0-	-1496	-0-	665	1	7968	2	Y	438	411	0			28
							39	4	482	9							
10	11005	X	7013	-0-	-3992	-0-	458	1	6082	2	Y	419	423	0			24
							12	4	461	9							
11	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	289	1	11918	2	Y	497	515	0			6
							25	4	547	9							
12	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	274	1	12137	2	Y	348	349	0			5
							84	4	383	9							
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	277	1	10560	2	Y	246	247	0			4
							123	4	271	9							
*02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	264	1	9414	2	Y	437	427	0	6	1	8
							47	4	481	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
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
12	10416	X	8038	-0-	-2378	-0-	165	1	7305	2	Y	460	454	0			6
							62	4	506	9							
01	T. A.		10334	-0-	10334	10334	251	1	9573	2	Y	356	356	0			6
							118	4	392	9							
02	T. A.		9830	-0-	9830	20164	260	1	9245	2	Y	258	253	0	7	1	4
							41	4	284	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
09	14070	X	4990	-0-	-9080	-0-	371	1	4443	2	Y	147	146	0			9
							14	4	162	9							
10	14539	X	7665	-0-	-6874	-0-	513	1	6821	2	Y	293	285	0			17
							9	4	322	9							
11	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	310	1	12778	2	Y	266	280	0			3
							19	4	293	9							
12	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	285	1	12564	2	Y	227	227	0			3
							80	4	250	9							
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	239	1	9132	2	Y	130	131	0			2
							103	4	143	9							
02	7000	X	4620	-0-	-2380	-0-	123	1	4344	2	Y	122	119	0	3	1	2
							19	4	134	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17280	X	5653	-0-	-11627	-0-	410	1	4915	2	Y	275	267	0			18
							25	4	303	9							
10	17856	X	6972	-0-	-10884	-0-	434	1	5769	2	Y	680	658	0			40
							21	4	748	9							
11	17280	X	13585	-0-	-3695	-0-	298	1	12306	2	Y	858	887	0			11
							37	4	944	9							
12	16275	X	11890	-0-	-4385	-0-	244	1	10801	2	Y	685	687	0			9
							91	4	754	9							
01	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	273	1	10410	2	Y	371	374	0			6
							127	4	408	9							
02	10976	X	10653	-0-	-323	-0-	283	1	10093	2	Y	212	207	0	7	1	4
							44	4	233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
12	8680 X	6314	-0-	-2366	-0-	133	1	5855	2	Y	256	253	0			3
						44	4	282	9							
01	T. A.	6867	-0-	6867	6867	171	1	6509	2	Y	104	105	0			2
						73	4	114	9							
02	T. A.	5164	-0-	5164	12031	136	1	4857	2	Y	135	133	0	2	1	2
						22	4	149	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

09	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
11	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-					-0-
12	14229 X	12302	-0-	-1927	-0-	258	1	11398	2	Y	509	502	0			7
						86	4	560	9							
01	T. A.	12769	-0-	12769	12769	315	1	12006	2	Y	280	282	0			5
						140	4	308	9							
02	T. A.	11810	-0-	11810	24579	312	1	11117	2	Y	301	295	0	6	1	5
						50	4	331	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

09	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
10	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-					-0-
11	11070 X	9666	-0-	-1404	-0-	225	1	9294	2	Y	123	121	0			2
						12	4	135	9							
12	11439 X	10224	-0-	-1215	-0-	219	1	9708	2	Y	212	211	0			3
						64	4	233	9							
01	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	245	1	9352	2	Y	302	300	0			5
						113	4	332	9							
*02	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	318	1	11330	2	Y	391	383	0	6	1	7
						53	4	430	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

09	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-					-0-
10	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
11	14760 X	11934	-0-	-2826	-0-	277	1	11417	2	Y	204	201	0			3
						16	4	224	9							
12	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	302	1	13348	2	Y	412	410	0			5
						93	4	453	9							
01	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	261	1	9970	2	Y	334	333	0			6
						121	4	367	9							
02	9100 X	7921	-0-	-1179	-0-	206	1	7329	2	Y	318	311	0	7	1	6
						36	4	350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	11190	X	9339	-0-	-1851	-0-	668	1	7996	2	Y	568	536	0			36
							50	4	625	9							
10	11563	X	7545	-0-	-4018	-0-	492	1	6545	2	Y	449	459	0			26
							14	4	494	9							
11	11190	X	10290	-0-	-900	-0-	233	1	9607	2	Y	391	412	0			5
							20	4	430	9							
12	11563	X	9404	-0-	-2159	-0-	198	1	8776	2	Y	332	333	0			4
							65	4	365	9							
01	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	276	1	10540	2	Y	341	339	0			6
							128	4	375	9							
*02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	212	1	7542	2	Y	308	302	0	7	1	5
							36	4	339	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
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	455	1	5449	2	Y	427	409	0			27
							37	4	470	9							
10	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	614	1	8157	2	Y	431	433	0			25
							13	4	474	9							
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	237	1	9749	2	Y	301	322	0			4
							17	4	331	9							
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	257	1	11351	2	Y	199	200	0			3
							72	4	219	9							
01	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	364	1	13889	2	Y	665	657	0			11
							179	4	732	9							
*02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	352	1	12542	2	Y	647	633	0	14	1	11
							64	4	712	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15540	X	9582	-0-	-5958	-0-	647	1	7743	2	Y	1005	960	0			64
							86	4	1106	9							
10	13392	X	9958	-0-	-3434	-0-	643	1	8544	2	Y	682	706	0			40
							21	4	750	9							
11	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	308	1	12704	2	Y	691	722	0			9
							32	4	760	9							
12	13237	X	11747	-0-	-1490	-0-	246	1	10879	2	Y	490	493	0			6
							83	4	539	9							
01	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	293	1	11196	2	Y	430	429	0			7
							139	4	473	9							
*02	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	382	1	13610	2	Y	644	630	0	10	1	11
							68	4	708	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
09	5040	X	3126	-0-	-1914	-0-	236	1	2832	2	Y	48	49	0			3
							5	4	53	9							
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	439	1	5823	2	Y	144	139	0			8
							4	4	158	9							
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	253	1	10453	2	Y	146	152	0			2
							14	4	161	9							
12	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	226	1	10008	2	Y	122	122	0			2
							62	4	134	9							
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	228	1	8686	2	Y	95	95	0			2
							96	4	105	9							
*02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	223	1	7924	2	Y	43	42	0	2	1	1
							30	4	47	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	156	1	6899	2	Y	143	141	0			2
						45	4	157	9							
01	T. A.	10845	-0-	10845	10845	267	1	10193	2	Y	242	240	0			4
						119	4	266	9							
02	T. A.	10365	-0-	10365	21210	271	1	9652	2	Y	360	352	0	6	1	6
						46	4	396	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

09	10740 X	5919	-0-	-4821	-0-	428	1	5120	2	Y	313	302	0			20
						27	4	344	9							
10	12059 X	8156	-0-	-3903	-0-	539	1	7157	2	Y	407	403	0			24
						12	4	448	9							
11	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	277	1	11416	2	Y	834	848	0			10
						35	4	917	9							
12	12059 X	10672	-0-	-1387	-0-	229	1	10120	2	Y	233	240	0			3
						67	4	256	9							
01	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	288	1	10954	2	Y	313	311	0			5
						130	4	344	9							
*02	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	306	1	10883	2	Y	428	419	0	7	1	7
						52	4	471	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	53046	-0-	53046	53046	982	1	43427	2	N	7332	7236	0			96
						572	4	8065	9							
01	14B2 EXT	98127	-0-	98127	151173	2112	1	80591	2	N	12686	12571	0			211
						1469	4	13955	9							
02	14B2 EXT	80373	-0-	80373	231546	1853	1	65941	2	N	10947	10716	0	253	1	189
						537	4	12042	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	4104	-0-	4104	4104	230	1	3056	2	N	724	682	0			42
						22	4	796	9							
11	14B2 EXT	84731	-0-	84731	88835	1686	1	69609	2	N	11833	11729	0			146
						420	4	13016	9							
12	14B2 EXT	49810	-0-	49810	138645	933	1	41277	2	N	6436	6498	0			84
						520	4	7080	9							
01	0 W	35700	-0-	35700	174345	738	1	28155	2	N	5666	5656	0			94
						574	4	6233	9							
02	0 W	31232	-0-	31232	205577	702	1	25002	2	N	4824	4722	0	113	1	83
						222	4	5306	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	5854	-0-	5854	5854	313	1	4152	2	N	1229	1157	0			72
						37	4	1352	9							
11	14B2 EXT	107974	-0-	107974	113828	2166	1	89437	2	N	14414	14308	0			178
						516	4	15855	9							
12	14B2 EXT	61533	-0-	61533	175361	1079	1	47756	2	N	10857	10893	0			142
						755	4	11943	9							
01	0 W	54027	-0-	54027	229388	1061	1	40494	2	N	10484	10451	0			175
						940	4	11532	9							
02	0 W	34841	-0-	34841	264229	750	1	26720	2	N	6454	6317	0	200	1	112
						272	4	7099	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	2089	-0-	2089	2089	122	1	1621	2	Y	306	288	0			18
						9	4	337	9							
11	14B2 EXT	87688	-0-	87688	89777	1779	1	73413	2	Y	10999	10881	0			136
						397	4	12099	9							
12	14B2 EXT	2133	-0-	2133	91910	40	1	1775	2	Y	269	401	0			4
						22	4	296	9							
01	0 W	19078	-0-	19078	110988	433	1	16541	2	Y	1679	1655	0			28
						257	4	1847	9							
02	0 W	43563	-0-	43563	154551	1015	1	36141	2	Y	5567	5450	0	49	1	96
						283	4	6124	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	108481	-0-	108481	108481	2052	1	90778	2	Y	13226	13053	0			173
						1102	4	14549	9							
01	14B2 EXT	94761	-0-	94761	203242	2044	1	77990	2	Y	12104	12075	0			202
						1413	4	13314	9							
02	14B2 EXT	63749	-0-	63749	266991	1497	1	53301	2	Y	7768	7604	0	232	1	134
						406	4	8545	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
09	103200 X	-0-	-0-	-103200	-0-					Y	-0-					-0-
10	104377 X	-0-	-0-	-104377	-0-					Y	-0-					-0-
11	90180 X	3739	-0-	-86441	-0-	81	1	3355	2	Y	265	262	0			3
						11	4	292	9							
12	75144 X	2068	-0-	-73076	-0-	45	1	2011	2	Y	-0-	3	0			-0-
						12	4									
01	T. A.	584	-0-	584	584	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	584					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

09	168150 X	-0-	-0-	-168150	-0-					N	-0-	306	0			-0-
10	163091 X	-0-	-0-	-163091	-0-					N	-0-					-0-
11	150750 X	-0-	-0-	-150750	-0-					N	-0-					-0-
12	140678 X	58176	-0-	-82502	-0-	1084	1	47969	2	N	7734	7633	0			101
						616	4	8507	9							
01	T. A.	20950	-0-	20950	20950	501	1	19103	2	N	997	1081	0			17
						249	4	1097	9							
02	T. A.	30301	-0-	30301	51251	819	1	29166	2	N	184	181	0	17	1	3
						114	4	202	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	5009	-0-	5009	5009	277	1	3670	2	Y	940	885	0			55
						28	4	1034	9							
11	14B2 EXT	126106	-0-	126106	131115	2556	1	105482	2	Y	15904	15763	0			196
						574	4	17494	9							
12	14B2 EXT	41690	-0-	41690	172805	777	1	34386	2	Y	5533	5657	0			72
						441	4	6086	9							
*01	187990 X	15185	-0-	-172805	-0-	313	1	11925	2	Y	2456	2487	0			41
						245	4	2702	9							
*02	117712 X	32696	-0-	-85016	-0-	731	1	26043	2	Y	5170	5061	0	61	1	89
						235	4	5687	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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 12/03/2009 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
09	6810	X	4462	-0-	-2348	-0-	203	1	4047	2	Y	193	181	0	22	1	32
							212	9									
10	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	325	1	7129	2	Y	342	239	0	73	1	62
							376	9									
11	6810	X	6623	-0-	-187	-0-	261	1	5974	2	Y	353	252	0	48	1	115
							388	9									
12	7037	X	6689	-0-	-348	-0-	279	1	6006	2	Y	367	368	0	40	1	74
							404	9									
01	7843	X	6605	-0-	-1238	-0-	290	1	5919	2	Y	360	318	0	43	1	73
							396	9									
02	7084	X	5830	-0-	-1254	-0-	276	1	5203	2	Y	319	260	0	74	1	58
							351	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5	3	0	1	1	1
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	2	7	9	Y	6	4	0	2	1	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

09	11910	X	4105	-0-	-7805	-0-	187	1	3723	2	Y	177	153	0	20	1	30
							195	9									
10	12307	X	6411	-0-	-5896	-0-	262	1	5750	2	Y	363	249	0	78	1	66
							399	9									
11	11070	X	5609	-0-	-5461	-0-	218	1	5000	2	Y	355	257	0	48	1	116
							391	9									
12	7192	X	5491	-0-	-1701	-0-	229	1	4879	2	Y	348	355	0	38	1	71
							383	9									
01	6417	X	5201	-0-	-1216	-0-	226	1	4635	2	Y	309	280	0	37	1	63
							340	9									
02	5796	X	4795	-0-	-1001	-0-	223	1	4239	2	Y	303	241	0	70	1	55
							333	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

09	25470	X	19971	-0-	-5499	-0-	952	1	19019	2	Y	-0-					-0-
10	23498	X	16232	-0-	-7266	-0-	704	1	15528	2	Y	-0-					-0-
11	21900	X	17832	-0-	-4068	-0-	745	1	17087	2	Y	-0-					-0-
12	22630	X	16315	-0-	-6315	-0-	729	1	15586	2	Y	-0-					-0-
01	21297	X	16086	-0-	-5211	-0-	743	1	15343	2	Y	-0-					-0-
*02	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	943	1	17732	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28740	X	27514	-0-	-1226	-0-	27514	2			Y	-0-					5
10	29698	X	16193	-0-	-13505	-0-	16193	2			Y	-0-					5
11	28740	X	27929	-0-	-811	-0-	1167	1	26762	2	Y	-0-					5
12	28799	X	26924	-0-	-1875	-0-	1202	1	25722	2	Y	-0-					5
01	28799	X	26031	-0-	-2768	-0-	1211	1	24820	2	Y	-0-					5
02	26068	X	18103	-0-	-7965	-0-	915	1	17188	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

09	14730	X	14224	-0-	-506	-0-	676	1	13548	2	Y	-0-					-0-
10	14818	X	14229	-0-	-589	-0-	617	1	13612	2	Y	-0-					-0-
11	14580	X	14065	-0-	-515	-0-	588	1	13477	2	Y	-0-					-0-
12	15066	X	13352	-0-	-1714	-0-	597	1	12755	2	Y	-0-					-0-
01	14694	X	13554	-0-	-1140	-0-	629	1	12925	2	Y	-0-					-0-
*02	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	670	1	12606	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							-0-
10	3100	N	13422	-0-	10322	10322	555	1	12234	2	Y	575	348	0	123	1	104		
							633	9											
11	3000	N	9568	-0-	6568	16890	386	1	8793	2	Y	354	295	0	48	1	115		
							389	9											
12	3100	N	7257	-0-	4157	21047	307	1	6618	2	Y	302	323	0	33	1	61		
							332	9											
01	27763	X	6716	-0-	-21047	-0-	296	1	6080	2	Y	309	270	0	37	1	63		
							340	9											
02	12124	X	5784	-0-	-6340	-0-	277	1	5229	2	Y	253	212	0	58	1	46		
							278	9											

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

09	6450	X	6139	-0-	-311	-0-	283	1	5622	2	Y	213	181	0	24	1	36		
							234	9											
10	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	241	1	5307	2	Y	247	185	0	53	1	45		
							272	9											
11	5910	X	4358	-0-	-1552	-0-	174	1	3999	2	Y	168	135	0	23	1	55		
							185	9											
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	298	1	6341	2	Y	300	261	0	33	1	61		
							330	9											
01	6355	X	5391	-0-	-964	-0-	237	1	4889	2	Y	241	224	0	29	1	49		
							265	9											
02	5740	X	4722	-0-	-1018	-0-	226	1	4247	2	Y	226	182	0	52	1	41		
							249	9											

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-							-0-
10	3100	N	9577	-0-	6477	6477	385	1	8432	2	Y	691	418	0	148	1	125		
							760	9											
11	3000	N	8062	-0-	5062	11539	313	1	7185	2	Y	513	402	0	69	1	167		
							564	9											
12	3100	N	7201	-0-	4101	15640	300	1	6408	2	Y	448	475	0	49	1	91		
							493	9											
01	22221	X	6581	-0-	-15640	-0-	285	1	5872	2	Y	385	352	0	46	1	78		
							424	9											
02	8652	X	5540	-0-	-3112	-0-	261	1	4909	2	Y	336	276	0	77	1	61		
							370	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	10773	-0-	-1137	-0-	512	1	10261	2	Y	-0-					-0-
10	11377	X	9751	-0-	-1626	-0-	424	1	9327	2	Y	-0-					-0-
11	11220	X	10706	-0-	-514	-0-	447	1	10259	2	Y	-0-					-0-
12	11594	X	10143	-0-	-1451	-0-	452	1	9691	2	Y	-0-					-0-
01	11129	X	10720	-0-	-409	-0-	496	1	10224	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	9928	-0-	-124	-0-	500	1	9428	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21840	X	21645	-0-	-195	-0-	21633	2	12	9	Y	11					228
10	22568	X	14604	-0-	-7964	-0-	14601	2	3	9	Y	3					231
11	21840	X	21047	-0-	-793	-0-	880	1	20160	2	Y	6					237
							7	9									
12	22568	X	21860	-0-	-708	-0-	977	1	20883	2	Y	-0-					237
01	22568	X	21658	-0-	-910	-0-	1003	1	20655	2	Y	-0-					237
02	20216	X	15051	-0-	-5165	-0-	762	1	14289	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	2734	-0-	-1826	-0-	122	1	2439	2	Y	157	142	0	18	1	26
							173	9									
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	198	1	4343	2	Y	188	140	0	40	1	34
							207	9									
11	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	140	1	3161	2	Y	217	151	0	29	1	71
							239	9									
12	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	156	1	3310	2	Y	274	259	0	30	1	56
							301	9									
01	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	162	1	3324	2	Y	228	211	0	27	1	46
							251	9									
02	4284	X	2556	-0-	-1728	-0-	119	1	2284	2	Y	139	128	0	32	1	25
							153	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4926	-0-	-54	-0-	214	1	4284	2	Y	389	311	0	44	1	65
							428	9									
10	5146	X	4746	-0-	-400	-0-	191	1	4180	2	Y	341	272	0	72	1	62
							375	9									
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	181	1	4109	2	Y	318	233	0	43	1	104
							350	9									
12	5084	X	4463	-0-	-621	-0-	183	1	3906	2	Y	340	338	0	37	1	69
							374	9									
01	5084	X	4434	-0-	-650	-0-	188	1	3877	2	Y	335	296	0	40	1	68
							369	9									
02	4592	X	3971	-0-	-621	-0-	185	1	3460	2	Y	296	242	0	68	1	54
							326	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	186	1	3697	2	Y	274	225	0	31	1	46
							301	9									
10	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	167	1	3679	2	Y	271	210	0	58	1	49
							298	9									
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	153	1	3540	2	Y	280	200	0	38	1	91
							308	9									
12	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	167	1	3498	2	Y	286	288	0	31	1	58
							315	9									
01	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	174	1	3544	2	Y	280	248	0	33	1	57
							308	9									
02	3892	X	3032	-0-	-860	-0-	143	1	2703	2	Y	169	156	0	39	1	31
							186	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
09	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	1094	1	21882	2	Y	243	209	0	28	1	41
							267	9									
10	24366	X	19748	-0-	-4618	-0-	852	1	18723	2	Y	157	136	0	33	1	29
							173	9									
11	24000	X	22772	-0-	-1228	-0-	938	1	21562	2	Y	247	162	0	33	1	81
							272	9									
12	24800	X	22223	-0-	-2577	-0-	982	1	20976	2	Y	241	247	0	26	1	49
							265	9									
01	24025	X	22229	-0-	-1796	-0-	1022	1	20934	2	Y	248	217	0	30	1	50
							273	9									
02	21700	X	8631	-0-	-13069	-0-	430	1	8090	2	Y	101	110	0	23	1	18
							111	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
09	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	999	1	19962	2	Y	208	179	0	24	1	35
							229	9									
10	21762	X	20960	-0-	-802	-0-	900	1	19829	2	Y	210	162	0	45	1	38
							231	9									
11	20550	X	20076	-0-	-474	-0-	829	1	19023	2	Y	204	148	0	28	1	66
							224	9									
12	21886	X	20199	-0-	-1687	-0-	895	1	19083	2	Y	201	204	0	22	1	41
							221	9									
01	21886	X	19641	-0-	-2245	-0-	900	1	18502	2	Y	217	188	0	26	1	44
							239	9									
02	19768	X	7738	-0-	-12030	-0-	384	1	7255	2	Y	90	97	0	21	1	16
							99	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6114	-0-	-906	-0-	284	1	5677	2	Y	139	115	0	16	1	23
							153	9									
10	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	259	1	5702	2	Y	198	143	0	42	1	36
							218	9									
11	6240	X	6075	-0-	-165	-0-	245	1	5617	2	Y	194	141	0	26	1	63
							213	9									
12	6448	X	5411	-0-	-1037	-0-	233	1	4989	2	Y	172	181	0	19	1	35
							189	9									
01	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	251	1	5136	2	Y	189	163	0	23	1	38
							208	9									
02	5712	X	5098	-0-	-614	-0-	246	1	4658	2	Y	176	142	0	40	1	32
							194	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	19763	-0-	-1027	-0-	935	1	18700	2	Y	116	97	0	13	1	20
							128	9									
10	21483	X	20213	-0-	-1270	-0-	870	1	19201	2	Y	129	98	0	28	1	23
							142	9									
11	20910	X	19674	-0-	-1236	-0-	817	1	18721	2	Y	124	90	0	17	1	40
							136	9									
12	21607	X	19995	-0-	-1612	-0-	888	1	18962	2	Y	132	131	0	14	1	27
							145	9									
01	21049	X	19453	-0-	-1596	-0-	897	1	18404	2	Y	138	120	0	17	1	28
							152	9									
02	18452	X	17460	-0-	-992	-0-	873	1	16464	2	Y	112	94	0	26	1	20
							123	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 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	5886	-0-	-144	-0-	270 205	1 9	5411	2	Y	186	158	0	21	1	31
10	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	240 195	1 9	5275	2	Y	177	138	0	38	1	32
11	6000	X	5722	-0-	-278	-0-	231 195	1 9	5296	2	Y	177	128	0	23	1	58
12	6200	X	5800	-0-	-400	-0-	253 190	1 9	5357	2	Y	173	178	0	18	1	35
01	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	264 204	1 9	5440	2	Y	185	161	0	22	1	37
02	5488	X	5094	-0-	-394	-0-	247 180	1 9	4667	2	Y	164	134	0	37	1	30

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 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
09	9270	X	7419	-0-	-1851	-0-	346 169	1 9	6904	2	Y	154	132	0	17	1	26
10	9207	X	7277	-0-	-1930	-0-	309 177	1 9	6791	2	Y	161	123	0	35	1	29
11	7740	X	7225	-0-	-515	-0-	294 186	1 9	6745	2	Y	169	120	0	23	1	55
12	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	324 195	1 9	6890	2	Y	177	177	0	19	1	36
01	7657	X	7042	-0-	-615	-0-	315 183	1 9	6544	2	Y	166	148	0	20	1	34
02	6916	X	6676	-0-	-240	-0-	329 173	1 9	6174	2	Y	157	126	0	36	1	29

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 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
09	12420	X	10980	-0-	-1440	-0-	489 686	1 9	9805	2	Y	624	528	0	71	1	105
10	12741	X	10531	-0-	-2210	-0-	432 571	1 9	9528	2	Y	519	419	0	111	1	94
11	11760	X	10480	-0-	-1280	-0-	405 773	1 9	9302	2	Y	703	473	0	95	1	229
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	540 801	1 9	11577	2	Y	728	730	0	79	1	148
01	11346	X	10578	-0-	-768	-0-	456 721	1 9	9401	2	Y	655	592	0	78	1	133
02	10248	X	9766	-0-	-482	-0-	456 703	1 9	8607	2	Y	639	509	0	147	1	116

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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

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
09	6780	X	1470	-0-	-5310	-0-	63	1	1284	2	Y	112	80	0	13	1	19
							123	9									
10	7006	X	6537	-0-	-469	-0-	245	1	5406	2	Y	805	506	0	172	1	146
							886	9									
11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	228	1	5270	2	Y	847	603	0	114	1	276
							932	9									
12	6634	X	6473	-0-	-161	-0-	252	1	5317	2	Y	822	842	0	89	1	167
							904	9									
01	6541	X	4933	-0-	-1608	-0-	201	1	4114	2	Y	562	548	0	67	1	114
							618	9									
02	5992	X	5332	-0-	-660	-0-	229	1	4286	2	Y	743	551	0	171	1	135
							817	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

09	11370	X	10418	-0-	-952	-0-	484	1	9696	2	Y	216	186	0	24	1	36
							238	9									
10	11346	X	9635	-0-	-1711	-0-	408	1	9000	2	Y	206	161	0	44	1	37
							227	9									
11	10590	X	9570	-0-	-1020	-0-	389	1	8900	2	Y	255	175	0	34	1	83
							281	9									
12	10943	X	9831	-0-	-1112	-0-	426	1	9111	2	Y	267	267	0	29	1	54
							294	9									
01	10757	X	9748	-0-	-1009	-0-	439	1	9011	2	Y	271	238	0	32	1	55
							298	9									
02	9716	X	8142	-0-	-1574	-0-	398	1	7491	2	Y	230	190	0	53	1	42
							253	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

09	17640	X	16536	-0-	-1104	-0-	774	1	15459	2	Y	275	232	0	31	1	46
							303	9									
10	18228	X	12653	-0-	-5575	-0-	541	1	11892	2	Y	200	167	0	43	1	36
							220	9									
11	17370	X	15636	-0-	-1734	-0-	639	1	14710	2	Y	261	177	0	35	1	85
							287	9									
12	17949	X	15198	-0-	-2751	-0-	668	1	14244	2	Y	260	264	0	28	1	53
							286	9									
01	17205	X	12435	-0-	-4770	-0-	569	1	11659	2	Y	188	181	0	22	1	38
							207	9									
02	15428	X	13802	-0-	-1626	-0-	683	1	12851	2	Y	244	182	0	56	1	44
							268	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	78	2	26	9	Y	24	16	0	3	1	5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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
09	23340	X	17422	-0-	-5918	-0-	820 179	1 9	16423	2	Y	163	141	0	19	1	27
10	18383	X	11592	-0-	-6791	-0-	499 119	1 9	10974	2	Y	108	92	0	23	1	20
11	20490	X	15154	-0-	-5336	-0-	625 189	1 9	14340	2	Y	172	113	0	23	1	56
12	21173	X	15619	-0-	-5554	-0-	691 180	1 9	14748	2	Y	164	169	0	18	1	33
01	21173	X	1551	-0-	-19622	-0-	71 21	1 9	1459	2	Y	19	46	0	2	1	4
02	16268	X	9778	-0-	-6490	-0-	486 132	1 9	9160	2	Y	120	74	0	28	1	22

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1792	-0-	-248	-0-	82 86	1 9	1624	2	Y	78	67	0	9	1	13
10	2108	X	1943	-0-	-165	-0-	80 97	1 9	1766	2	Y	88	66	0	19	1	16
11	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	78 90	1 9	1791	2	Y	82	60	0	11	1	27
12	2139	X	1862	-0-	-277	-0-	80 72	1 9	1710	2	Y	65	72	0	7	1	13
01	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	75 65	1 9	1532	2	Y	59	53	0	7	1	12
02	1820	X	1632	-0-	-188	-0-	76 90	1 9	1466	2	Y	82	60	0	19	1	15

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2929	-0-	-941	-0-	129 268	1 9	2532	2	Y	244	226	0	28	1	41
10	3999	X	2989	-0-	-1010	-0-	112 360	1 9	2517	2	Y	327	239	0	70	1	59
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	143 521	1 9	3268	2	Y	474	315	0	64	1	154
12	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	144 395	1 9	3064	2	Y	359	401	0	39	1	73
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	137 417	1 9	2784	2	Y	379	330	0	45	1	77
02	3668	X	3055	-0-	-613	-0-	132 429	1 9	2494	2	Y	390	306	0	90	1	71

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 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
09	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	709 144	1 9	15612	2	Y	131	79	0	28	1	24
11	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	552 88	1 9	12630	2	Y	80	67	0	11	1	26
12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	593 180	1 9	12677	2	Y	164	139	0	18	1	33
01	16461	X	13374	-0-	-3087	-0-	612 204	1 9	12558	2	Y	185	159	0	22	1	37
02	14868	X	11274	-0-	-3594	-0-	562 140	1 9	10572	2	Y	127	112	0	29	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 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
09	38730 X	31951	-0-	-6779	-0-	1515	1	30268	2	Y	153	135	0	17	1	26
						168	9									
10	39339 X	36169	-0-	-3170	-0-	1563	1	34378	2	Y	207	151	0	44	1	38
						228	9									
11	37980 X	34296	-0-	-3684	-0-	1424	1	32696	2	Y	160	124	0	22	1	52
						176	9									
12	39246 X	33896	-0-	-5350	-0-	1507	1	32178	2	Y	192	184	0	21	1	39
						211	9									
01	37510 X	31756	-0-	-5754	-0-	1467	1	30125	2	Y	149	140	0	18	1	30
						164	9									
02	32676 X	28342	-0-	-4334	-0-	1419	1	26743	2	Y	164	126	0	38	1	30
						180	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

09	22097 X	22097	-0-	-0-	-0-	1039	1	20806	2	Y	229	197	0	26	1	38
						252	9									
10	22785 X	20196	-0-	-2589	-0-	867	1	19102	2	Y	206	163	0	44	1	37
						227	9									
11	22050 X	20097	-0-	-1953	-0-	827	1	18986	2	Y	258	176	0	35	1	84
						284	9									
12	22785 X	16408	-0-	-6377	-0-	723	1	15446	2	Y	217	233	0	24	1	44
						239	9									
01	22909 X	19528	-0-	-3381	-0-	894	1	18383	2	Y	228	199	0	27	1	46
						251	9									
02	20636 X	20421	-0-	-215	-0-	1017	1	19165	2	Y	217	174	0	50	1	39
						239	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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 06/06/2011 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
09	8280	X	7114	-0-	-1166	-0-	319 429	1 9	6366	2	Y	390	334	0	45	1	65
10	8556	X	7040	-0-	-1516	-0-	284 468	1 9	6288	2	Y	425	322	0	91	1	77
11	7470	X	6531	-0-	-939	-0-	254 441	1 9	5836	2	Y	401	293	0	54	1	131
12	7719	X	5343	-0-	-2376	-0-	224 336	1 9	4783	2	Y	305	341	0	33	1	62
01	7347	X	6866	-0-	-481	-0-	292 543	1 9	6031	2	Y	494	397	0	59	1	100
02	6636	X	5832	-0-	-804	-0-	274 431	1 9	5127	2	Y	392	331	0	90	1	71

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	14104	-0-	-2576	-0-	668 118	1 9	13318	2	Y	107	90	0	12	1	18
10	17236	X	13564	-0-	-3672	-0-	584 122	1 9	12858	2	Y	111	85	0	24	1	20
11	14820	X	10855	-0-	-3965	-0-	448 138	1 9	10269	2	Y	125	87	0	17	1	41
12	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	694 169	1 9	14834	2	Y	154	147	0	17	1	31
01	14787	X	12191	-0-	-2596	-0-	560 121	1 9	11510	2	Y	110	106	0	13	1	22
*02	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	741 125	1 9	13957	2	Y	114	89	0	26	1	21

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22920	X	18549	-0-	-4371	-0-	878 123	1 9	17548	2	Y	112	93	0	13	1	19
10	23684	X	12947	-0-	-10737	-0-	557 109	1 9	12281	2	Y	99	79	0	21	1	18
11	22920	X	20004	-0-	-2916	-0-	829 151	1 9	19024	2	Y	137	92	0	18	1	45
12	20770	X	17226	-0-	-3544	-0-	767 133	1 9	16326	2	Y	121	128	0	13	1	25
01	19158	X	13796	-0-	-5362	-0-	635 112	1 9	13049	2	Y	102	94	0	12	1	21
02	18676	X	17169	-0-	-1507	-0-	858 132	1 9	16179	2	Y	120	91	0	28	1	22

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29220	X	19675	-0-	-9545	-0-	933 112	1 9	18630	2	Y	102	88	0	12	1	17
10	30194	X	10680	-0-	-19514	-0-	459 54	1 9	10167	2	Y	49	46	0	11	1	9
11	27060	X	23655	-0-	-3405	-0-	983 144	1 9	22528	2	Y	131	79	0	18	1	43
12	25172	X	18723	-0-	-6449	-0-	832 125	1 9	17766	2	Y	114	122	0	12	1	23
01	22723	X	15840	-0-	-6883	-0-	729 108	1 9	15003	2	Y	98	89	0	12	1	20
02	22092	X	19372	-0-	-2720	-0-	971 129	1 9	18272	2	Y	117	89	0	27	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 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
09	8760	X	5828	-0-	-2932	-0-	269 221	1 9	5338	2	Y	201	176	0	23	1	34
10	9052	X	7528	-0-	-1524	-0-	314 287	1 9	6927	2	Y	261	192	0	56	1	47
11	8400	X	6936	-0-	-1464	-0-	274 342	1 9	6320	2	Y	311	215	0	42	1	101
12	8680	X	7041	-0-	-1639	-0-	300 356	1 9	6385	2	Y	324	324	0	35	1	66
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	332 397	1 9	6822	2	Y	361	311	0	43	1	73
*02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	330 334	1 9	6182	2	Y	304	252	0	70	1	55

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 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
09	6510	X	5178	-0-	-1332	-0-	230 325	1 9	4623	2	Y	295	249	0	34	1	49
10	5952	X	5197	-0-	-755	-0-	209 349	1 9	4639	2	Y	317	241	0	68	1	57
11	5550	X	5008	-0-	-542	-0-	192 342	1 9	4474	2	Y	311	225	0	42	1	101
12	5735	X	5078	-0-	-657	-0-	213 348	1 9	4517	2	Y	316	319	0	34	1	64
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	257 409	1 9	5238	2	Y	372	317	0	44	1	75
*02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	236 297	1 9	4424	2	Y	270	234	0	62	1	49

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 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
09	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	425 376	1 9	8493	2	Y	342	289	0	39	1	57
10	9269	X	8534	-0-	-735	-0-	353 370	1 9	7811	2	Y	336	260	0	72	1	61
11	8640	X	7969	-0-	-671	-0-	316 385	1 9	7268	2	Y	350	250	0	47	1	114
12	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	347 428	1 9	7451	2	Y	389	382	0	42	1	79
01	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	367 414	1 9	7539	2	Y	376	334	0	45	1	76
02	8680	X	7193	-0-	-1487	-0-	346 349	1 9	6498	2	Y	317	263	0	73	1	57

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 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
09	6990	X	5572	-0-	-1418	-0-	250 343	1 9	4979	2	Y	312	272	0	36	1	52
10	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	259 365	1 9	5701	2	Y	332	253	0	71	1	60
11	6600	X	5849	-0-	-751	-0-	226 441	1 9	5182	2	Y	401	276	0	54	1	131
12	6820	X	6042	-0-	-778	-0-	253 431	1 9	5358	2	Y	392	400	0	43	1	80
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	258 455	1 9	5258	2	Y	414	361	0	49	1	84
02	5712	X	5390	-0-	-322	-0-	251 402	1 9	4737	2	Y	365	299	0	84	1	66

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 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2031	-0-	-1539	-0-	89	1	1801	2	Y	128	120	0	15	1	21
							141	9									
10	3720	X	2923	-0-	-797	-0-	116	1	2544	2	Y	239	166	0	51	1	43
							263	9									
11	3660	X	2703	-0-	-957	-0-	106	1	2376	2	Y	201	152	0	27	1	65
							221	9									
12	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	142	1	2994	2	Y	266	248	0	29	1	54
							293	9									
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	149	1	3031	2	Y	280	244	0	33	1	57
							308	9									
*02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	144	1	2719	2	Y	228	191	0	53	1	41
							251	9									

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

09	6120	X	5318	-0-	-802	-0-	233	1	4677	2	Y	371	312	0	43	1	62
							408	9									
10	6324	X	5237	-0-	-1087	-0-	209	1	4628	2	Y	364	282	0	78	1	66
							400	9									
11	5340	X	3270	-0-	-2070	-0-	130	1	3016	2	Y	113	127	0	15	1	37
							124	9									
12	5518	X	4128	-0-	-1390	-0-	177	1	3821	2	Y	118	118	0	13	1	24
							130	9									
01	5425	X	4063	-0-	-1362	-0-	175	1	3604	2	Y	258	199	0	31	1	52
							284	9									
02	4900	X	4360	-0-	-540	-0-	201	1	3787	2	Y	338	251	0	78	1	61
							372	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

09	16260	X	13624	-0-	-2636	-0-	627	1	12553	2	Y	404	344	0	46	1	68
							444	9									
10	16213	X	13061	-0-	-3152	-0-	550	1	12058	2	Y	412	317	0	88	1	75
							453	9									
11	14190	X	13420	-0-	-770	-0-	541	1	12413	2	Y	424	304	0	57	1	138
							466	9									
12	14663	X	13540	-0-	-1123	-0-	585	1	12456	2	Y	454	451	0	49	1	92
							499	9									
01	14074	X	13323	-0-	-751	-0-	595	1	12240	2	Y	444	393	0	53	1	90
							488	9									
02	12712	X	11966	-0-	-746	-0-	582	1	10959	2	Y	386	317	0	89	1	70
							425	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	256	1	5116	2	Y	1007	841	0	115	1	169
							1108	9									
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	259	1	5680	2	Y	957	749	0	204	1	173
							1053	9									
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	225	1	5144	2	Y	828	620	0	111	1	270
							911	9									
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	242	1	5206	2	Y	846	852	0	92	1	172
							931	9									
01	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	237	1	4886	2	Y	854	751	0	102	1	173
							939	9									
02	5768	X	5365	-0-	-403	-0-	227	1	4254	2	Y	804	646	0	185	1	146
							884	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	1920	-0-	-1440	-0-	85	1	1703	2	Y	120	103	0	14	1	20
							132	9									
10	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	77	1	1727	2	Y	50	50	0	11	1	9
							55	9									
11	2190	X	1578	-0-	-612	-0-	63	1	1458	2	Y	52	37	0	7	1	17
							57	9									
12	2170	X	648	-0-	-1522	-0-	27	1	615	2	Y	5	20	0	1	1	1
							6	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	19	14	0	2	1	4
							21	9									
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	2	Y	51	34	0	12	1	9
							56	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

09	1080	N	824	-0-	-256	-0-	33	1	668	2	Y	112	94	0	13	1	19
							123	9									
10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	40	1	841	2	Y	125	94	0	27	1	23
							138	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	858	2	Y	220	141	0	30	1	72
							242	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	Y	104	144	0	11	1	21
							114	9									
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	19	1	391	2	Y	135	113	0	16	1	27
							149	9									
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

09	8040	X	6474	-0-	-1566	-0-	302	1	6009	2	Y	148	123	0	17	1	25
							163	9									
10	8308	X	5532	-0-	-2776	-0-	232	1	5125	2	Y	159	121	0	34	1	29
							175	9									
11	7110	X	5915	-0-	-1195	-0-	245	1	5600	2	Y	64	63	0	9	1	21
							70	9									
12	7347	X	6388	-0-	-959	-0-	280	1	6006	2	Y	93	85	0	10	1	19
							102	9									
01	7254	X	5496	-0-	-1758	-0-	253	1	5167	2	Y	69	66	0	8	1	14
							76	9									
02	6048	X	4851	-0-	-1197	-0-	239	1	4479	2	Y	121	85	0	28	1	22
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

09	10860	X	10057	-0-	-803	-0-	468	1	9383	2	Y	187	159	0	21	1	31
							206	9									
10	11222	X	9104	-0-	-2118	-0-	388	1	8527	2	Y	172	135	0	37	1	31
							189	9									
11	10740	X	8933	-0-	-1807	-0-	365	1	8342	2	Y	205	141	0	28	1	67
							226	9									
12	11098	X	9570	-0-	-1528	-0-	420	1	8915	2	Y	214	214	0	23	1	44
							235	9									
01	10788	X	9069	-0-	-1719	-0-	412	1	8438	2	Y	199	179	0	24	1	40
							219	9									
02	9380	X	7886	-0-	-1494	-0-	386	1	7302	2	Y	180	146	0	41	1	33
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

09	6060 X	5853	-0-	-207	-0-	272	1	5450	2	Y	119	101	0	14	1	20
						131	9									
10	6262 X	5514	-0-	-748	-0-	234	1	5157	2	Y	112	88	0	24	1	20
						123	9									
11	5940 X	4748	-0-	-1192	-0-	190	1	4409	2	Y	135	93	0	18	1	44
						149	9									
12	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	217	1	4595	2	Y	110	120	0	12	1	22
						121	9									
01	6045 X	4992	-0-	-1053	-0-	226	1	4639	2	Y	115	100	0	14	1	23
						127	9									
02	5460 X	4433	-0-	-1027	-0-	216	1	4098	2	Y	108	86	0	25	1	20
						119	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

09	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	568	1	11348	2	Y	188	161	0	22	1	31
						207	9									
10	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	499	1	11026	2	Y	179	139	0	39	1	32
						197	9									
11	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	450	1	10324	2	Y	174	126	0	23	1	57
						191	9									
12	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	492	1	10442	2	Y	177	179	0	19	1	36
						195	9									
01	13144 X	10889	-0-	-2255	-0-	495	1	10194	2	Y	182	159	0	22	1	37
						200	9									
02	11312 X	9400	-0-	-1912	-0-	466	1	8770	2	Y	149	125	0	34	1	27
						164	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

09	5820 X	4291	-0-	-1529	-0-	193	1	3894	2	Y	185	152	0	21	1	31
						204	9									
10	6014 X	4417	-0-	-1597	-0-	180	1	4005	2	Y	211	159	0	45	1	38
						232	9									
11	5010 X	2638	-0-	-2372	-0-	106	1	2398	2	Y	122	104	0	16	1	40
						134	9									
12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	268	1	5725	2	Y	315	257	0	34	1	64
						347	9									
01	4495 X	3979	-0-	-516	-0-	176	1	3645	2	Y	144	162	0	17	1	29
						158	9									
02	4004 X	3358	-0-	-646	-0-	165	1	3068	2	Y	114	96	0	26	1	21
						125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 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
09	19770	X	17152	-0-	-2618	-0-	808 179	1 9	16165	2	Y	163	139	0	19	1	27
10	20429	X	17224	-0-	-3205	-0-	741 182	1 9	16301	2	Y	165	127	0	35	1	30
11	18360	X	16371	-0-	-1989	-0-	675 186	1 9	15510	2	Y	169	121	0	23	1	55
12	18972	X	16729	-0-	-2243	-0-	741 190	1 9	15798	2	Y	173	174	0	19	1	35
01	18042	X	15869	-0-	-2173	-0-	730 122	1 9	15017	2	Y	111	110	0	13	1	23
02	16016	X	14180	-0-	-1836	-0-	709 134	1 9	13337	2	Y	122	95	0	28	1	22

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20280	X	18323	-0-	-1957	-0-	867 140	1 9	17316	2	Y	127	107	0	15	1	21
10	20956	X	17643	-0-	-3313	-0-	759 144	1 9	16740	2	Y	131	100	0	28	1	24
11	18780	X	16967	-0-	-1813	-0-	704 155	1 9	16108	2	Y	141	100	0	19	1	46
12	19220	X	17071	-0-	-2149	-0-	755 160	1 9	16156	2	Y	145	146	0	16	1	29
01	18941	X	17086	-0-	-1855	-0-	786 158	1 9	16142	2	Y	144	127	0	17	1	29
02	17108	X	15078	-0-	-2030	-0-	754 134	1 9	14190	2	Y	122	101	0	28	1	22

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	14829	-0-	-2331	-0-	700 155	1 9	13974	2	Y	141	120	0	16	1	24
10	17732	X	15091	-0-	-2641	-0-	647 172	1 9	14272	2	Y	156	119	0	33	1	28
11	15900	X	14059	-0-	-1841	-0-	580 171	1 9	13308	2	Y	155	112	0	21	1	50
12	16430	X	14372	-0-	-2058	-0-	635 184	1 9	13553	2	Y	167	165	0	18	1	34
01	15655	X	14045	-0-	-1610	-0-	642 212	1 9	13191	2	Y	193	165	0	23	1	39
02	13832	X	12419	-0-	-1413	-0-	617 171	1 9	11631	2	Y	155	130	0	36	1	28

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9780	X	8620	-0-	-1160	-0-	405 124	1 9	8091	2	Y	113	94	0	13	1	19
10	10106	X	8687	-0-	-1419	-0-	375 129	1 9	8183	2	Y	117	90	0	25	1	21
11	9120	X	8199	-0-	-921	-0-	335 129	1 9	7735	2	Y	117	84	0	16	1	38
12	9424	X	8412	-0-	-1012	-0-	368 149	1 9	7895	2	Y	135	131	0	15	1	27
01	9083	X	8493	-0-	-590	-0-	388 143	1 9	7962	2	Y	130	115	0	16	1	26
02	8036	X	6994	-0-	-1042	-0-	346 133	1 9	6515	2	Y	121	97	0	28	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	24450	X	19898	-0-	-4552	-0-	943 109	1 9	18846	2	Y	99	80	0	11	1	17
10	24428	X	19811	-0-	-4617	-0-	853 149	1 9	18809	2	Y	135	99	0	29	1	24
11	21420	X	17689	-0-	-3731	-0-	734 134	1 9	16821	2	Y	122	90	0	16	1	40
12	22134	X	19148	-0-	-2986	-0-	854 53	1 9	18241	2	Y	48	73	0	5	1	10
01	20553	X	19227	-0-	-1326	-0-	888 88	1 9	18251	2	Y	80	64	0	10	1	16
02	18564	X	17210	-0-	-1354	-0-	862 107	1 9	16241	2	Y	97	73	0	22	1	18

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

09	8970	X	8143	-0-	-827	-0-	373 296	1 9	7474	2	Y	269	243	0	31	1	45
10	9269	X	7888	-0-	-1381	-0-	333 259	1 9	7296	2	Y	235	187	0	50	1	43
11	7980	X	7197	-0-	-783	-0-	291 243	1 9	6663	2	Y	221	162	0	30	1	72
12	8401	X	7187	-0-	-1214	-0-	308 260	1 9	6619	2	Y	236	234	0	26	1	48
01	8401	X	7062	-0-	-1339	-0-	313 251	1 9	6498	2	Y	228	203	0	27	1	46
02	7588	X	6162	-0-	-1426	-0-	300 218	1 9	5644	2	Y	198	163	0	45	1	36

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

09	4140	X	2080	-0-	-2060	-0-	75 498	1 9	1507	2	Y	453	370	0	52	1	76
10	4123	X	1485	-0-	-2638	-0-	57 165	1 9	1263	2	Y	150	167	0	32	1	27
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	130 2008	1 9	2995	2	Y	1825	1011	0	246	1	595
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	80 454	1 9	1697	2	Y	413	879	0	45	1	84
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	120 543	1 9	2433	2	Y	494	419	0	59	1	100
02	4788	X	1406	-0-	-3382	-0-	60 194	1 9	1152	2	Y	176	204	0	40	1	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44100	X	18381	-0-	-25719	-0-	868	1	17327	2	Y	169	121	0	20	1	28
							186	9									
10	45570	X	32285	-0-	-13285	-0-	1396	1	30683	2	Y	187	141	0	40	1	34
							206	9									
11	40710	X	25751	-0-	-14959	-0-	1069	1	24529	2	Y	139	109	0	19	1	45
							153	9									
12	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	978	1	20902	2	Y	65	90	0	7	1	13
							72	9									
01	32271	X	19580	-0-	-12691	-0-	901	1	18543	2	Y	124	97	0	15	1	25
							136	9									
02	29148	X	17383	-0-	-11765	-0-	873	1	16423	2	Y	79	72	0	18	1	14
							87	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

09	31800	X	31108	-0-	-692	-0-	1482	1	29626	2	Y	-0-					-0-
10	32860	X	31642	-0-	-1218	-0-	1375	1	30267	2	Y	-0-					-0-
11	31800	X	28572	-0-	-3228	-0-	1194	1	27378	2	Y	-0-					-0-
12	32860	X	27551	-0-	-5309	-0-	1233	1	26318	2	Y	-0-					-0-
01	34069	X	23090	-0-	-10979	-0-	1070	1	21995	2	Y	23	15	0	3	1	5
							25	9									
02	29036	X	27627	-0-	-1409	-0-	1394	1	26233	2	Y	-0-	5	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

09	14670	X	14422	-0-	-248	-0-	661	1	13243	2	Y	471	399	0	54	1	79
							518	9									
10	15159	X	14417	-0-	-742	-0-	604	1	13283	2	Y	482	371	0	103	1	87
							530	9									
11	14280	X	13738	-0-	-542	-0-	554	1	12667	2	Y	470	341	0	63	1	153
							517	9									
12	14911	X	13877	-0-	-1034	-0-	597	1	12738	2	Y	493	492	0	54	1	100
							542	9									
01	14911	X	13790	-0-	-1121	-0-	615	1	12644	2	Y	483	428	0	57	1	98
							531	9									
02	13468	X	12266	-0-	-1202	-0-	593	1	11203	2	Y	427	350	0	98	1	77
							470	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

09	4410	X	3381	-0-	-1029	-0-	115	1	2336	2	Y	845	640	0	96	1	142
							930	9									
10	2728	X	455	-0-	-2273	-0-	16	1	355	2	Y	76	188	0	16	1	14
							84	9									
11	2520	X	718	-0-	-1802	-0-	17	1	403	2	Y	271	160	0	37	1	88
							298	9									
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	149	1	3191	2	Y	916	718	0	100	1	186
							1008	9									
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	251	1	5138	2	Y	1032	886	0	123	1	209
							1135	9									
02	3164	X	2770	-0-	-394	-0-	109	1	2055	2	Y	551	533	0	127	1	100
							606	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	1024	1	20454	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	21669	X	20105	-0-	-1564	-0-	872	1	19232	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	20280	X	19325	-0-	-955	-0-	806	1	18518	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	22196	X	19652	-0-	-2544	-0-	882	1	18769	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	22196	X	20006	-0-	-2190	-0-	929	1	19077	2	Y	-0-					-0-
02	20048	X	18225	-0-	-1823	-0-	919	1	17306	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	14	0	2	1	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

09	9750	X	7604	-0-	-2146	-0-	341	1	6828	2	Y	395	334	0	45	1	66
							435	9									
10	9672	X	6346	-0-	-3326	-0-	260	1	5720	2	Y	333	268	0	71	1	60
							366	9									
11	8430	X	6173	-0-	-2257	-0-	237	1	5451	2	Y	441	298	0	59	1	144
							485	9									
12	8711	X	7680	-0-	-1031	-0-	312	1	6668	2	Y	636	582	0	69	1	129
							700	9									
01	7843	X	7114	-0-	-729	-0-	301	1	6167	2	Y	587	527	0	70	1	119
							646	9									
02	7084	X	6360	-0-	-724	-0-	293	1	5513	2	Y	504	416	0	116	1	91
							554	9									

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	22810					Y	-0-					-0-
10	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
11	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
12	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
01	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	9690	X	8311	-0-	-1379	-0-	390	1	7736	2	Y	168	146	0	19	1	28
							185	9									
10	10013	X	4384	-0-	-5629	-0-	186	1	4118	2	Y	73	72	0	16	1	13
							80	9									
11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	461	1	10604	2	Y	181	111	0	24	1	59
							199	9									
12	9362	X	5517	-0-	-3845	-0-	243	1	5219	2	Y	50	94	0	5	1	10
							55	9									
01	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	345	1	7107	2	Y	123	93	0	15	1	25
							135	9									
02	10500	X	7674	-0-	-2826	-0-	377	1	7111	2	Y	169	124	0	39	1	31
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	8273	-0-	-1147	-0-	391	1	7775	2	Y	97	83	0	11	1	16
							107	9									
10	9734	X	8267	-0-	-1467	-0-	353	1	7792	2	Y	111	83	0	24	1	20
							122	9									
11	8850	X	7704	-0-	-1146	-0-	316	1	7266	2	Y	111	80	0	15	1	36
							122	9									
12	9145	X	7780	-0-	-1365	-0-	345	1	7314	2	Y	110	112	0	12	1	22
							121	9									
01	8773	X	7698	-0-	-1075	-0-	353	1	7243	2	Y	93	85	0	11	1	19
							102	9									
02	7728	X	6803	-0-	-925	-0-	336	1	6371	2	Y	87	70	0	20	1	16
							96	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

09	2100	X	147	-0-	-1953	-0-	93	2	54	9	Y	49	87	0	6	1	8
10	1922	X	140	-0-	-1782	-0-	42	2	98	9	Y	89	62	0	19	1	16
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	DLQ G-10		-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

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

09	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	996	1	19913	2	Y	-0-					-0-
10	21142	X	19888	-0-	-1254	-0-	864	1	19020	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	20820	X	20235	-0-	-585	-0-	844	1	19389	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	21607	X	20085	-0-	-1522	-0-	899	1	19183	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	21607	X	19811	-0-	-1796	-0-	919	1	18889	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	19516	X	17448	-0-	-2068	-0-	877	1	16569	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

09	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	63	1	1270	2	Y	263	210	0	30	1	44
							289	9									
10	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	57	1	1258	2	Y	228	182	0	49	1	41
							251	9									
11	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	36	1	813	2	Y	227	163	0	31	1	74
							250	9									
12	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	50	1	1083	2	Y	222	227	0	24	1	45
							244	9									
01	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	51	1	1060	2	Y	172	162	0	20	1	35
							189	9									
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	975	2	Y	143	119	0	33	1	26
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	10754	-0-	-1756	-0-	506	1	10072	2	Y	160	140	0	18	1	27
							176	9									
10	12927	X	10870	-0-	-2057	-0-	459	1	10134	2	Y	252	179	0	54	1	46
							277	9									
11	10920	X	5815	-0-	-5105	-0-	236	1	5440	2	Y	126	114	0	17	1	41
							139	9									
12	11284	X	10378	-0-	-906	-0-	450	1	9614	2	Y	285	237	0	31	1	58
							314	9									
01	11284	X	10152	-0-	-1132	-0-	458	1	9422	2	Y	247	225	0	30	1	50
							272	9									
02	10024	X	9017	-0-	-1007	-0-	443	1	8331	2	Y	221	180	0	51	1	40
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

09	63180	X	56567	-0-	-6613	-0-	2695	1	53869	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	62558	X	56620	-0-	-5938	-0-	2458	1	54159	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	61620	X	53337	-0-	-8283	-0-	2228	1	51109	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	63674	X	53513	-0-	-10161	-0-	2395	1	51112	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
01	59768	X	52698	-0-	-7070	-0-	2446	1	50251	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	52808	X	46788	-0-	-6020	-0-	2360	1	44420	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

09	23490	X	21287	-0-	-2203	-0-	1014	1	20273	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	23808	X	20958	-0-	-2850	-0-	911	1	20047	2	Y	-0-					-0-
11	21840	X	20178	-0-	-1662	-0-	840	1	19337	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	22568	X	20549	-0-	-2019	-0-	921	1	19626	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	22568	X	19780	-0-	-2788	-0-	918	1	18861	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	19880	X	17127	-0-	-2753	-0-	865	1	16261	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

09	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	675	1	13542	2	Y	332	270	0	38	1	56
							365	9									
10	14539	X	13815	-0-	-724	-0-	559	1	12307	2	Y	863	579	0	184	1	156
							949	9									
11	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	493	1	11312	2	Y	979	684	0	132	1	319
							1077	9									
12	14570	X	12183	-0-	-2387	-0-	521	1	11154	2	Y	462	637	0	50	1	94
							508	9									
01	15066	X	11903	-0-	-3163	-0-	530	1	10965	2	Y	371	346	0	44	1	75
							408	9									
02	13608	X	11153	-0-	-2455	-0-	547	1	10323	2	Y	257	226	0	59	1	47
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	3195	-0-	-315	-0-	138	1	2769	2	Y	262	213	0	30	1	44
							288	9									
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	123	1	2656	2	Y	354	258	0	76	1	64
							389	9									
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	108	1	2488	2	Y	434	298	0	59	1	141
							477	9									
12	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	125	1	2649	2	Y	448	449	0	49	1	91
							493	9									
01	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	116	1	2380	2	Y	419	375	0	50	1	85
							461	9									
02	2996	X	2168	-0-	-828	-0-	91	1	1746	2	Y	301	262	0	69	1	55
							331	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	169	1	3388	2	Y	129	117	0	15	1	22
							142	9									
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	Y	23	36	0	5	1	4
							25	9									
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	6	0	1	1	1
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
01	4805	X	240	-0-	-4565	-0-	9	1	217	2	Y	13	10	0	2	1	3
							14	9									
02	3444	X	169	-0-	-3275	-0-	7	1	149	2	Y	12	10	0	3	1	2
							13	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

09	20070	X	19205	-0-	-865	-0-	905	1	18041	2	Y	235	192	0	27	1	39
							259	9									
10	20553	X	18312	-0-	-2241	-0-	787	1	17337	2	Y	171	142	0	37	1	31
							188	9									
11	19080	X	17692	-0-	-1388	-0-	726	1	16656	2	Y	282	183	0	38	1	92
							310	9									
12	19840	X	18071	-0-	-1769	-0-	794	1	16952	2	Y	295	295	0	32	1	60
							325	9									
01	19840	X	17834	-0-	-2006	-0-	816	1	16723	2	Y	268	242	0	32	1	54
							295	9									
02	17920	X	15578	-0-	-2342	-0-	772	1	14557	2	Y	226	187	0	52	1	41
							249	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

09	0	W	17300	-0-	17300	963286	813	1	16246	2	Y	219	157	0	25	1	37
							241	9									
10	1007046	X	43760	-0-	-963286	-0-	1877	1	41386	2	Y	452	311	0	96	1	82
							497	9									
11	46770	X	38481	-0-	-8289	-0-	1589	1	36431	2	Y	419	308	0	56	1	137
							461	9									
12	34563	X	34563	-0-	-0-	-0-	1526	1	32575	2	Y	420	426	0	46	1	85
							462	9									
01	43772	X	37447	-0-	-6325	-0-	1718	1	35269	2	Y	418	368	0	50	1	85
							460	9									
02	39536	X	32552	-0-	-6984	-0-	1623	1	30534	2	Y	359	296	0	83	1	65
							395	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	887	1	17718	2	Y	370	312	0	42	1	62
							407	9									
10	19437	X	18513	-0-	-924	-0-	786	1	17283	2	Y	404	307	0	86	1	73
							444	9									
11	18810	X	18354	-0-	-456	-0-	748	1	17134	2	Y	429	304	0	58	1	140
							472	9									
12	19437	X	18634	-0-	-803	-0-	814	1	17345	2	Y	432	437	0	47	1	88
							475	9									
01	19654	X	18592	-0-	-1062	-0-	840	1	17283	2	Y	426	377	0	51	1	86
							469	9									
02	17752	X	16196	-0-	-1556	-0-	798	1	15025	2	Y	339	286	0	78	1	61
							373	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

09	8910	X	7984	-0-	-926	-0-	370	1	7427	2	Y	170	147	0	20	1	28
							187	9									
10	9207	X	8935	-0-	-272	-0-	378	1	8363	2	Y	176	135	0	37	1	32
							194	9									
11	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	333	1	7544	2	Y	184	131	0	25	1	60
							202	9									
12	8990	X	8038	-0-	-952	-0-	349	1	7468	2	Y	201	198	0	22	1	41
							221	9									
01	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353	1	7235	2	Y	189	169	0	23	1	38
							208	9									
02	8064	X	7187	-0-	-877	-0-	353	1	6663	2	Y	155	129	0	36	1	28
							171	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

09	18570	X	6565	-0-	-12005	-0-	307	1	6178	2	Y	73	75	0	8	1	12
							80	9									
10	19189	X	8243	-0-	-10946	-0-	352	1	7762	2	Y	117	83	0	25	1	21
							129	9									
11	17220	X	8725	-0-	-8495	-0-	358	1	8218	2	Y	135	94	0	18	1	44
							149	9									
12	13485	X	8660	-0-	-4825	-0-	382	1	8105	2	Y	157	152	0	17	1	32
							173	9									
01	9951	X	7731	-0-	-2220	-0-	353	1	7247	2	Y	119	113	0	14	1	24
							131	9									
02	8148	X	6621	-0-	-1527	-0-	330	1	6182	2	Y	99	82	0	23	1	18
							109	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	Y	11	8	0	1	1	2
							12	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	483	1	9664	2	Y	150	131	0	17	1	25
							165	9									
10	12927	X	9227	-0-	-3700	-0-	391	1	8637	2	Y	181	134	0	39	1	33
							199	9									
11	12750	X	8155	-0-	-4595	-0-	335	1	7649	2	Y	155	116	0	21	1	51
							171	9									
12	13175	X	8208	-0-	-4967	-0-	359	1	7660	2	Y	172	169	0	19	1	35
							189	9									
01	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	371	1	7597	2	Y	133	125	0	16	1	27
							146	9									
02	9632	X	7535	-0-	-2097	-0-	374	1	7004	2	Y	143	111	0	33	1	26
							157	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	11664	-0-	-1746	-0-	539	1	10806	2	Y	290	246	0	33	1	49
							319	9									
10	13857	X	11353	-0-	-2504	-0-	477	1	10537	2	Y	308	235	0	66	1	56
							339	9									
11	12720	X	11154	-0-	-1566	-0-	451	1	10373	2	Y	300	217	0	41	1	98
							330	9									
12	13144	X	11125	-0-	-2019	-0-	484	1	10345	2	Y	269	283	0	29	1	55
							296	9									
01	12338	X	10562	-0-	-1776	-0-	478	1	9797	2	Y	261	232	0	31	1	53
							287	9									
02	10892	X	9123	-0-	-1769	-0-	447	1	8402	2	Y	249	200	0	57	1	45
							274	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5268	-0-	-1632	-0-	250	1	4979	2	Y	35	30	0	4	1	6
							39	9									
10	7099	X	5188	-0-	-1911	-0-	224	1	4923	2	Y	37	28	0	8	1	7
							41	9									
11	5880	X	4998	-0-	-882	-0-	207	1	4751	2	Y	36	26	0	5	1	12
							40	9									
12	5890	X	4938	-0-	-952	-0-	218	1	4677	2	Y	39	39	0	4	1	8
							43	9									
01	5456	X	4868	-0-	-588	-0-	224	1	4601	2	Y	39	34	0	5	1	8
							43	9									
02	4928	X	4273	-0-	-655	-0-	214	1	4022	2	Y	34	28	0	8	1	6
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51360	X	45509	-0-	-5851	-0-	2163	1	43229	2	Y	106	88	0	12	1	18
							117	9									
10	53072	X	45544	-0-	-7528	-0-	1974	1	43447	2	Y	112	86	0	24	1	20
							123	9									
11	48210	X	43068	-0-	-5142	-0-	1794	1	41149	2	Y	114	82	0	15	1	37
							125	9									
12	49817	X	42526	-0-	-7291	-0-	1898	1	40493	2	Y	123	122	0	13	1	25
							135	9									
01	47647	X	41582	-0-	-6065	-0-	1925	1	39526	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									
02	42476	X	37906	-0-	-4570	-0-	1906	1	35898	2	Y	93	79	0	21	1	17
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	14224	-0-	-4376	-0-	673	1	13496	2	Y	50	48	0	6	1	8
							55	9									
10	19220	X	3175	-0-	-16045	-0-	135	1	3021	2	Y	17	18	0	4	1	3
							19	9									
11	16290	X	14901	-0-	-1389	-0-	619	1	14194	2	Y	80	46	0	11	1	26
							88	9									
12	16833	X	12030	-0-	-4803	-0-	537	1	11428	2	Y	59	67	0	6	1	12
							65	9									
01	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	13916	X	-0-	-0-	-13916	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23910	X	10634	-0-	-13276	-0-	506	1	10078	2	Y	45	43	0	5	1	8
							50	9									
10	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	22290	X	17313	-0-	-4977	-0-	710	1	16314	2	Y	263	142	0	35	1	86
							289	9									
12	32952	X	32952	-0-	-0-	-0-	1468	1	31310	2	Y	158	195	0	17	1	32
							174	9									
01	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	175	-0-	-1325	-0-	17	2	158	9	Y	144	108	0	16	1	24
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	461	313	0	55	1	93
							507	9									
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	422	342	0	97	1	76
							464	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3197	-0-	-433	-0-	152	1	3045	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	133	1	2934	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	112	1	2597	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	119	1	2542	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	3317	X	2673	-0-	-644	-0-	125	1	2545	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	2996	X	2355	-0-	-641	-0-	118	1	2230	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	283	1	5606	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5647	-0-	-212	-0-	245	1	5402	2	Y	-0-					-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	216	1	4956	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	239	1	5078	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5236	-0-	-840	-0-	243	1	4993	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4534	-0-	-954	-0-	229	1	4305	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720	X	340	-0-	-3380	-0-	14	1	254	2	Y	65	55	0	7	1	11
							72	9									
10	3379	X	654	-0-	-2725	-0-	21	1	469	2	Y	149	101	0	32	1	27
							164	9									
11	3060	X	644	-0-	-2416	-0-	22	1	490	2	Y	120	92	0	16	1	39
							132	9									
12	434	X	364	-0-	-70	-0-	14	1	291	2	Y	54	76	0	6	1	11
							59	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	434	-0-	-2836	-0-	16	1	323	2	Y	86	65	0	10	1	14
							95	9									
10	806	X	654	-0-	-152	-0-	21	1	466	2	Y	152	106	0	33	1	27
							167	9									
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	105	84	0	14	1	34
							116	9									
12	434	X	215	-0-	-219	-0-	5	1	188	2	Y	20	48	0	2	1	4
							22	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	16320	X	14837	-0-	-1483	-0-	704	1	14085	2	Y	44	37	0	5	1	7
							48	9									
10	16864	X	16345	-0-	-519	-0-	709	1	15599	2	Y	34	28	0	7	1	6
							37	9									
11	16320	X	15842	-0-	-478	-0-	659	1	15149	2	Y	31	23	0	4	1	10
							34	9									
12	16864	X	15984	-0-	-880	-0-	713	1	15238	2	Y	30	31	0	3	1	6
							33	9									
01	16337	X	15012	-0-	-1325	-0-	697	1	14286	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									
02	14784	X	14448	-0-	-336	-0-	729	1	13689	2	Y	27	21	0	6	1	5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	5604	-0-	-7896	-0-	269	1	5326	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
10	13888	X	10598	-0-	-3290	-0-	459	1	10139	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	12330	X	9887	-0-	-2443	-0-	414	1	9473	2	Y	-0-					-0-
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	419	1	8905	2	Y	28	19	0	3	1	6
							31	9									
01	10602	X	9774	-0-	-828	-0-	450	1	9256	2	Y	62	48	0	7	1	13
							68	9									
02	9576	X	9103	-0-	-473	-0-	454	1	8596	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21840	X	21798	-0-	-42	-0-	1039	1	20759	2	Y	-0-					-0-
10	22568	X	20873	-0-	-1695	-0-	907	1	19966	2	Y	-0-					-0-
11	20910	X	20138	-0-	-772	-0-	840	1	19298	2	Y	-0-					-0-
12	22537	X	20414	-0-	-2123	-0-	914	1	19500	2	Y	-0-					-0-
01	22537	X	20041	-0-	-2496	-0-	930	1	19110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	20356	X	17275	-0-	-3081	-0-	872	1	16402	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33810	X	30450	-0-	-3360	-0-	1445	1	28858	2	Y	134	117	0	15	1	22
							147	9									
10	34441	X	30643	-0-	-3798	-0-	1325	1	29209	2	Y	99	82	0	21	1	18
							109	9									
11	32760	X	29157	-0-	-3603	-0-	1209	1	27799	2	Y	135	91	0	18	1	44
							149	9									
12	33852	X	29603	-0-	-4249	-0-	1315	1	28093	2	Y	177	166	0	19	1	36
							195	9									
01	32178	X	29284	-0-	-2894	-0-	1350	1	27741	2	Y	175	155	0	21	1	35
							193	9									
02	28420	X	19506	-0-	-8914	-0-	977	1	18405	2	Y	113	102	0	26	1	20
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 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
09	18480	X	15270	-0-	-3210	-0-	671	1	13364	2	Y	1123	906	0	128	1	188
							1235	9									
10	19096	X	14737	-0-	-4359	-0-	585	1	12899	2	Y	1139	878	0	243	1	206
							1253	9									
11	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	655	1	15049	2	Y	1480	1004	0	199	1	483
							1628	9									
12	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	738	1	15769	2	Y	1314	1387	0	143	1	267
							1445	9									
01	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	741	1	15239	2	Y	1269	1128	0	151	1	257
							1396	9									
02	16184	X	13172	-0-	-3012	-0-	617	1	11642	2	Y	830	746	0	191	1	150
							913	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 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
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	558 X	84	-0-	-474	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	540 X	90	-0-	-450	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	558 X	23	-0-	-535	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
*02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

09	24780 X	22865	-0-	-1915	-0-	1071	1	21441	2	Y	321	273	0	37	1	54
						353	9									
10	25544 X	22532	-0-	-3012	-0-	963	1	21193	2	Y	342	261	0	73	1	62
						376	9									
11	24090 X	21304	-0-	-2786	-0-	875	1	20063	2	Y	333	241	0	45	1	109
						366	9									
12	24893 X	21590	-0-	-3303	-0-	947	1	20254	2	Y	354	352	0	39	1	72
						389	9									
01	24025 X	9649	-0-	-14376	-0-	429	1	8839	2	Y	346	307	0	41	1	70
						381	9									
02	21336 X	77	-0-	-21259	-0-	11	2	66	9	Y	60	105	0	14	1	11

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

09	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	969	1	19363	2	Y	201	171	0	23	1	34
						221	9									
10	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	865	1	19052	2	Y	222	168	0	48	1	40
						244	9									
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	786	1	18067	2	Y	255	178	0	34	1	83
						281	9									
12	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	847	1	18061	2	Y	285	279	0	31	1	58
						314	9									
01	21545 X	8277	-0-	-13268	-0-	375	1	7722	2	Y	164	169	0	20	1	33
						180	9									
02	19180 X	-0-	-0-	-19180	-0-					Y	-0-	33	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

09	25020 X	22788	-0-	-2232	-0-	1067	1	21366	2	Y	323	274	0	37	1	54
						355	9									
10	25637 X	22332	-0-	-3305	-0-	955	1	21000	2	Y	343	262	0	73	1	62
						377	9									
11	24030 X	20967	-0-	-3063	-0-	859	1	19731	2	Y	343	247	0	46	1	112
						377	9									
12	24831 X	21158	-0-	-3673	-0-	927	1	19825	2	Y	369	366	0	40	1	75
						406	9									
01	24180 X	20486	-0-	-3694	-0-	934	1	19154	2	Y	362	321	0	43	1	73
						398	9									
02	21280 X	4224	-0-	-17056	-0-	208	1	3932	2	Y	76	118	0	17	1	14
						84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 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
09	28410	X	26185	-0-	-2225	-0-	1243	1	24828	2	Y	104	88	0	12	1	17
							114	9									
10	29357	X	26561	-0-	-2796	-0-	1150	1	25286	2	Y	114	86	0	24	1	21
							125	9									
11	28110	X	25248	-0-	-2862	-0-	1049	1	24078	2	Y	110	80	0	15	1	36
							121	9									
12	29047	X	25465	-0-	-3582	-0-	1135	1	24196	2	Y	122	120	0	13	1	25
							134	9									
01	27683	X	25046	-0-	-2637	-0-	1155	1	23760	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									
02	24444	X	17426	-0-	-7018	-0-	873	1	16454	2	Y	90	77	0	21	1	16
							99	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

09	12120	X	9763	-0-	-2357	-0-	464	1	9220	2	Y	72	64	0	8	1	12
							79	9									
10	11935	X	9221	-0-	-2714	-0-	396	1	8734	2	Y	83	62	0	18	1	15
							91	9									
11	10710	X	9696	-0-	-1014	-0-	402	1	9204	2	Y	82	59	0	11	1	27
							90	9									
12	10540	X	9828	-0-	-712	-0-	434	1	9291	2	Y	94	92	0	10	1	19
							103	9									
01	10540	X	9189	-0-	-1351	-0-	423	1	8677	2	Y	81	74	0	10	1	16
							89	9									
02	9100	X	8757	-0-	-343	-0-	441	1	8315	2	Y	1	17	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

09	13170	X	9981	-0-	-3189	-0-	473	1	9442	2	Y	60	49	0	7	1	10
							66	9									
10	12927	X	10141	-0-	-2786	-0-	438	1	9619	2	Y	76	56	0	16	1	14
							84	9									
11	10920	X	8945	-0-	-1975	-0-	370	1	8490	2	Y	77	56	0	10	1	25
							85	9									
12	11284	X	9579	-0-	-1705	-0-	425	1	9060	2	Y	85	84	0	9	1	17
							94	9									
01	10323	X	7957	-0-	-2366	-0-	365	1	7506	2	Y	78	70	0	9	1	16
							86	9									
02	9324	X	7665	-0-	-1659	-0-	383	1	7199	2	Y	75	60	0	17	1	14
							83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 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
09	14700	X	12820	-0-	-1880	-0-	606 106	1 9	12108	2	Y	96	79	0	11	1	16
10	15190	X	12916	-0-	-2274	-0-	557 91	1 9	12268	2	Y	83	66	0	18	1	15
11	14070	X	12368	-0-	-1702	-0-	516 95	1 9	11757	2	Y	86	61	0	12	1	28
12	14539	X	12442	-0-	-2097	-0-	549 180	1 9	11713	2	Y	164	141	0	18	1	33
01	13702	X	12159	-0-	-1543	-0-	560 102	1 9	11497	2	Y	93	96	0	11	1	19
02	11956	X	10810	-0-	-1146	-0-	541 78	1 9	10191	2	Y	71	60	0	17	1	13

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
09	18990	X	17451	-0-	-1539	-0-	818 251	1 9	16382	2	Y	228	192	0	26	1	38
10	19623	X	17158	-0-	-2465	-0-	733 266	1 9	16159	2	Y	242	184	0	52	1	44
11	17280	X	14878	-0-	-2402	-0-	613 212	1 9	14053	2	Y	193	148	0	26	1	63
12	18042	X	14705	-0-	-3337	-0-	647 237	1 9	13821	2	Y	215	211	0	23	1	44
01	18042	X	16328	-0-	-1714	-0-	743 250	1 9	15335	2	Y	227	198	0	27	1	46
02	16296	X	13977	-0-	-2319	-0-	694 209	1 9	13074	2	Y	190	158	0	44	1	34

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 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
09	4950	X	4199	-0-	-751	-0-	192 139	1 9	3868	2	Y	126	107	0	14	1	21
10	5115	X	2667	-0-	-2448	-0-	110 80	1 9	2477	2	Y	73	65	0	16	1	13
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	182 169	1 9	4141	2	Y	154	96	0	21	1	50
12	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	176 163	1 9	3793	2	Y	148	152	0	16	1	30
01	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	182 154	1 9	3725	2	Y	140	125	0	17	1	28
02	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	185 142	1 9	3502	2	Y	129	104	0	30	1	23

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	294 185	1 9	5889	2	Y	168	143	0	19	1	28
10	7099	X	5017	-0-	-2082	-0-	209 168	1 9	4640	2	Y	153	120	0	33	1	28
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	288 222	1 9	6597	2	Y	202	137	0	27	1	66
12	6727	X	6557	-0-	-170	-0-	284 206	1 9	6067	2	Y	187	195	0	20	1	38
01	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	278 190	1 9	5707	2	Y	173	155	0	21	1	35
02	6636	X	5431	-0-	-1205	-0-	267 166	1 9	4998	2	Y	151	124	0	35	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	89	1	1771	2	Y	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	85	1	1843	2	Y	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	77	1	1740	2	Y	9	5	0	1	1	3
							10	9									
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

09	8760	X	5735	-0-	-3025	-0-	269	1	5374	2	Y	84	84	0	10	1	14
							92	9									
10	9052	X	6758	-0-	-2294	-0-	287	1	6342	2	Y	117	85	0	25	1	21
							129	9									
11	8100	X	6654	-0-	-1446	-0-	264	1	6049	2	Y	310	188	0	42	1	101
							341	9									
12	7843	X	5908	-0-	-1935	-0-	256	1	5518	2	Y	122	185	0	13	1	25
							134	9									
01	7285	X	5755	-0-	-1530	-0-	260	1	5368	2	Y	115	103	0	14	1	23
							127	9									
02	6216	X	5032	-0-	-1184	-0-	246	1	4621	2	Y	150	112	0	34	1	27
							165	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

09	15630	X	13863	-0-	-1767	-0-	652	1	13013	2	Y	180	153	0	21	1	30
							198	9									
10	16120	X	13907	-0-	-2213	-0-	596	1	13112	2	Y	181	139	0	39	1	33
							199	9									
11	14340	X	10723	-0-	-3617	-0-	441	1	10094	2	Y	171	125	0	23	1	56
							188	9									
12	14818	X	12891	-0-	-1927	-0-	565	1	12142	2	Y	167	171	0	18	1	34
							184	9									
01	14477	X	13861	-0-	-616	-0-	635	1	13032	2	Y	176	153	0	21	1	36
							194	9									
02	12936	X	11949	-0-	-987	-0-	593	1	11189	2	Y	152	125	0	35	1	28
							167	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

09	3690	X	2247	-0-	-1443	-0-	100	1	1998	2	Y	135	116	0	15	1	23
							149	9									
10	3813	X	382	-0-	-3431	-0-	15	1	342	2	Y	23	37	0	5	1	4
							25	9									
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	91	1	2111	2	Y	240	134	0	32	1	78
							264	9									
12	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	79	1	1618	2	Y	228	235	0	25	1	46
							251	9									
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	321	264	0	38	1	65
							353	9									
*02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	115	1	2179	2	Y	187	175	0	43	1	34
							206	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	2910	-0-	-660	-0-	132	1	2595	2	Y	166	136	0	19	1	28
							183	9									
10	3689	X	2191	-0-	-1498	-0-	89	1	1937	2	Y	150	119	0	32	1	27
							165	9									
11	3570	X	3053	-0-	-517	-0-	122	1	2744	2	Y	170	119	0	23	1	55
							187	9									
12	3689	X	2505	-0-	-1184	-0-	105	1	2217	2	Y	166	169	0	18	1	34
							183	9									
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	2765	2	Y	226	187	0	27	1	46
							249	9									
02	2828	X	2053	-0-	-775	-0-	98	1	1856	2	Y	90	99	0	21	1	16
							99	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	169	1	3365	2	Y	71	57	0	8	1	12
							78	9									
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	134	1	2991	2	Y	44	39	0	9	1	8
							48	9									
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	149	1	3439	2	Y	65	43	0	9	1	21
							72	9									
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	163	1	3438	2	Y	64	65	0	7	1	13
							70	9									
01	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	170	1	3463	2	Y	74	63	0	9	1	15
							81	9									
02	3416	X	3242	-0-	-174	-0-	161	1	3018	2	Y	57	49	0	13	1	10
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	130	1	2566	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2461	-0-	-112	-0-	109	1	2352	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	96	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	102	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1912	-0-	-608	-0-	97	1	1815	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

09	25950	X	25023	-0-	-927	-0-	1177	1	23498	2	Y	316	268	0	36	1	53
							348	9									
10	26443	X	25275	-0-	-1168	-0-	1082	1	23809	2	Y	349	265	0	74	1	63
							384	9									
11	26040	X	22923	-0-	-3117	-0-	944	1	21661	2	Y	289	219	0	39	1	94
							318	9									
12	26908	X	25944	-0-	-964	-0-	1144	1	24426	2	Y	340	328	0	37	1	69
							374	9									
01	26226	X	24070	-0-	-2156	-0-	1097	1	22597	2	Y	342	301	0	41	1	69
							376	9									
02	23352	X	21504	-0-	-1848	-0-	1067	1	20083	2	Y	322	259	0	74	1	58
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36060	X	33826	-0-	-2234	-0-	1601	1	31993	2	Y	211	192	0	24	1	35
							232	9									
10	37572	X	37230	-0-	-342	-0-	1608	1	35370	2	Y	229	174	0	49	1	41
							252	9									
11	36360	X	33494	-0-	-2866	-0-	1391	1	31882	2	Y	201	150	0	27	1	65
							221	9									
12	37572	X	33159	-0-	-4413	-0-	1474	1	31452	2	Y	212	211	0	23	1	43
							233	9									
01	40703	X	14918	-0-	-25785	-0-	684	1	14022	2	Y	193	174	0	23	1	39
							212	9									
02	33628	X	28806	-0-	-4822	-0-	1433	1	26992	2	Y	346	243	0	79	1	63
							381	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	1772	1	35383	2	Y	173	149	0	20	1	29
							190	9									
10	38440	X	36939	-0-	-1501	-0-	1596	1	35163	2	Y	164	128	0	35	1	30
							180	9									
11	37200	X	33237	-0-	-3963	-0-	1382	1	31661	2	Y	176	125	0	24	1	57
							194	9									
12	38440	X	29303	-0-	-9137	-0-	1304	1	27822	2	Y	161	168	0	17	1	33
							177	9									
01	39618	X	16175	-0-	-23443	-0-	743	1	15340	2	Y	84	90	0	10	1	17
							92	9									
02	34860	X	33945	-0-	-915	-0-	1699	1	32045	2	Y	183	125	0	42	1	33
							201	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	1086	1	21722	2	Y	285	235	0	33	1	48
							314	9									
10	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	938	1	20670	2	Y	231	187	0	50	1	42
							254	9									
11	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	810	1	18605	2	Y	217	159	0	29	1	71
							239	9									
12	22599	X	19296	-0-	-3303	-0-	854	1	18203	2	Y	217	220	0	24	1	44
							239	9									
01	23901	X	18298	-0-	-5603	-0-	839	1	17203	2	Y	233	202	0	28	1	47
							256	9									
02	21588	X	15686	-0-	-5902	-0-	781	1	14675	2	Y	209	170	0	48	1	38
							230	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	756	1	15091	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
10	23994	X	14794	-0-	-9200	-0-	638	1	14078	2	Y	71	45	0	15	1	13
							78	9									
11	23610	X	12869	-0-	-10741	-0-	536	1	12314	2	Y	17	22	0	2	1	6
							19	9									
12	24397	X	13226	-0-	-11171	-0-	593	1	12611	2	Y	20	20	0	2	1	4
							22	9									
01	17484	X	12410	-0-	-5074	-0-	574	1	11816	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
02	14812	X	12223	-0-	-2589	-0-	616	1	11595	2	Y	11	11	0	2	1	2
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	1193	1	23810	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
10	25451	X	23493	-0-	-1958	-0-	1020	1	22447	2	Y	24	17	0	5	1	4
							26	9									
11	22920	X	21891	-0-	-1029	-0-	914	1	20948	2	Y	26	18	0	4	1	8
							29	9									
12	25854	X	21902	-0-	-3952	-0-	977	1	20897	2	Y	25	25	0	3	1	5
							28	9									
01	25854	X	22320	-0-	-3534	-0-	1036	1	21255	2	Y	26	23	0	3	1	5
							29	9									
02	23352	X	19966	-0-	-3386	-0-	1004	1	18932	2	Y	27	21	0	6	1	5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

09	42360	X	38812	-0-	-3548	-0-	1843	1	36845	2	Y	113	100	0	13	1	19
							124	9									
10	43772	X	38921	-0-	-4851	-0-	1682	1	37062	2	Y	161	116	0	35	1	29
							177	9									
11	41820	X	37920	-0-	-3900	-0-	1579	1	36188	2	Y	139	104	0	19	1	45
							153	9									
12	43214	X	37934	-0-	-5280	-0-	1688	1	35981	2	Y	241	211	0	26	1	49
							265	9									
01	40517	X	37109	-0-	-3408	-0-	1712	1	35218	2	Y	163	160	0	19	1	33
							179	9									
02	36232	X	33628	-0-	-2604	-0-	1687	1	31745	2	Y	178	138	0	41	1	32
							196	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

09	16740	X	14463	-0-	-2277	-0-	674	1	13535	2	Y	231	194	0	26	1	39
							254	9									
10	17298	X	14483	-0-	-2815	-0-	618	1	13631	2	Y	213	168	0	45	1	39
							234	9									
11	15360	X	13274	-0-	-2086	-0-	546	1	12506	2	Y	202	148	0	27	1	66
							222	9									
12	15872	X	13884	-0-	-1988	-0-	611	1	13023	2	Y	227	222	0	25	1	46
							250	9									
01	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	635	1	13051	2	Y	220	195	0	26	1	45
							242	9									
02	13496	X	9742	-0-	-3754	-0-	486	1	9143	2	Y	103	105	0	24	1	19
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

09	5760	X	4862	-0-	-898	-0-	229	1	4566	2	Y	61	53	0	7	1	10
							67	9									
10	5952	X	5079	-0-	-873	-0-	219	1	4769	2	Y	83	60	0	18	1	15
							91	9									
11	5400	X	4709	-0-	-691	-0-	191	1	4430	2	Y	80	58	0	11	1	26
							88	9									
12	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	210	1	4465	2	Y	121	109	0	13	1	25
							133	9									
01	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	217	1	4481	2	Y	74	75	0	9	1	15
							81	9									
02	4592	X	3115	-0-	-1477	-0-	153	1	2882	2	Y	73	58	0	17	1	13
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	15569	-0-	-2791	-0-	734	1	14617	2	Y	198	168	0	23	1	33
							218	9									
10	18972	X	15578	-0-	-3394	-0-	667	1	14688	2	Y	203	156	0	43	1	37
							223	9									
11	16890	X	12289	-0-	-4601	-0-	505	1	11612	2	Y	156	121	0	21	1	51
							172	9									
12	17453	X	15937	-0-	-1516	-0-	703	1	14985	2	Y	226	206	0	25	1	46
							249	9									
01	16089	X	14855	-0-	-1234	-0-	678	1	13948	2	Y	208	187	0	25	1	42
							229	9									
02	14532	X	9964	-0-	-4568	-0-	496	1	9329	2	Y	126	116	0	29	1	23
							139	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

09	21870	X	19954	-0-	-1916	-0-	949	1	18988	2	Y	15	16	0	2	1	2
							17	9									
10	22599	X	20127	-0-	-2472	-0-	872	1	19236	2	Y	17	12	0	4	1	3
							19	9									
11	20850	X	19103	-0-	-1747	-0-	799	1	18291	2	Y	12	10	0	1	1	4
							13	9									
12	21545	X	19455	-0-	-2090	-0-	869	1	18535	2	Y	46	36	0	5	1	9
							51	9									
01	21235	X	19454	-0-	-1781	-0-	900	1	18507	2	Y	43	38	0	5	1	9
							47	9									
02	18620	X	17395	-0-	-1225	-0-	874	1	16499	2	Y	20	20	0	5	1	4
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

09	5460	X	3559	-0-	-1901	-0-	169	1	3386	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	5642	X	4263	-0-	-1379	-0-	184	1	4076	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	168	1	3866	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	5394	X	3541	-0-	-1853	-0-	159	1	3381	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	160	1	3282	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
*02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	239	1	4476	2	Y	29	18	0	7	1	5
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

09	23730	X	19584	-0-	-4146	-0-	932	1	18618	2	Y	31	25	0	3	1	5
							34	9									
10	22940	X	19425	-0-	-3515	-0-	842	1	18536	2	Y	43	31	0	9	1	8
							47	9									
11	20490	X	18311	-0-	-2179	-0-	763	1	17473	2	Y	68	45	0	9	1	22
							75	9									
12	21173	X	18377	-0-	-2796	-0-	818	1	17484	2	Y	68	69	0	7	1	14
							75	9									
01	20708	X	17977	-0-	-2731	-0-	829	1	17060	2	Y	80	68	0	10	1	16
							88	9									
02	18284	X	15707	-0-	-2577	-0-	788	1	14823	2	Y	87	67	0	20	1	16
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 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
09	27210	X	22668	-0-	-4542	-0-	1077	1	21519	2	Y	65	55	0	7	1	11
							72	9									
10	27249	X	22097	-0-	-5152	-0-	956	1	21066	2	Y	68	52	0	15	1	12
							75	9									
11	24210	X	20607	-0-	-3603	-0-	858	1	19669	2	Y	73	51	0	10	1	24
							80	9									
12	25017	X	20694	-0-	-4323	-0-	922	1	19685	2	Y	79	78	0	9	1	16
							87	9									
01	24273	X	20226	-0-	-4047	-0-	935	1	19206	2	Y	77	68	0	9	1	16
							85	9									
02	21168	X	17886	-0-	-3282	-0-	898	1	16916	2	Y	65	54	0	15	1	12
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 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
09	25620	X	24197	-0-	-1423	-0-	1150	1	22953	2	Y	85	73	0	10	1	14
							94	9									
10	26009	X	24271	-0-	-1738	-0-	1050	1	23123	2	Y	89	68	0	19	1	16
							98	9									
11	24720	X	22962	-0-	-1758	-0-	955	1	21906	2	Y	92	66	0	12	1	30
							101	9									
12	25544	X	23423	-0-	-2121	-0-	1045	1	22270	2	Y	98	97	0	11	1	20
							108	9									
01	25172	X	20801	-0-	-4371	-0-	961	1	19742	2	Y	89	80	0	11	1	18
							98	9									
02	22596	X	20127	-0-	-2469	-0-	1012	1	19024	2	Y	83	67	0	19	1	15
							91	9									

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
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	9					9
10	9889	X	182	-0-	-9707	-0-	84	2	98	9	Y	89	59	0	21	1	18
11	8850	X	1715	-0-	-7135	-0-	56	1	1283	2	Y	342	202	0	46	1	112
							376	9									
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	393	1	8072	2	Y	1736	1178	0	206	1	352
							1910	9									
*02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	451	1	8457	2	Y	1637	1316	0	376	1	297
							1801	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 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
09	61380	X	52384	-0-	-8996	-0-	2478	1	49553	2	Y	321	273	0	37	1	54
							353	9									
10	62806	X	52698	-0-	-10108	-0-	2276	1	50064	2	Y	325	250	0	70	1	59
							358	9									
11	56790	X	50041	-0-	-6749	-0-	2076	1	47595	2	Y	336	240	0	45	1	110
							370	9									
12	58683	X	50362	-0-	-8321	-0-	2235	1	47732	2	Y	359	357	0	39	1	73
							395	9									
01	55118	X	47065	-0-	-8053	-0-	2166	1	44516	2	Y	348	309	0	41	1	71
							383	9									
02	48888	X	42561	-0-	-6327	-0-	2129	1	40106	2	Y	296	245	0	68	1	54
							326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	8838	-0-	-7242	-0-	377	1	7538	2	Y	839	713	0	96	1	141
							923	9									
10	16616	X	4812	-0-	-11804	-0-	189	1	4170	2	Y	412	390	0	88	1	75
							453	9									
11	11730	X	6565	-0-	-5165	-0-	231	1	5309	2	Y	932	577	0	126	1	304
							1025	9									
12	11222	X	5712	-0-	-5510	-0-	218	1	4707	2	Y	715	796	0	78	1	145
							787	9									
01	9145	X	5228	-0-	-3917	-0-	204	1	4209	2	Y	741	648	0	88	1	150
							815	9									
02	8260	X	6157	-0-	-2103	-0-	267	1	5036	2	Y	776	607	0	178	1	141
							854	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

09	41100	X	37415	-0-	-3685	-0-	1762	1	35244	2	Y	372	321	0	43	1	62
							409	9									
10	42470	X	37509	-0-	-4961	-0-	1609	1	35388	2	Y	465	344	0	99	1	84
							512	9									
11	40050	X	35058	-0-	-4992	-0-	1445	1	33156	2	Y	415	308	0	56	1	135
							457	9									
12	41385	X	35596	-0-	-5789	-0-	1570	1	33527	2	Y	454	448	0	49	1	92
							499	9									
01	39246	X	34844	-0-	-4402	-0-	1593	1	32758	2	Y	448	396	0	53	1	91
							493	9									
02	34916	X	31934	-0-	-2982	-0-	1588	1	29917	2	Y	390	320	0	90	1	71
							429	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	Y	309	285	0	35	1	52
							340	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	70	1	1624	2	Y	308	238	0	66	1	56
							339	9									
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	68	1	1553	2	Y	270	201	0	37	1	88
							297	9									
12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	66	1	1398	2	Y	296	292	0	32	1	60
							326	9									
01	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	72	1	1482	2	Y	283	252	0	34	1	57
							311	9									
02	1932	X	1595	-0-	-337	-0-	68	1	1253	2	Y	249	204	0	57	1	45
							274	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

09	4320	X	14	-0-	-4306	-0-	14	2			Y	-0-	11	0			-0-
10	4464	X	13	-0-	-4451	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	110	1	2551	2	Y	473	255	0	64	1	154
							520	9									
12	3565	X	1887	-0-	-1678	-0-	71	1	1519	2	Y	270	340	0	29	1	55
							297	9									
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	Y	212	199	0	25	1	43
							233	9									
*02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	61	1	1166	2	Y	149	131	0	34	1	27
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52230	X	46955	-0-	-5275	-0-	2212	1	44225	2	Y	471	400	0	54	1	79
							518	9									
10	53630	X	47235	-0-	-6395	-0-	2027	1	44666	2	Y	493	378	0	105	1	89
							542	9									
11	49260	X	43529	-0-	-5731	-0-	1797	1	41202	2	Y	482	349	0	65	1	157
							530	9									
12	50902	X	43152	-0-	-7750	-0-	1907	1	40716	2	Y	481	488	0	52	1	98
							529	9									
01	49228	X	42628	-0-	-6600	-0-	1953	1	40155	2	Y	473	419	0	56	1	96
							520	9									
02	43820	X	38549	-0-	-5271	-0-	1922	1	36180	2	Y	406	335	0	93	1	74
							447	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

09	41340	X	40258	-0-	-1082	-0-	1896	1	37864	2	Y	453	384	0	52	1	76
							498	9									
10	42718	X	40392	-0-	-2326	-0-	1734	1	38138	2	Y	473	362	0	101	1	86
							520	9									
11	41340	X	38208	-0-	-3132	-0-	1577	1	36116	2	Y	468	338	0	63	1	153
							515	9									
12	42718	X	38413	-0-	-4305	-0-	1692	1	36163	2	Y	507	502	0	55	1	103
							558	9									
01	42036	X	37537	-0-	-4499	-0-	1717	1	35266	2	Y	504	445	0	60	1	102
							554	9									
02	37576	X	34483	-0-	-3093	-0-	1714	1	32296	2	Y	430	355	0	99	1	78
							473	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

09	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	1001	1	19997	2	Y	245	203	0	28	1	41
							270	9									
10	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	886	1	19547	2	Y	216	172	0	46	1	39
							238	9									
11	11370	X	7172	-0-	-4198	-0-	295	1	6776	2	Y	92	89	0	12	1	30
							101	9									
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
01	21979	X	18115	-0-	-3864	-0-	829	1	17064	2	Y	202	137	0	24	1	41
							222	9									
02	19852	X	16925	-0-	-2927	-0-	841	1	15873	2	Y	192	154	0	44	1	35
							211	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	526	1	10560	2	Y	291	209	0	33	1	49
							320	9									
10	42649	X	42649	-0-	-0-	-0-	1823	1	40135	2	Y	628	429	0	134	1	114
							691	9									
11	37619	X	37619	-0-	-0-	-0-	1546	1	35462	2	Y	555	413	0	75	1	181
							611	9									
12	36854	X	36854	-0-	-0-	-0-	1624	1	34678	2	Y	502	526	0	55	1	102
							552	9									
01	42656	X	36192	-0-	-6464	-0-	1651	1	33928	2	Y	557	480	0	66	1	113
							613	9									
02	38528	X	28720	-0-	-9808	-0-	1416	1	26720	2	Y	531	426	0	122	1	96
							584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	1357	-0-	-5633	-0-	124	1	1044	2	Y	172	222	0			68
							189	9									
10	6975	X	3423	-0-	-3552	-0-	352	1	2328	2	Y	675	550	0			193
							743	9									
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	671	1	4556	2	Y	1014	808	0			399
							1115	9									
12	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	854	1	6051	2	Y	991	1153	0			237
							1090	9									
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	750	1	5133	2	Y	865	901	0			201
							952	9									
*02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	697	1	4496	2	Y	784	778	0			207
							862	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	1	0			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

09	2610	X	2538	-0-	-72	-0-	236	1	1996	2	Y	278	308	0			110
							306	9									
10	2697	X	2320	-0-	-377	-0-	246	1	1631	2	Y	403	398	0			115
							443	9									
11	2610	X	1721	-0-	-889	-0-	186	1	1261	2	Y	249	266	0			98
							274	9									
12	2697	X	1795	-0-	-902	-0-	175	1	1242	2	Y	344	360	0			82
							378	9									
01	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-	150	1	1033	2	Y	181	221	0			42
							199	9									
02	2380	X	1356	-0-	-1024	-0-	144	1	920	2	Y	265	237	0			70
							292	9									

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

09	2700	X	2018	-0-	-682	-0-	89	1	1774	2	Y	141	119	0	16	1	24
							155	9									
10	2790	X	2122	-0-	-668	-0-	89	1	1937	2	Y	87	76	0	19	1	16
							96	9									
11	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	92	1	2116	2	Y	172	109	0	23	1	56
							189	9									
12	2418	X	1536	-0-	-882	-0-	62	1	1339	2	Y	123	141	0	13	1	25
							135	9									
01	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	76	1	1548	2	Y	170	141	0	20	1	34
							187	9									
02	1904	N	1744	-0-	-160	-0-	76	1	1474	2	Y	176	138	0	40	1	32
							194	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 01/20/2013 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
09	13860	X	12634	-0-	-1226	-0-	570	1	11400	2	Y	604	509	0	69	1	101
							664	9									
10	14322	X	12529	-0-	-1793	-0-	513	1	11284	2	Y	665	504	0	142	1	120
							732	9									
11	13860	X	11948	-0-	-1912	-0-	467	1	10678	2	Y	730	514	0	98	1	238
							803	9									
12	14322	X	10350	-0-	-3972	-0-	442	1	9413	2	Y	450	548	0	49	1	91
							495	9									
01	13144	X	12947	-0-	-197	-0-	569	1	11665	2	Y	648	531	0	77	1	131
							713	9									
02	11788	X	10656	-0-	-1132	-0-	506	1	9532	2	Y	562	462	0	129	1	102
							618	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

09	23460	X	19796	-0-	-3664	-0-	926	1	18521	2	Y	317	272	0	36	1	53
							349	9									
10	23622	X	19464	-0-	-4158	-0-	828	1	18254	2	Y	347	263	0	74	1	63
							382	9									
11	22470	X	18584	-0-	-3886	-0-	763	1	17465	2	Y	324	237	0	44	1	106
							356	9									
12	23219	X	18709	-0-	-4510	-0-	820	1	17519	2	Y	336	337	0	37	1	68
							370	9									
01	20615	X	18257	-0-	-2358	-0-	829	1	17064	2	Y	331	293	0	39	1	67
							364	9									
02	18480	X	16018	-0-	-2462	-0-	796	1	14948	2	Y	249	214	0	57	1	45
							274	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

09	50280	X	44633	-0-	-5647	-0-	2111	1	42202	2	Y	291	249	0	33	1	49
							320	9									
10	51956	X	44502	-0-	-7454	-0-	1917	1	42251	2	Y	304	233	0	65	1	55
							334	9									
11	47190	X	41631	-0-	-5559	-0-	1727	1	39567	2	Y	306	220	0	41	1	100
							337	9									
12	48763	X	41549	-0-	-7214	-0-	1844	1	39364	2	Y	310	313	0	34	1	63
							341	9									
01	46624	X	40306	-0-	-6318	-0-	1856	1	38125	2	Y	295	263	0	35	1	60
							325	9									
02	41664	X	35845	-0-	-5819	-0-	1795	1	33775	2	Y	250	207	0	58	1	45
							275	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

09	42480	X	37491	-0-	-4989	-0-	1768	1	35367	2	Y	324	276	0	37	1	54
							356	9									
10	43276	X	37102	-0-	-6174	-0-	1595	1	35144	2	Y	330	254	0	70	1	60
							363	9									
11	39900	X	34869	-0-	-5031	-0-	1442	1	33072	2	Y	323	234	0	44	1	105
							355	9									
12	41230	X	35176	-0-	-6054	-0-	1560	1	33263	2	Y	321	326	0	35	1	65
							353	9									
01	39184	X	34410	-0-	-4774	-0-	1580	1	32468	2	Y	329	288	0	39	1	67
							362	9									
02	35000	X	31454	-0-	-3546	-0-	1570	1	29577	2	Y	279	231	0	64	1	51
							307	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 01/24/2013 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
09	52950	X	50141	-0-	-2809	-0-	2378	1	47504	2	Y	235	201	0	27	1	39
							259	9									
10	54684	X	50610	-0-	-4074	-0-	2187	1	48160	2	Y	239	184	0	51	1	43
							263	9									
11	52350	X	48204	-0-	-4146	-0-	2006	1	45961	2	Y	215	159	0	29	1	70
							237	9									
12	54095	X	48793	-0-	-5302	-0-	2172	1	46382	2	Y	217	219	0	24	1	44
							239	9									
01	52576	X	47878	-0-	-4698	-0-	2209	1	45426	2	Y	221	194	0	26	1	45
							243	9									
02	46788	X	43080	-0-	-3708	-0-	2163	1	40722	2	Y	177	149	0	41	1	32
							195	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47490	X	43469	-0-	-4021	-0-	2054	1	41067	2	Y	316	270	0	36	1	53
							348	9									
10	48794	X	43181	-0-	-5613	-0-	1855	1	40856	2	Y	427	312	0	91	1	77
							470	9									
11	45450	X	39671	-0-	-5779	-0-	1641	1	37650	2	Y	345	263	0	47	1	112
							380	9									
12	46965	X	39935	-0-	-7030	-0-	1771	1	37808	2	Y	324	335	0	35	1	66
							356	9									
01	44981	X	38972	-0-	-6009	-0-	1791	1	36832	2	Y	317	281	0	38	1	64
							349	9									
02	40572	X	35427	-0-	-5145	-0-	1770	1	33359	2	Y	271	224	0	62	1	49
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47490	X	42489	-0-	-5001	-0-	2004	1	40058	2	Y	388	329	0	44	1	65
							427	9									
10	48825	X	43368	-0-	-5457	-0-	1864	1	41050	2	Y	413	315	0	88	1	75
							454	9									
11	44580	X	40267	-0-	-4313	-0-	1665	1	38163	2	Y	399	290	0	54	1	130
							439	9									
12	46066	X	39993	-0-	-6073	-0-	1770	1	37744	2	Y	435	430	0	47	1	88
							479	9									
01	44113	X	39308	-0-	-4805	-0-	1805	1	37031	2	Y	429	379	0	51	1	87
							472	9									
02	39648	X	35661	-0-	-3987	-0-	1777	1	33481	2	Y	366	303	0	84	1	66
							403	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19650	X	14766	-0-	-4884	-0-	700	1	13980	2	Y	78	67	0	9	1	13
							86	9									
10	19127	X	11174	-0-	-7953	-0-	482	1	10620	2	Y	65	52	0	14	1	12
							72	9									
11	16920	X	14006	-0-	-2914	-0-	581	1	13325	2	Y	91	61	0	12	1	30
							100	9									
12	17484	X	13735	-0-	-3749	-0-	610	1	13020	2	Y	95	96	0	10	1	19
							105	9									
01	16120	X	12545	-0-	-3575	-0-	575	1	11870	2	Y	91	81	0	11	1	18
							100	9									
02	13776	X	10639	-0-	-3137	-0-	531	1	10022	2	Y	78	64	0	18	1	14
							86	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 02/27/2013 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
09	49950	X	44847	-0-	-5103	-0-	2124	1	42430	2	Y	266	230	0	30	1	45
							293	9									
10	51615	X	44753	-0-	-6862	-0-	1932	1	42559	2	Y	238	189	0	51	1	43
							262	9									
11	46530	X	42408	-0-	-4122	-0-	1762	1	40375	2	Y	246	176	0	33	1	80
							271	9									
12	48081	X	44012	-0-	-4069	-0-	1955	1	41726	2	Y	301	287	0	33	1	61
							331	9									
01	46345	X	42205	-0-	-4140	-0-	1947	1	39992	2	Y	242	225	0	29	1	49
							266	9									
02	41860	X	37595	-0-	-4265	-0-	1881	1	35432	2	Y	256	200	0	59	1	46
							282	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

09	36840	X	32883	-0-	-3957	-0-	1556	1	31106	2	Y	201	171	0	23	1	34
							221	9									
10	37727	X	32983	-0-	-4744	-0-	1419	1	31326	2	Y	216	165	0	46	1	39
							238	9									
11	34770	X	31962	-0-	-2808	-0-	1328	1	30404	2	Y	209	152	0	28	1	68
							230	9									
12	35929	X	31616	-0-	-4313	-0-	1401	1	29965	2	Y	227	224	0	25	1	46
							250	9									
01	34503	X	30924	-0-	-3579	-0-	1422	1	29258	2	Y	222	197	0	26	1	45
							244	9									
02	30688	X	27349	-0-	-3339	-0-	1366	1	25775	2	Y	189	157	0	43	1	34
							208	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

09	57960	X	50985	-0-	-6975	-0-	2419	1	48369	2	Y	179	153	0	21	1	30
							197	9									
10	58435	X	51351	-0-	-7084	-0-	2222	1	48929	2	Y	182	140	0	39	1	33
							200	9									
11	53580	X	50902	-0-	-2678	-0-	2122	1	48603	2	Y	161	120	0	22	1	52
							177	9									
12	55366	X	48651	-0-	-6715	-0-	2168	1	46299	2	Y	167	167	0	18	1	34
							184	9									
01	53103	X	47241	-0-	-5862	-0-	2183	1	44897	2	Y	146	133	0	17	1	30
							161	9									
02	47600	X	42939	-0-	-4661	-0-	2157	1	40649	2	Y	121	101	0	28	1	22
							133	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

09	52320	X	42724	-0-	-9596	-0-	2026	1	40478	2	Y	200	178	0	23	1	34
							220	9									
10	53568	X	41964	-0-	-11604	-0-	1812	1	39941	2	Y	192	150	0	41	1	35
							211	9									
11	48180	X	40512	-0-	-7668	-0-	1687	1	38672	2	Y	139	110	0	19	1	45
							153	9									
12	49786	X	42556	-0-	-7230	-0-	1895	1	40431	2	Y	209	189	0	23	1	42
							230	9									
01	47089	X	39506	-0-	-7583	-0-	1825	1	37480	2	Y	183	166	0	22	1	37
							201	9									
02	39872	X	34108	-0-	-5764	-0-	1712	1	32232	2	Y	149	125	0	34	1	27
							164	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 03/06/2013 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
09	67470	X	53169	-0-	-14301	-0-	2526	1	50475	2	Y	153	136	0	17	1	26
							168	9									
10	68510	X	51586	-0-	-16924	-0-	2232	1	49153	2	Y	183	137	0	39	1	33
							201	9									
11	59520	X	48554	-0-	-10966	-0-	2023	1	46358	2	Y	157	118	0	21	1	51
							173	9									
12	61504	X	53416	-0-	-8088	-0-	2380	1	50816	2	Y	200	189	0	22	1	40
							220	9									
01	57226	X	49520	-0-	-7706	-0-	2289	1	47064	2	Y	152	143	0	18	1	31
							167	9									
02	49616	X	42150	-0-	-7466	-0-	2121	1	39904	2	Y	114	98	0	26	1	21
							125	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51480	X	-0-	-0-	-51480	-0-					Y	-0-					-0-
10	53196	X	-0-	-0-	-53196	-0-					Y	-0-					-0-
11	46223	X	46223	-0-	-0-	-0-	1927	1	44165	2	Y	119	64	0	16	1	39
							131	9									
12	56607	X	56607	-0-	-0-	-0-	2528	1	53960	2	Y	108	113	0	12	1	22
							119	9									
01	52928	X	52928	-0-	-0-	-0-	2453	1	50400	2	Y	68	68	0	8	1	14
							75	9									
*02	46139	X	46139	-0-	-0-	-0-	2324	1	43768	2	Y	43	39	0	10	1	8
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51120	X	-0-	-0-	-51120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	52824	X	17987	-0-	-34837	-0-	781	1	17205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	48540	X	29827	-0-	-18713	-0-	1244	1	28555	2	Y	25	13	0	4	1	8
							28	9									
12	50158	X	28054	-0-	-22104	-0-	1253	1	26753	2	Y	44	38	0	5	1	9
							48	9									
01	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	1202	1	24719	2	Y	35	33	0	4	1	7
							39	9									
02	27832	X	22179	-0-	-5653	-0-	1119	1	21037	2	Y	21	19	0	5	1	4
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59640	X	1707	-0-	-57933	-0-	82	1	1624	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	61628	X	40239	-0-	-21389	-0-	1747	1	38472	2	Y	18	11	0	4	1	3
							20	9									
11	81567	X	81567	-0-	-0-	-0-	3406	1	78070	2	Y	83	48	0	11	1	27
							91	9									
12	59682	X	59682	-0-	-0-	-0-	2667	1	56936	2	Y	72	76	0	8	1	15
							79	9									
01	40238	X	39335	-0-	-903	-0-	1823	1	37455	2	Y	52	50	0	6	1	11
							57	9									
02	36708	X	28248	-0-	-8460	-0-	1422	1	26807	2	Y	17	21	0	4	1	3
							19	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 03/25/2013 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
09	51240	X	31815	-0-	-19425	-0-	1500	1	29975	2	Y	309	222	0	35	1	52
							340	9									
10	52948	X	46658	-0-	-6290	-0-	2009	1	44235	2	Y	376	280	0	80	1	68
							414	9									
11	44820	X	38480	-0-	-6340	-0-	1594	1	36533	2	Y	321	241	0	43	1	105
							353	9									
12	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	1608	1	34361	2	Y	294	307	0	32	1	60
							323	9									
01	46655	X	36623	-0-	-10032	-0-	1688	1	34679	2	Y	233	218	0	28	1	47
							256	9									
02	42140	X	30371	-0-	-11769	-0-	1521	1	28615	2	Y	214	173	0	49	1	39
							235	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

09	43920	X	37761	-0-	-6159	-0-	1781	1	35606	2	Y	340	289	0	39	1	57
							374	9									
10	45322	X	38857	-0-	-6465	-0-	1674	1	36780	2	Y	366	279	0	78	1	66
							403	9									
11	40320	X	36182	-0-	-4138	-0-	1496	1	34264	2	Y	384	273	0	52	1	125
							422	9									
12	41664	X	36200	-0-	-5464	-0-	1601	1	34199	2	Y	364	375	0	40	1	74
							400	9									
01	39835	X	35668	-0-	-4167	-0-	1638	1	33609	2	Y	383	333	0	46	1	78
							421	9									
02	35252	X	33161	-0-	-2091	-0-	1656	1	31133	2	Y	338	277	0	78	1	61
							372	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

09	34440	X	29489	-0-	-4951	-0-	1391	1	27815	2	Y	257	219	0	29	1	43
							283	9									
10	35464	X	30000	-0-	-5464	-0-	1290	1	28412	2	Y	271	207	0	58	1	49
							298	9									
11	30922	X	30922	-0-	-0-	-0-	1282	1	29364	2	Y	251	184	0	34	1	82
							276	9									
12	31837	X	28377	-0-	-3460	-0-	1259	1	26835	2	Y	257	259	0	28	1	52
							283	9									
01	31031	X	23805	-0-	-7226	-0-	1094	1	22443	2	Y	244	218	0	29	1	49
							268	9									
02	28364	X	25849	-0-	-2515	-0-	1289	1	24282	2	Y	253	198	0	58	1	46
							278	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

09	52770	X	46909	-0-	-5861	-0-	2216	1	44299	2	Y	358	301	0	41	1	60
							394	9									
10	53785	X	46756	-0-	-7029	-0-	2013	1	44304	2	Y	399	302	0	85	1	72
							439	9									
11	53010	X	44225	-0-	-8785	-0-	1827	1	41929	2	Y	426	302	0	57	1	139
							469	9									
12	54777	X	41882	-0-	-12895	-0-	1858	1	39638	2	Y	351	381	0	38	1	71
							386	9									
01	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
02	43792	X	8871	-0-	-34921	-0-	441	1	8284	2	Y	133	79	0	30	1	24
							146	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 05/05/2013 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
09	66540	X	56698	-0-	-9842	-0-	2682	1	53545	2	Y	428	341	0	49	1	72
							471	9									
10	68355	X	55954	-0-	-12401	-0-	2411	1	53055	2	Y	444	341	0	95	1	80
							488	9									
11	61410	X	52408	-0-	-9002	-0-	2169	1	49764	2	Y	432	313	0	58	1	141
							475	9									
12	63457	X	49517	-0-	-13940	-0-	2193	1	46831	2	Y	448	449	0	49	1	91
							493	9									
01	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-	91	0			-0-
02	52920	X	8165	-0-	-44755	-0-	403	1	7598	2	Y	149	88	0	34	1	27
							164	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

09	53370	X	42874	-0-	-10496	-0-	2028	1	40540	2	Y	278	235	0	32	1	47
							306	9									
10	54560	X	43422	-0-	-11138	-0-	1872	1	41232	2	Y	289	222	0	62	1	52
							318	9									
11	46980	X	41317	-0-	-5663	-0-	1713	1	39289	2	Y	286	206	0	39	1	93
							315	9									
12	48546	X	41408	-0-	-7138	-0-	1839	1	39237	2	Y	302	301	0	33	1	61
							332	9									
01	45415	X	39247	-0-	-6168	-0-	1808	1	37122	2	Y	288	257	0	34	1	58
							317	9									
02	40012	X	35265	-0-	-4747	-0-	1765	1	33214	2	Y	260	211	0	60	1	47
							286	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

09	43170	X	37035	-0-	-6135	-0-	1747	1	34960	2	Y	298	255	0	34	1	50
							328	9									
10	44144	X	37025	-0-	-7119	-0-	1593	1	35079	2	Y	321	245	0	68	1	58
							353	9									
11	39600	X	35069	-0-	-4531	-0-	1452	1	33268	2	Y	317	229	0	43	1	103
							349	9									
12	40920	X	35574	-0-	-5346	-0-	1576	1	33633	2	Y	332	332	0	36	1	67
							365	9									
01	38812	X	35277	-0-	-3535	-0-	1621	1	33312	2	Y	313	280	0	37	1	63
							344	9									
02	34580	X	32169	-0-	-2411	-0-	1607	1	30264	2	Y	271	223	0	62	1	49
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

09	43380	X	34831	-0-	-8549	-0-	1646	1	32923	2	Y	238	205	0	27	1	40
							262	9									
10	44020	X	33792	-0-	-10228	-0-	1457	1	32053	2	Y	256	195	0	55	1	46
							282	9									
11	38400	X	31393	-0-	-7007	-0-	1301	1	29826	2	Y	242	176	0	33	1	79
							266	9									
12	39680	X	32861	-0-	-6819	-0-	1455	1	31112	2	Y	267	263	0	29	1	54
							294	9									
01	37045	X	28204	-0-	-8841	-0-	1298	1	26665	2	Y	219	203	0	26	1	44
							241	9									
02	32508	X	25141	-0-	-7367	-0-	1257	1	23694	2	Y	173	146	0	40	1	31
							190	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 02/16/2013 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
09	36570	X	32003	-0-	-4567	-0-	1514	1	30246	2	Y	221	188	0	25	1	37
							243	9									
10	37200	X	31355	-0-	-5845	-0-	1354	1	29778	2	Y	203	160	0	43	1	37
							223	9									
11	33540	X	29473	-0-	-4067	-0-	1222	1	27991	2	Y	236	164	0	32	1	77
							260	9									
12	34658	X	29211	-0-	-5447	-0-	1293	1	27625	2	Y	266	260	0	29	1	54
							293	9									
01	33480	X	27989	-0-	-5491	-0-	1285	1	26431	2	Y	248	222	0	30	1	50
							273	9									
02	29876	X	25212	-0-	-4664	-0-	1260	1	23745	2	Y	188	161	0	43	1	34
							207	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47820	X	43303	-0-	-4517	-0-	2047	1	40909	2	Y	315	267	0	36	1	53
							347	9									
10	49414	X	42255	-0-	-7159	-0-	1820	1	40047	2	Y	353	266	0	76	1	64
							388	9									
11	44640	X	39791	-0-	-4849	-0-	1646	1	37773	2	Y	338	246	0	46	1	110
							372	9									
12	46128	X	39950	-0-	-6178	-0-	1770	1	37792	2	Y	353	352	0	39	1	72
							388	9									
01	44733	X	39633	-0-	-5100	-0-	1821	1	37445	2	Y	334	298	0	40	1	68
							367	9									
02	40404	X	36697	-0-	-3707	-0-	1835	1	34557	2	Y	277	231	0	64	1	50
							305	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66000	X	54417	-0-	-11583	-0-	2590	1	51748	2	Y	72	61	0	8	1	12
							79	9									
10	67084	X	54207	-0-	-12877	-0-	2351	1	51783	2	Y	66	52	0	14	1	12
							73	9									
11	59880	X	51082	-0-	-8798	-0-	2132	1	48876	2	Y	67	48	0	9	1	22
							74	9									
12	61876	X	50574	-0-	-11302	-0-	2261	1	48238	2	Y	68	69	0	7	1	14
							75	9									
01	57133	X	49152	-0-	-7981	-0-	2278	1	46801	2	Y	66	59	0	8	1	13
							73	9									
02	50792	X	45174	-0-	-5618	-0-	2277	1	42844	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65700	X	53822	-0-	-11878	-0-	2560	1	51196	2	Y	60	51	0	7	1	10
							66	9									
10	66464	X	53562	-0-	-12902	-0-	2324	1	51165	2	Y	66	50	0	14	1	12
							73	9									
11	58890	X	50516	-0-	-8374	-0-	2110	1	48337	2	Y	63	46	0	9	1	20
							69	9									
12	60853	X	50606	-0-	-10247	-0-	2261	1	48270	2	Y	68	67	0	7	1	14
							75	9									
01	56575	X	49442	-0-	-7133	-0-	2290	1	47082	2	Y	64	57	0	8	1	13
							70	9									
02	50232	X	45017	-0-	-5215	-0-	2267	1	42697	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	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 03/15/2013 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
09	63660	X	52724	-0-	-10936	-0-	2509	1	50135	2	Y	73	63	0	8	1	12
							80	9									
10	64821	X	52572	-0-	-12249	-0-	2280	1	50208	2	Y	76	58	0	16	1	14
							84	9									
11	57570	X	49548	-0-	-8022	-0-	2068	1	47402	2	Y	71	52	0	10	1	23
							78	9									
12	59489	X	49199	-0-	-10290	-0-	2198	1	46913	2	Y	80	78	0	9	1	16
							88	9									
01	55459	X	47888	-0-	-7571	-0-	2218	1	45587	2	Y	75	67	0	9	1	15
							83	9									
02	49196	X	43567	-0-	-5629	-0-	2195	1	41308	2	Y	58	49	0	13	1	11
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34380	X	30788	-0-	-3592	-0-	1452	1	29003	2	Y	303	258	0	34	1	51
							333	9									
10	35526	X	30754	-0-	-4772	-0-	1322	1	29085	2	Y	315	242	0	67	1	57
							347	9									
11	32670	X	29259	-0-	-3411	-0-	1208	1	27714	2	Y	306	222	0	41	1	100
							337	9									
12	33759	X	29365	-0-	-4394	-0-	1299	1	27714	2	Y	320	320	0	35	1	65
							352	9									
01	32488	X	29126	-0-	-3362	-0-	1333	1	27435	2	Y	325	285	0	39	1	66
							358	9									
02	28728	X	124	-0-	-28604	-0-	1	1	97	2	Y	24	80	0	6	1	4
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38760	X	34139	-0-	-4621	-0-	1606	1	32036	2	Y	452	384	0	52	1	76
							497	9									
10	39990	X	34293	-0-	-5697	-0-	1467	1	32301	2	Y	477	365	0	102	1	86
							525	9									
11	36330	X	32049	-0-	-4281	-0-	1319	1	30223	2	Y	461	335	0	62	1	150
							507	9									
12	37541	X	31633	-0-	-5908	-0-	1392	1	29699	2	Y	493	489	0	54	1	100
							542	9									
01	35836	X	12485	-0-	-23351	-0-	570	1	11709	2	Y	187	227	0	22	1	38
							206	9									
02	31864	X	-0-	-0-	-31864	-0-					Y	-0-	38	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36090	X	32130	-0-	-3960	-0-	1510	1	30187	2	Y	394	336	0	45	1	66
							433	9									
10	37262	X	32070	-0-	-5192	-0-	1369	1	30145	2	Y	505	372	0	108	1	91
							556	9									
11	34140	X	30188	-0-	-3952	-0-	1243	1	28502	2	Y	403	309	0	54	1	131
							443	9									
12	35278	X	30418	-0-	-4860	-0-	1342	1	28601	2	Y	432	428	0	47	1	88
							475	9									
01	33387	X	30021	-0-	-3366	-0-	1371	1	28188	2	Y	420	373	0	50	1	85
							462	9									
02	29988	X	97	-0-	-29891	-0-	1	1	95	2	Y	1	86	0			-0-
							1	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 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	2703	-0-	-2097	-0-	120 191	1 9	2392	2	Y	174	176	0	20	1	29
10	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	192 444	1 9	4237	2	Y	404	274	0	86	1	73
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	205 451	1 9	4677	2	Y	410	294	0	55	1	134
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	217 451	1 9	4646	2	Y	410	416	0	45	1	83
01	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	219 453	1 9	4508	2	Y	412	363	0	49	1	83
02	4984	X	4476	-0-	-508	-0-	200 497	1 9	3779	2	Y	452	349	0	104	1	82

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

09	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	373 156	1 9	7479	2	Y	142	125	0	16	1	24
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	352 217	1 9	7698	2	Y	197	143	0	42	1	36
11	6900	X	6098	-0-	-802	-0-	247 205	1 9	5646	2	Y	186	136	0	25	1	61
12	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	278 210	1 9	5976	2	Y	191	192	0	21	1	39
01	8277	X	7775	-0-	-502	-0-	352 197	1 9	7226	2	Y	179	161	0	21	1	36
02	7476	X	5277	-0-	-2199	-0-	259 135	1 9	4883	2	Y	123	109	0	28	1	22

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

09	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	507 871	1 9	10132	2	Y	792	701	0	90	1	133
10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	368 816	1 9	8097	2	Y	742	583	0	158	1	134
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	333 688	1 9	7589	2	Y	625	471	0	84	1	204
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	357 660	1 9	7580	2	Y	600	617	0	65	1	122
01	11904	X	8332	-0-	-3572	-0-	358 631	1 9	7343	2	Y	574	512	0	68	1	116
02	10752	X	7428	-0-	-3324	-0-	346 565	1 9	6517	2	Y	514	419	0	118	1	93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39180	X	35617	-0-	-3563	-0-	1676	1	33481	2	Y	418	353	0	48	1	70
							460	9									
10	40362	X	34739	-0-	-5623	-0-	1487	1	32760	2	Y	447	341	0	95	1	81
							492	9									
11	36570	X	32075	-0-	-4495	-0-	1320	1	30257	2	Y	453	325	0	61	1	148
							498	9									
12	37789	X	31923	-0-	-5866	-0-	1406	1	29999	2	Y	471	472	0	51	1	96
							518	9									
01	36797	X	31192	-0-	-5605	-0-	1424	1	29278	2	Y	445	398	0	53	1	90
							490	9									
02	33236	X	27468	-0-	-5768	-0-	1365	1	25673	2	Y	391	320	0	90	1	71
							430	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42480	X	37295	-0-	-5185	-0-	1761	1	35205	2	Y	299	256	0	34	1	50
							329	9									
10	43741	X	37576	-0-	-6165	-0-	1618	1	35609	2	Y	317	242	0	68	1	57
							349	9									
11	39870	X	34206	-0-	-5664	-0-	1414	1	32450	2	Y	311	225	0	42	1	101
							342	9									
12	41199	X	34471	-0-	-6728	-0-	1527	1	32591	2	Y	321	322	0	35	1	65
							353	9									
01	39401	X	13669	-0-	-25732	-0-	628	1	12906	2	Y	123	148	0	15	1	25
							135	9									
02	34804	X	-0-	-0-	-34804	-0-					Y	-0-	25	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 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
09	53250	X	45046	-0-	-8204	-0-	2124	1	42430	2	Y	447	375	0	51	1	75
							492	9									
10	54994	X	47383	-0-	-7611	-0-	2036	1	44862	2	Y	441	342	0	94	1	80
							485	9									
11	51210	X	44853	-0-	-6357	-0-	1855	1	42502	2	Y	451	323	0	61	1	147
							496	9									
12	52917	X	44842	-0-	-8075	-0-	1985	1	42321	2	Y	487	482	0	53	1	99
							536	9									
01	49383	X	44019	-0-	-5364	-0-	2018	1	41453	2	Y	498	437	0	59	1	101
							548	9									
02	42784	X	39476	-0-	-3308	-0-	1969	1	37053	2	Y	413	344	0	95	1	75
							454	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 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
09	34950	X	31531	-0-	-3419	-0-	1483	1	29648	2	Y	364	308	0	42	1	61
							400	9									
10	36115	X	31242	-0-	-4873	-0-	1342	1	29469	2	Y	392	298	0	84	1	71
							431	9									
11	33780	X	29349	-0-	-4431	-0-	1208	1	27709	2	Y	393	283	0	53	1	128
							432	9									
12	34906	X	29597	-0-	-5309	-0-	1305	1	27835	2	Y	415	414	0	45	1	84
							457	9									
01	32581	X	28952	-0-	-3629	-0-	1324	1	27192	2	Y	396	353	0	47	1	80
							436	9									
02	29428	X	25511	-0-	-3917	-0-	1268	1	23870	2	Y	339	280	0	78	1	61
							373	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 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	23	-0-	-2617	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	2046	X	602	-0-	-1444	-0-	20	1	460	2	Y	111	67	0	24	1	20
							122	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	2	Y	364	216	0	49	1	119
							400	9									
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	80	1	1681	2	Y	295	322	0	32	1	60
							325	9									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	130	1	2651	2	Y	451	366	0	54	1	91
							496	9									
02	2912	X	2105	-0-	-807	-0-	89	1	1663	2	Y	321	280	0	74	1	58
							353	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

09	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	138	1	2723	2	Y	383	333	0	44	1	64
							421	9									
10	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	130	1	2896	2	Y	485	358	0	103	1	88
							534	9									
11	3510	X	2362	-0-	-1148	-0-	82	1	1908	2	Y	338	270	0	46	1	110
							372	9									
12	3627	X	1131	-0-	-2496	-0-	39	1	847	2	Y	223	264	0	24	1	45
							245	9									
01	3565	X	2281	-0-	-1284	-0-	83	1	1740	2	Y	416	328	0	49	1	84
							458	9									
02	3220	X	2325	-0-	-895	-0-	98	1	1853	2	Y	340	284	0	78	1	62
							374	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

09	2610	X	2084	-0-	-526	-0-	89	1	1766	2	Y	208	175	0	24	1	35
							229	9									
10	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	72	1	1659	2	Y	182	145	0	39	1	33
							200	9									
11	2460	X	1374	-0-	-1086	-0-	44	1	1068	2	Y	238	161	0	32	1	78
							262	9									
12	2387	X	1809	-0-	-578	-0-	61	1	1304	2	Y	404	356	0	44	1	82
							444	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	2	Y	519	434	0	62	1	105
							571	9									
*02	2800	N	3753	-0-	953	953	153	1	2894	2	Y	642	483	0	148	1	116
							706	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

09	39900	X	7194	-0-	-32706	-0-	333	1	6699	2	Y	147	105	0	17	1	25
							162	9									
10	41230	X	31071	-0-	-10159	-0-	1326	1	29235	2	Y	464	306	0	99	1	84
							510	9									
11	36420	X	24876	-0-	-11544	-0-	1023	1	23460	2	Y	357	277	0	48	1	116
							393	9									
12	24428	X	23590	-0-	-838	-0-	1039	1	22169	2	Y	347	355	0	38	1	70
							382	9									
01	31062	X	22187	-0-	-8875	-0-	1010	1	20758	2	Y	381	329	0	45	1	77
							419	9									
02	28056	X	20538	-0-	-7518	-0-	1016	1	19138	2	Y	349	283	0	80	1	63
							384	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 06/03/2013 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
09	22920	X	21099	-0-	-1821	-0-	989	1	19809	2	Y	274	232	0	31	1	46
							301	9									
10	23684	X	21165	-0-	-2519	-0-	907	1	19938	2	Y	291	222	0	62	1	53
							320	9									
11	21930	X	20109	-0-	-1821	-0-	826	1	18962	2	Y	292	211	0	39	1	95
							321	9									
12	22661	X	20212	-0-	-2449	-0-	888	1	18985	2	Y	308	307	0	34	1	62
							339	9									
01	21979	X	19744	-0-	-2235	-0-	901	1	18516	2	Y	297	264	0	35	1	60
							327	9									
02	19684	X	17577	-0-	-2107	-0-	873	1	16431	2	Y	248	206	0	57	1	45
							273	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22590	X	20035	-0-	-2555	-0-	949	1	18994	2	Y	84	78	0	10	1	14
							92	9									
10	23343	X	20393	-0-	-2950	-0-	870	1	19212	2	Y	283	186	0	60	1	51
							311	9									
11	21240	X	18133	-0-	-3107	-0-	743	1	17032	2	Y	325	226	0	44	1	106
							358	9									
12	21948	X	19059	-0-	-2889	-0-	835	1	17833	2	Y	355	350	0	39	1	72
							391	9									
01	21235	X	19204	-0-	-2031	-0-	873	1	17960	2	Y	337	301	0	40	1	68
							371	9									
02	18704	X	17351	-0-	-1353	-0-	872	1	16389	2	Y	82	116	0	19	1	15
							90	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2802	-0-	-1188	-0-	111	1	2198	2	Y	448	347	0	51	1	75
							493	9									
10	3999	X	3271	-0-	-728	-0-	117	1	2574	2	Y	527	394	0	113	1	95
							580	9									
11	2940	X	2054	-0-	-886	-0-	73	1	1649	2	Y	302	258	0	41	1	98
							332	9									
12	2883	X	1960	-0-	-923	-0-	66	1	1447	2	Y	406	378	0	44	1	82
							447	9									
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	126	1	2574	2	Y	696	554	0	83	1	141
							766	9									
02	2968	X	2227	-0-	-741	-0-	91	1	1705	2	Y	392	372	0	90	1	71
							431	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	126	1	2513	2	Y	333	261	0	38	1	56
							366	9									
10	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	94	1	2114	2	Y	251	208	0	54	1	45
							276	9									
11	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	67	1	1515	2	Y	191	148	0	26	1	62
							210	9									
12	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	68	1	1484	2	Y	329	288	0	36	1	67
							362	9									
01	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	113	1	2290	2	Y	344	300	0	41	1	70
							378	9									
02	2800	X	2417	-0-	-383	-0-	109	1	2053	2	Y	232	207	0	53	1	42
							255	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 07/09/2013 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
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	181	1	3634	2	Y	517	460	0	59	1	87
							569	9									
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	202	1	4476	2	Y	713	519	0	152	1	129
							784	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	182	1	4128	2	Y	540	420	0	73	1	176
							594	9									
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	273	1	5778	2	Y	650	623	0	71	1	132
							715	9									
01	8215	X	4531	-0-	-3684	-0-	187	1	3838	2	Y	460	444	0	55	1	93
							506	9									
02	4928	X	3865	-0-	-1063	-0-	176	1	3306	2	Y	348	298	0	80	1	63
							383	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

09	45720	X	39404	-0-	-6316	-0-	1862	1	37205	2	Y	306	263	0	35	1	51
							337	9									
10	46810	X	40110	-0-	-6700	-0-	1726	1	38013	2	Y	337	255	0	72	1	61
							371	9									
11	42240	X	37858	-0-	-4382	-0-	1565	1	35930	2	Y	330	239	0	44	1	108
							363	9									
12	43648	X	37927	-0-	-5721	-0-	1681	1	35874	2	Y	338	340	0	37	1	69
							372	9									
01	41602	X	36573	-0-	-5029	-0-	1679	1	34534	2	Y	327	291	0	39	1	66
							360	9									
02	36764	X	33919	-0-	-2845	-0-	1694	1	31919	2	Y	278	230	0	64	1	50
							306	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

09	27480	X	21779	-0-	-5701	-0-	1029	1	20581	2	Y	154	131	0	17	1	26
							169	9									
10	28396	X	22333	-0-	-6063	-0-	963	1	21184	2	Y	169	128	0	36	1	31
							186	9									
11	25440	X	20422	-0-	-5018	-0-	844	1	19393	2	Y	168	121	0	23	1	55
							185	9									
12	25947	X	17781	-0-	-8166	-0-	791	1	16844	2	Y	133	147	0	14	1	27
							146	9									
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
02	20328	X	6755	-0-	-13573	-0-	339	1	6416	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 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
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	138	1	2738	2	Y	512	433	0	58	1	86
							563	9									
10	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	94	1	2059	2	Y	410	334	0	88	1	74
							451	9									
11	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	91	1	2112	2	Y	469	327	0	63	1	153
							516	9									
12	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	104	1	2178	2	Y	502	498	0	55	1	102
							552	9									
01	3565	X	2586	-0-	-979	-0-	96	1	2006	2	Y	440	401	0	52	1	89
							484	9									
02	3220	X	2231	-0-	-989	-0-	91	1	1708	2	Y	393	321	0	90	1	71
							432	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 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
09	4980	X	4369	-0-	-611	-0-	186	1	3673	2	Y	464	397	0	53	1	78
							510	9									
10	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	161	1	3558	2	Y	464	359	0	99	1	84
							510	9									
11	5220	X	4249	-0-	-971	-0-	156	1	3559	2	Y	485	346	0	65	1	158
							534	9									
12	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	214	1	4527	2	Y	507	507	0	55	1	103
							558	9									
01	5270	X	4979	-0-	-291	-0-	203	1	4169	2	Y	552	477	0	66	1	112
							607	9									
02	4088	X	3735	-0-	-353	-0-	168	1	3145	2	Y	384	338	0	88	1	70
							422	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	231	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	3000	N	4046	-0-	1046	1046	149	1	3400	2	Y	452	245	0	61	1	147
							497	9									
12	2850	N	1804	-0-	-1046	-0-	66	1	1444	2	Y	267	331	0	29	1	54
							294	9									
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	Y	405	329	0	48	1	82
							446	9									
02	3780	X	2884	-0-	-896	-0-	125	1	2323	2	Y	396	315	0	91	1	72
							436	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	213	1	4225	2	Y	686	546	0	78	1	115
							755	9									
10	4991	X	4192	-0-	-799	-0-	160	1	3509	2	Y	475	403	0	101	1	86
							523	9									
11	4410	X	518	-0-	-3892	-0-	17	1	382	2	Y	108	144	0	15	1	35
							119	9									
12	5053	X	1069	-0-	-3984	-0-	39	1	803	2	Y	206	177	0	22	1	42
							227	9									
01	5177	X	933	-0-	-4244	-0-	39	1	803	2	Y	83	98	0	10	1	17
							91	9									
02	4676	X	722	-0-	-3954	-0-	31	1	619	2	Y	65	55	0	15	1	12
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	2168	-0-	-1012	-0-	85	1	1689	2	Y	358	298	0	41	1	60
							394	9									
10	3162	X	2350	-0-	-812	-0-	83	1	1829	2	Y	398	301	0	85	1	72
							438	9									
11	2790	X	1754	-0-	-1036	-0-	56	1	1292	2	Y	369	271	0	50	1	120
							406	9									
12	2883	X	1526	-0-	-1357	-0-	51	1	1142	2	Y	303	329	0	33	1	61
							333	9									
01	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	64	1	1329	2	Y	373	314	0	44	1	76
							410	9									
02	2128	X	1093	-0-	-1035	-0-	48	1	876	2	Y	154	166	0	36	1	28
							169	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

09	9060	X	5849	-0-	-3211	-0-	575	1	4875	2	Y	363	329	0			76
							399	9									
10	8029	X	7002	-0-	-1027	-0-	839	1	5555	2	Y	553	514	0			115
							608	9									
11	7920	X	6693	-0-	-1227	-0-	787	1	5344	2	Y	511	453	0			173
							562	9									
12	8184	X	5801	-0-	-2383	-0-	660	1	4678	2	Y	421	521	0			73
							463	9									
01	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	651	1	4460	2	Y	396	411	0			58
							436	9									
02	6328	X	4960	-0-	-1368	-0-	620	1	3992	2	Y	316	317	0			57
							348	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

09	10140	X	7444	-0-	-2696	-0-	747	1	6323	2	Y	340	438	0			71
							374	9									
10	9424	X	7836	-0-	-1588	-0-	926	1	6121	2	Y	717	639	0			149
							789	9									
11	8640	X	7181	-0-	-1459	-0-	834	1	5657	2	Y	627	564	0			212
							690	9									
12	8928	X	7097	-0-	-1831	-0-	800	1	5678	2	Y	563	677	0			98
							619	9									
01	8432	X	7078	-0-	-1354	-0-	838	1	5750	2	Y	445	478	0			65
							490	9									
02	7084	X	6785	-0-	-299	-0-	841	1	5414	2	Y	482	460	0			87
							530	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

09	12540	X	11582	-0-	-958	-0-	1156	1	9792	2	Y	576	657	0			121
							634	9									
10	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	1688	1	11172	2	Y	975	894	0			202
							1073	9									
11	13230	X	12996	-0-	-234	-0-	1541	1	10466	2	Y	899	797	0			304
							989	9									
12	13671	X	11238	-0-	-2433	-0-	1290	1	9147	2	Y	728	905	0			127
							801	9									
01	13919	X	11073	-0-	-2846	-0-	1306	1	8957	2	Y	736	756	0			107
							810	9									
02	12572	X	9342	-0-	-3230	-0-	1177	1	7585	2	Y	527	539	0			95
							580	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	EOM BALANCE
09	15720	X	13961	-0-	-1759	-0-	1325 1405	1 9	11231	2	Y	1277	1419	0		268
10	16058	X	3914	-0-	-12144	-0-	453 460	1 9	3001	2	Y	418	599	0		87
11	13800	X	8754	-0-	-5046	-0-	971 1189	1 9	6594	2	Y	1081	802	0		366
12	14415	X	12491	-0-	-1924	-0-	1381 1324	1 9	9786	2	Y	1204	1361	0		209
01	14415	X	12402	-0-	-2013	-0-	1477 798	1 9	10127	2	Y	725	828	0		106
02	13020	X	11708	-0-	-1312	-0-	1415 1187	1 9	9106	2	Y	1079	990	0		195

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
09	7740	X	4018	-0-	-3722	-0-	382 405	1 9	3231	2	Y	368	350	0		77
10	6169	X	4800	-0-	-1369	-0-	561 528	1 9	3711	2	Y	480	457	0		100
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	532 476	1 9	3609	2	Y	433	386	0		147
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	527 419	1 9	3737	2	Y	381	462	0		66
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	560 406	1 9	3843	2	Y	369	381	0		54
*02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	557 358	1 9	3590	2	Y	325	320	0		59

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
09	15900	X	13798	-0-	-2102	-0-	1404 496	1 9	11898	2	Y	451	584	0		95
10	16430	X	14705	-0-	-1725	-0-	1785 1120	1 9	11800	2	Y	1018	902	0		211
11	15480	X	14077	-0-	-1403	-0-	1679 996	1 9	11402	2	Y	905	810	0		306
12	15996	X	12977	-0-	-3019	-0-	1500 853	1 9	10624	2	Y	775	946	0		135
01	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	1634 965	1 9	11196	2	Y	877	884	0		128
02	13272	X	12461	-0-	-811	-0-	1554 900	1 9	10007	2	Y	818	798	0		148

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
09	13560	X	12633	-0-	-927	-0-	1200 1265	1 9	10168	2	Y	1150	1276	0		241
10	14012	X	13312	-0-	-700	-0-	1509 1812	1 9	9991	2	Y	1647	1546	0		342
11	13560	X	12079	-0-	-1481	-0-	1365 1447	1 9	9267	2	Y	1315	1212	0		445
12	14012	X	12560	-0-	-1452	-0-	1383 1374	1 9	9803	2	Y	1249	1477	0		217
01	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	1304 1342	1 9	8942	2	Y	1220	1259	0		178
02	12012	X	10454	-0-	-1558	-0-	1249 1166	1 9	8039	2	Y	1060	1046	0		192

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 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5359	-0-	-581	-0-	521	1	4422	2	Y	378	412	0			79
							416	9									
10	6138	X	4922	-0-	-1216	-0-	560	1	3700	2	Y	602	556	0			125
							662	9									
11	6000	X	4784	-0-	-1216	-0-	540	1	3662	2	Y	529	475	0			179
							582	9									
12	6200	X	5046	-0-	-1154	-0-	555	1	3944	2	Y	497	590	0			86
							547	9									
01	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-	493	1	3378	2	Y	591	591	0			86
							650	9									
02	5012	X	3832	-0-	-1180	-0-	456	1	2944	2	Y	393	408	0			71
							432	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	2	130	9	Y	118	80	0	14	1	24
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	357	234	0	82	1	65
							393	9									

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

09	25590	X	23847	-0-	-1743	-0-	1051	1	21039	2	Y	1597	1330	0	182	1	268
							1757	9									
10	26443	X	24372	-0-	-2071	-0-	970	1	21349	2	Y	1866	1398	0	398	1	338
							2053	9									
11	25590	X	23290	-0-	-2300	-0-	891	1	20388	2	Y	1828	1324	0	246	1	596
							2011	9									
12	26443	X	24069	-0-	-2374	-0-	981	1	20970	2	Y	1925	1921	0	209	1	391
							2118	9									
01	24645	X	23969	-0-	-676	-0-	1012	1	20812	2	Y	1950	1714	0	232	1	395
							2145	9									
02	22260	X	21268	-0-	-992	-0-	976	1	18370	2	Y	1747	1424	0	401	1	317
							1922	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

09	31290	X	29558	-0-	-1732	-0-	1407	1	28133	2	Y	16	13	0	2	1	3
							18	9									
10	31527	X	29935	-0-	-1592	-0-	1299	1	28618	2	Y	16	12	0	4	1	3
							18	9									
11	29490	X	28532	-0-	-958	-0-	1191	1	27324	2	Y	15	11	0	2	1	5
							17	9									
12	30535	X	29487	-0-	-1048	-0-	1319	1	28147	2	Y	19	18	0	2	1	4
							21	9									
01	30535	X	29600	-0-	-935	-0-	1371	1	28196	2	Y	30	24	0	4	1	6
							33	9									
02	27580	X	26087	-0-	-1493	-0-	1314	1	24760	2	Y	12	13	0	3	1	2
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 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
09	138330	X	100888	-0-	-37442	-0-	4766	1	95262	2	Y	782	697	0	89	1	131
							860	9									
10	142941	X	36632	-0-	-106309	-0-	1576	1	34687	2	Y	335	333	0	72	1	61
							369	9									
11	130380	X	112869	-0-	-17511	-0-	4681	1	107349	2	Y	763	472	0	103	1	249
							839	9									
12	134726	X	113659	-0-	-21067	-0-	5051	1	107824	2	Y	713	740	0	77	1	145
							784	9									
01	125426	X	111046	-0-	-14380	-0-	5121	1	105218	2	Y	643	582	0	76	1	130
							707	9									
02	105336	X	78148	-0-	-27188	-0-	3920	1	73788	2	Y	400	366	0	92	1	72
							440	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
09	69930	X	58425	-0-	-11505	-0-	2769	1	55322	2	Y	304	259	0	35	1	51
							334	9									
10	72261	X	57670	-0-	-14591	-0-	2490	1	54815	2	Y	332	252	0	71	1	60
							365	9									
11	64200	X	54135	-0-	-10065	-0-	2247	1	51521	2	Y	334	240	0	45	1	109
							367	9									
12	66340	X	54795	-0-	-11545	-0-	2435	1	51988	2	Y	338	341	0	37	1	69
							372	9									
01	61256	X	53358	-0-	-7898	-0-	2460	1	50525	2	Y	339	299	0	40	1	69
							373	9									
02	54544	X	47196	-0-	-7348	-0-	2363	1	44526	2	Y	279	233	0	64	1	51
							307	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
09	51300	X	42643	-0-	-8657	-0-	2017	1	40360	2	Y	242	207	0	28	1	40
							266	9									
10	52359	X	42576	-0-	-9783	-0-	1839	1	40463	2	Y	249	191	0	53	1	45
							274	9									
11	46590	X	39736	-0-	-6854	-0-	1649	1	37832	2	Y	232	170	0	31	1	76
							255	9									
12	48143	X	39560	-0-	-8583	-0-	1756	1	37542	2	Y	238	240	0	26	1	48
							262	9									
01	44640	X	38191	-0-	-6449	-0-	1762	1	36175	2	Y	231	205	0	27	1	47
							254	9									
02	39788	X	35185	-0-	-4603	-0-	1765	1	33207	2	Y	194	161	0	45	1	35
							213	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 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
09	33900	X	29526	-0-	-4374	-0-	1393	1	27850	2	Y	257	219	0	29	1	43
							283	9									
10	34751	X	29398	-0-	-5353	-0-	1262	1	27832	2	Y	276	210	0	59	1	50
							304	9									
11	31770	X	27644	-0-	-4126	-0-	1143	1	26193	2	Y	280	201	0	38	1	91
							308	9									
12	32829	X	27610	-0-	-5219	-0-	1220	1	26050	2	Y	309	303	0	34	1	63
							340	9									
01	31155	X	27399	-0-	-3756	-0-	1258	1	25821	2	Y	291	260	0	35	1	59
							320	9									
02	27552	X	23162	-0-	-4390	-0-	1152	1	21757	2	Y	230	194	0	53	1	42
							253	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 10/02/2013 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
09	44490	X	38185	-0-	-6305	-0-	1800	1	35927	2	Y	416	354	0	47	1	70
							458	9									
10	45539	X	37806	-0-	-7733	-0-	1623	1	35698	2	Y	441	337	0	94	1	80
							485	9									
11	41370	X	35690	-0-	-5680	-0-	1471	1	33739	2	Y	436	315	0	59	1	142
							480	9									
12	42749	X	35907	-0-	-6842	-0-	1586	1	33842	2	Y	435	442	0	47	1	88
							479	9									
01	39649	X	35211	-0-	-4438	-0-	1610	1	33128	2	Y	430	380	0	51	1	87
							473	9									
02	35644	X	29760	-0-	-5884	-0-	1483	1	27890	2	Y	352	294	0	81	1	64
							387	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

09	76890	X	61492	-0-	-15398	-0-	2919	1	58322	2	Y	228	196	0	26	1	38
							251	9									
10	77810	X	60389	-0-	-17421	-0-	2612	1	57520	2	Y	234	180	0	50	1	42
							257	9									
11	68400	X	56598	-0-	-11802	-0-	2354	1	53980	2	Y	240	172	0	32	1	78
							264	9									
12	70680	X	56444	-0-	-14236	-0-	2513	1	53657	2	Y	249	249	0	27	1	51
							274	9									
01	64604	X	54756	-0-	-9848	-0-	2529	1	51971	2	Y	233	209	0	28	1	47
							256	9									
02	57400	X	49022	-0-	-8378	-0-	2461	1	46350	2	Y	192	160	0	44	1	35
							211	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

09	50430	X	43673	-0-	-6757	-0-	2044	1	40808	2	Y	746	640	0	85	1	125
							821	9									
10	51801	X	44117	-0-	-7684	-0-	1878	1	41392	2	Y	770	592	0	164	1	139
							847	9									
11	45840	X	42018	-0-	-3822	-0-	1720	1	39450	2	Y	771	555	0	104	1	251
							848	9									
12	47368	X	41895	-0-	-5473	-0-	1834	1	39173	2	Y	807	806	0	88	1	164
							888	9									
01	45849	X	39887	-0-	-5962	-0-	1811	1	37231	2	Y	768	685	0	91	1	156
							845	9									
02	40768	X	33656	-0-	-7112	-0-	1662	1	31294	2	Y	636	531	0	146	1	115
							700	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

09	9030	X	6403	-0-	-2627	-0-	620	1	5249	2	Y	485	525	0			102
							534	9									
10	9331	X	6610	-0-	-2721	-0-	766	1	5064	2	Y	709	664	0			147
							780	9									
11	8130	X	6165	-0-	-1965	-0-	708	1	4802	2	Y	595	541	0			201
							655	9									
12	7843	X	6729	-0-	-1114	-0-	754	1	5342	2	Y	575	676	0			100
							633	9									
01	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	790	1	5417	2	Y	603	615	0			88
							663	9									
*02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	761	1	4907	2	Y	540	530	0			98
							594	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 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76380	X	64511	-0-	-11869	-0-	3057	1	61135	2	Y	290	251	0	33	1	49
							319	9									
10	78120	X	64235	-0-	-13885	-0-	2778	1	61118	2	Y	308	235	0	66	1	56
							339	9									
11	70020	X	59851	-0-	-10169	-0-	2485	1	57032	2	Y	304	220	0	41	1	99
							334	9									
12	72354	X	60029	-0-	-12325	-0-	2669	1	57000	2	Y	327	324	0	36	1	66
							360	9									
01	68262	X	58079	-0-	-10183	-0-	2679	1	55075	2	Y	295	266	0	35	1	60
							325	9									
02	60200	X	51763	-0-	-8437	-0-	2597	1	48905	2	Y	237	199	0	55	1	43
							261	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73320	X	58722	-0-	-14598	-0-	2786	1	55658	2	Y	253	216	0	29	1	42
							278	9									
10	74183	X	58590	-0-	-15593	-0-	2534	1	55762	2	Y	267	204	0	57	1	48
							294	9									
11	64620	X	55014	-0-	-9606	-0-	2290	1	52431	2	Y	266	191	0	36	1	87
							293	9									
12	66774	X	55064	-0-	-11710	-0-	2449	1	52311	2	Y	276	277	0	30	1	56
							304	9									
01	62093	X	52802	-0-	-9291	-0-	2438	1	50076	2	Y	262	234	0	31	1	53
							288	9									
02	54796	X	46924	-0-	-7872	-0-	2355	1	44320	2	Y	226	186	0	52	1	41
							249	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86670	X	70617	-0-	-16053	-0-	3354	1	66974	2	Y	263	223	0	30	1	44
							289	9									
10	87141	X	70053	-0-	-17088	-0-	3033	1	66732	2	Y	262	203	0	56	1	47
							288	9									
11	77700	X	65647	-0-	-12053	-0-	2734	1	62615	2	Y	271	193	0	37	1	88
							298	9									
12	80290	X	65945	-0-	-14345	-0-	2935	1	62689	2	Y	292	289	0	32	1	59
							321	9									
01	74121	X	61549	-0-	-12572	-0-	2842	1	58397	2	Y	282	250	0	34	1	57
							310	9									
02	65912	X	55742	-0-	-10170	-0-	2798	1	52702	2	Y	220	186	0	51	1	40
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 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
09	41070	X	21618	-0-	-19452	-0-	1026	1	20482	2	Y	100	72	0	11	1	17
							110	9									
10	41819	X	34485	-0-	-7334	-0-	1492	1	32883	2	Y	100	78	0	21	1	18
							110	9									
11	36330	X	30840	-0-	-5490	-0-	1285	1	29448	2	Y	97	70	0	13	1	32
							107	9									
12	30303	X	30303	-0-	-0-	-0-	1351	1	28833	2	Y	108	106	0	12	1	22
							119	9									
01	34472	X	29208	-0-	-5264	-0-	1350	1	27739	2	Y	108	95	0	13	1	22
							119	9									
02	31136	X	25727	-0-	-5409	-0-	1291	1	24335	2	Y	92	76	0	21	1	17
							101	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 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40290	X	33558	-0-	-6732	-0-	1582	1	31626	2	Y	318	271	0	36	1	53
							350	9									
10	40951	X	33359	-0-	-7592	-0-	1432	1	31552	2	Y	341	260	0	72	1	62
							375	9									
11	36360	X	31502	-0-	-4858	-0-	1301	1	29840	2	Y	328	239	0	44	1	107
							361	9									
12	37572	X	31531	-0-	-6041	-0-	1393	1	29767	2	Y	337	339	0	37	1	68
							371	9									
01	34968	X	30678	-0-	-4290	-0-	1408	1	28911	2	Y	326	289	0	39	1	66
							359	9									
02	31332	X	27208	-0-	-4124	-0-	1358	1	25540	2	Y	282	232	0	65	1	51
							310	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

09	104940	X	90396	-0-	-14544	-0-	4293	1	85730	2	Y	339	291	0	38	1	57
							373	9									
10	107260	X	88563	-0-	-18697	-0-	3831	1	84345	2	Y	352	270	0	75	1	64
							387	9									
11	97260	X	82640	-0-	-14620	-0-	3438	1	78827	2	Y	341	248	0	46	1	111
							375	9									
12	100502	X	82520	-0-	-17982	-0-	3675	1	78459	2	Y	351	353	0	38	1	71
							386	9									
01	94798	X	77158	-0-	-17640	-0-	3562	1	73237	2	Y	326	292	0	39	1	66
							359	9									
02	84364	X	71255	-0-	-13109	-0-	3578	1	67396	2	Y	255	216	0	59	1	46
							281	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

09	50040	X	43032	-0-	-7008	-0-	2035	1	40676	2	Y	292	250	0	33	1	49
							321	9									
10	51708	X	43478	-0-	-8230	-0-	1875	1	41260	2	Y	312	238	0	67	1	56
							343	9									
11	46200	X	41117	-0-	-5083	-0-	1703	1	39085	2	Y	299	218	0	40	1	97
							329	9									
12	47740	X	41178	-0-	-6562	-0-	1827	1	39021	2	Y	300	303	0	33	1	61
							330	9									
01	45539	X	40590	-0-	-4949	-0-	1869	1	38393	2	Y	298	263	0	36	1	60
							328	9									
02	40152	X	36462	-0-	-3690	-0-	1824	1	34359	2	Y	254	210	0	58	1	46
							279	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

09	102900	X	86605	-0-	-16295	-0-	4105	1	82081	2	Y	381	330	0	44	1	64
							419	9									
10	106330	X	83174	-0-	-23156	-0-	3596	1	79146	2	Y	393	302	0	84	1	71
							432	9									
11	101580	X	77009	-0-	-24571	-0-	3202	1	73407	2	Y	364	267	0	49	1	119
							400	9									
12	104966	X	80920	-0-	-24046	-0-	3599	1	76800	2	Y	474	445	0	52	1	96
							521	9									
01	91295	X	73696	-0-	-17599	-0-	3401	1	69899	2	Y	360	340	0	43	1	73
							396	9									
02	80836	X	65863	-0-	-14973	-0-	3306	1	62276	2	Y	255	223	0	59	1	46
							281	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 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41100	X	35806	-0-	-5294	-0-	1671	1	33366	2	Y	699	594	0	80	1	117
							769	9									
10	42470	X	34092	-0-	-8378	-0-	1452	1	31927	2	Y	648	510	0	138	1	117
							713	9									
11	37590	X	31800	-0-	-5790	-0-	1297	1	29741	2	Y	693	491	0	93	1	226
							762	9									
12	38843	X	34477	-0-	-4366	-0-	1506	1	32145	2	Y	751	743	0	82	1	152
							826	9									
01	37076	X	34088	-0-	-2988	-0-	1546	1	31752	2	Y	718	640	0	85	1	145
							790	9									
02	33432	X	30193	-0-	-3239	-0-	1489	1	28082	2	Y	565	478	0	130	1	102
							622	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

09	28320	X	24229	-0-	-4091	-0-	1128	1	22584	2	Y	470	400	0	54	1	79
							517	9									
10	29264	X	23853	-0-	-5411	-0-	1013	1	22294	2	Y	496	379	0	106	1	90
							546	9									
11	26730	X	23471	-0-	-3259	-0-	963	1	22082	2	Y	387	299	0	52	1	126
							426	9									
12	27621	X	25451	-0-	-2170	-0-	1110	1	23646	2	Y	632	561	0	69	1	128
							695	9									
01	25017	X	24713	-0-	-304	-0-	1122	1	23032	2	Y	508	473	0	60	1	103
							559	9									
02	22596	X	21948	-0-	-648	-0-	1083	1	20397	2	Y	425	353	0	98	1	77
							468	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

09	22230	X	20983	-0-	-1247	-0-	979	1	19547	2	Y	415	351	0	47	1	70
							457	9									
10	22971	X	20666	-0-	-2305	-0-	878	1	19325	2	Y	421	325	0	90	1	76
							463	9									
11	22230	X	19683	-0-	-2547	-0-	806	1	18428	2	Y	408	296	0	55	1	133
							449	9									
12	22971	X	19912	-0-	-3059	-0-	871	1	18568	2	Y	430	429	0	47	1	87
							473	9									
01	21669	X	19356	-0-	-2313	-0-	878	1	18045	2	Y	394	354	0	47	1	80
							433	9									
02	19572	X	16804	-0-	-2768	-0-	826	1	15571	2	Y	370	298	0	85	1	67
							407	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

09	43740	X	35755	-0-	-7985	-0-	1685	1	33684	2	Y	351	297	0	40	1	59
							386	9									
10	44144	X	35390	-0-	-8754	-0-	1528	1	33631	2	Y	210	186	0	45	1	38
							231	9									
11	38430	X	12174	-0-	-26256	-0-	503	1	11531	2	Y	127	107	0	17	1	41
							140	9									
12	39711	X	-0-	-0-	-39711	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	-0-					-0-
02	33376	X	9013	-0-	-24363	-0-	454	1	8518	2	Y	37	22	0	8	1	7
							41	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 12/03/2013 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
09	85590	X	83939	-0-	-1651	-0-	3962	1	79168	2	Y	735	626	0	84	1	123
							809	9									
10	88443	X	86672	-0-	-1771	-0-	3724	1	81992	2	Y	869	650	0	185	1	157
							956	9									
11	81000	X	24434	-0-	-56566	-0-	1015	1	23230	2	Y	172	250	0	23	1	56
							189	9									
12	86738	X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
01	86738	X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-					-0-
02	78344	X	24588	-0-	-53756	-0-	1227	1	23098	2	Y	239	141	0	55	1	43
							263	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60270	X	50615	-0-	-9655	-0-	2392	1	47780	2	Y	403	342	0	46	1	68
							443	9									
10	61814	X	49843	-0-	-11971	-0-	2147	1	47214	2	Y	438	333	0	94	1	79
							482	9									
11	55050	X	47220	-0-	-7830	-0-	1955	1	44806	2	Y	417	304	0	56	1	136
							459	9									
12	56885	X	47556	-0-	-9329	-0-	2107	1	44972	2	Y	434	435	0	47	1	88
							477	9									
01	52793	X	46533	-0-	-6260	-0-	2138	1	43932	2	Y	421	374	0	50	1	85
							463	9									
02	47236	X	41610	-0-	-5626	-0-	2076	1	39132	2	Y	365	300	0	84	1	66
							402	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29250	X	23641	-0-	-5609	-0-	1122	1	22440	2	Y	72	66	0	8	1	12
							79	9									
10	29388	X	23377	-0-	-6011	-0-	1010	1	22264	2	Y	94	69	0	20	1	17
							103	9									
11	25080	X	21311	-0-	-3769	-0-	887	1	20318	2	Y	96	69	0	13	1	31
							106	9									
12	25916	X	18971	-0-	-6945	-0-	837	1	17886	2	Y	225	186	0	24	1	46
							248	9									
01	24800	X	21202	-0-	-3598	-0-	975	1	20047	2	Y	164	157	0	20	1	33
							180	9									
02	22064	X	18758	-0-	-3306	-0-	942	1	17720	2	Y	87	84	0	20	1	16
							96	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23760	X	17964	-0-	-5796	-0-	833	1	16670	2	Y	419	355	0	48	1	70
							461	9									
10	20987	X	17938	-0-	-3049	-0-	759	1	16694	2	Y	441	337	0	94	1	80
							485	9									
11	18120	X	13060	-0-	-5060	-0-	535	1	12280	2	Y	223	200	0	30	1	73
							245	9									
12	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	923	1	19726	2	Y	497	415	0	54	1	101
							547	9									
01	18569	X	17908	-0-	-661	-0-	807	1	16603	2	Y	453	408	0	54	1	92
							498	9									
02	16772	X	15825	-0-	-947	-0-	781	1	14685	2	Y	326	284	0	75	1	59
							359	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 01/26/2014 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
09	18000	X	14694	-0-	-3306	-0-	687	1	13682	2	Y	295	252	0	34	1	49
							325	9									
10	18600	X	15043	-0-	-3557	-0-	638	1	14060	2	Y	314	239	0	67	1	57
							345	9									
11	16080	X	13893	-0-	-2187	-0-	568	1	12987	2	Y	307	222	0	42	1	100
							338	9									
12	16616	X	13661	-0-	-2955	-0-	593	1	12690	2	Y	344	336	0	38	1	70
							378	9									
01	15872	X	13340	-0-	-2532	-0-	603	1	12385	2	Y	320	287	0	38	1	65
							352	9									
02	13720	X	11758	-0-	-1962	-0-	577	1	10866	2	Y	286	233	0	66	1	52
							315	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18420	X	17431	-0-	-989	-0-	808	1	16169	2	Y	413	343	0	47	1	69
							454	9									
10	17918	X	16605	-0-	-1313	-0-	701	1	15472	2	Y	393	307	0	84	1	71
							432	9									
11	16980	X	15043	-0-	-1937	-0-	611	1	14024	2	Y	371	271	0	50	1	121
							408	9									
12	18011	X	14113	-0-	-3898	-0-	616	1	13143	2	Y	322	343	0	35	1	65
							354	9									
01	18011	X	13747	-0-	-4264	-0-	617	1	12678	2	Y	411	344	0	49	1	83
							452	9									
02	16268	X	12312	-0-	-3956	-0-	600	1	11358	2	Y	322	273	0	74	1	58
							354	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 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
09	13080	X	1143	-0-	-11937	-0-	53	1	1042	2	Y	44	54	0	5	1	7
							48	9									
10	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	714	1	15703	2	Y	411	256	0	88	1	74
							452	9									
11	12120	X	11195	-0-	-925	-0-	452	1	10389	2	Y	322	248	0	43	1	105
							354	9									
12	12524	X	10586	-0-	-1938	-0-	455	1	9790	2	Y	310	318	0	34	1	63
							341	9									
01	16864	X	9485	-0-	-7379	-0-	421	1	8645	2	Y	381	322	0	45	1	77
							419	9									
02	15232	X	10007	-0-	-5225	-0-	490	1	9207	2	Y	282	243	0	65	1	51
							310	9									

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24810	X	1130	-0-	-23680	-0-	52	1	1035	2	Y	39	60	0	5	1	6
							43	9									
10	33695	X	33695	-0-	-0-	-0-	1431	1	31510	2	Y	685	421	0	146	1	124
							754	9									
11	22380	X	21976	-0-	-404	-0-	896	1	20581	2	Y	454	369	0	61	1	148
							499	9									
12	23126	X	20025	-0-	-3101	-0-	873	1	18666	2	Y	442	452	0	48	1	90
							486	9									
01	33697	X	18852	-0-	-14845	-0-	855	1	17533	2	Y	422	376	0	50	1	86
							464	9									
02	30436	X	15941	-0-	-14495	-0-	783	1	14741	2	Y	379	309	0	87	1	69
							417	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 01/26/2014 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
09	24510	X	801	-0-	-23709	-0-	39	1	760	2	Y	2	32	0			-0-
							2	9									
10	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	1250	1	27529	2	Y	690	418	0	147	1	125
							759	9									
11	21900	X	21093	-0-	-807	-0-	859	1	19732	2	Y	456	371	0	61	1	149
							502	9									
12	22630	X	18561	-0-	-4069	-0-	808	1	17257	2	Y	451	459	0	49	1	92
							496	9									
01	29543	X	18890	-0-	-10653	-0-	855	1	17551	2	Y	440	391	0	52	1	89
							484	9									
02	26684	X	16637	-0-	-10047	-0-	818	1	15399	2	Y	382	314	0	88	1	69
							420	9									

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
09	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	974	1	19431	2	Y	332	264	0	38	1	56
							365	9									
10	19995	X	18951	-0-	-1044	-0-	804	1	17711	2	Y	396	295	0	85	1	72
							436	9									
11	17910	X	16570	-0-	-1340	-0-	679	1	15558	2	Y	303	235	0	41	1	99
							333	9									
12	20460	X	15986	-0-	-4474	-0-	701	1	14956	2	Y	299	304	0	33	1	61
							329	9									
01	21452	X	15446	-0-	-6006	-0-	701	1	14430	2	Y	286	255	0	34	1	58
							315	9									
02	19376	X	13479	-0-	-5897	-0-	668	1	12546	2	Y	241	200	0	55	1	44
							265	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	840	1	16788	2	Y	304	242	0	35	1	51
							334	9									
10	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	750	1	16505	2	Y	277	219	0	59	1	50
							305	9									
11	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	583	1	13371	2	Y	218	168	0	29	1	71
							240	9									
12	18569	X	15027	-0-	-3542	-0-	660	1	14084	2	Y	257	248	0	28	1	52
							283	9									
01	18569	X	14210	-0-	-4359	-0-	646	1	13287	2	Y	252	223	0	30	1	51
							277	9									
02	16772	X	12343	-0-	-4429	-0-	612	1	11499	2	Y	211	175	0	49	1	38
							232	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	845	1	16894	2	Y	287	226	0	33	1	48
							316	9									
10	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	756	1	16647	2	Y	230	187	0	49	1	42
							253	9									
11	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	645	1	14807	2	Y	294	200	0	40	1	96
							323	9									
12	18662	X	14944	-0-	-3718	-0-	656	1	14010	2	Y	253	270	0	28	1	51
							278	9									
01	18662	X	14128	-0-	-4534	-0-	644	1	13219	2	Y	241	214	0	29	1	49
							265	9									
02	16856	X	12339	-0-	-4517	-0-	612	1	11506	2	Y	201	167	0	46	1	37
							221	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 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
09	34080	X	29967	-0-	-4113	-0-	1395	1	27861	2	Y	646	554	0	74	1	108
							711	9									
10	35216	X	29794	-0-	-5422	-0-	1262	1	27820	2	Y	647	500	0	138	1	117
							712	9									
11	32010	X	16393	-0-	-15617	-0-	672	1	15401	2	Y	291	274	0	39	1	95
							320	9									
12	33077	X	30794	-0-	-2283	-0-	1353	1	28871	2	Y	518	452	0	56	1	105
							570	9									
01	31000	X	29555	-0-	-1445	-0-	1341	1	27556	2	Y	598	511	0	71	1	121
							658	9									
02	27972	X	26038	-0-	-1934	-0-	1278	1	24086	2	Y	613	482	0	141	1	111
							674	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 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
09	50400	X	43277	-0-	-7123	-0-	2028	1	40576	2	Y	612	524	0	70	1	103
							673	9									
10	51584	X	42908	-0-	-8676	-0-	1832	1	40328	2	Y	680	515	0	145	1	123
							748	9									
11	46680	X	21487	-0-	-25193	-0-	883	1	20201	2	Y	366	321	0	49	1	119
							403	9									
12	48236	X	45642	-0-	-2594	-0-	2007	1	42787	2	Y	771	650	0	84	1	156
							848	9									
01	45260	X	41138	-0-	-4122	-0-	1875	1	38525	2	Y	671	611	0	80	1	136
							738	9									
02	40404	X	35800	-0-	-4604	-0-	1772	1	33402	2	Y	569	471	0	131	1	103
							626	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 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
09	117780	X	107033	-0-	-10747	-0-	5088	1	101684	2	Y	237	203	0	27	1	40
							261	9									
10	120094	X	114659	-0-	-5435	-0-	4973	1	109489	2	Y	179	148	0	39	1	32
							197	9									
11	105374	X	105374	-0-	-0-	-0-	4396	1	100812	2	Y	151	114	0	20	1	49
							166	9									
12	110608	X	105723	-0-	-4885	-0-	4725	1	100835	2	Y	148	151	0	16	1	30
							163	9									
01	114669	X	104259	-0-	-10410	-0-	4830	1	99282	2	Y	134	121	0	16	1	27
							147	9									
02	103572	X	93496	-0-	-10076	-0-	4709	1	88671	2	Y	105	89	0	24	1	19
							116	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 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
09	14280	X	11874	-0-	-2406	-0-	557	1	11182	2	Y	123	97	0	14	1	21
							135	9									
10	14694	X	11528	-0-	-3166	-0-	495	1	10878	2	Y	141	106	0	30	1	26
							155	9									
11	12870	X	4243	-0-	-8627	-0-	178	1	4045	2	Y	18	36	0	2	1	6
							20	9									
12	13299	X	10350	-0-	-2949	-0-	454	1	9740	2	Y	142	104	0	15	1	29
							156	9									
01	12276	X	6707	-0-	-5569	-0-	306	1	6279	2	Y	111	104	0	13	1	23
							122	9									
02	11088	X	7263	-0-	-3825	-0-	360	1	6787	2	Y	105	85	0	24	1	19
							116	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
09	20610	X	17246	-0-	-3364	-0-	808	1	16168	2	Y	245	204	0	28	1	41
							270	9									
10	21297	X	18582	-0-	-2715	-0-	796	1	17507	2	Y	254	195	0	54	1	46
							279	9									
11	17850	X	16662	-0-	-1188	-0-	687	1	15729	2	Y	224	167	0	30	1	73
							246	9									
12	18383	X	18284	-0-	-99	-0-	805	1	17186	2	Y	266	256	0	29	1	54
							293	9									
01	18569	X	16200	-0-	-2369	-0-	739	1	15210	2	Y	228	209	0	27	1	46
							251	9									
02	16772	X	14092	-0-	-2680	-0-	699	1	13178	2	Y	195	161	0	45	1	35
							215	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

09	26250	X	23339	-0-	-2911	-0-	1094	1	21858	2	Y	352	297	0	40	1	59
							387	9									
10	26908	X	20608	-0-	-6300	-0-	884	1	19418	2	Y	278	228	0	59	1	50
							306	9									
11	23490	X	19625	-0-	-3865	-0-	806	1	18483	2	Y	305	215	0	41	1	99
							336	9									
12	24273	X	16457	-0-	-7816	-0-	727	1	15521	2	Y	190	230	0	21	1	38
							209	9									
01	24118	X	21271	-0-	-2847	-0-	973	1	19977	2	Y	292	236	0	35	1	59
							321	9									
02	21784	X	18860	-0-	-2924	-0-	937	1	17640	2	Y	257	210	0	59	1	47
							283	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

09	26340	X	23290	-0-	-3050	-0-	1087	1	21735	2	Y	425	368	0	48	1	71
							468	9									
10	27218	X	22237	-0-	-4981	-0-	942	1	20783	2	Y	465	353	0	99	1	84
							512	9									
11	24960	X	14800	-0-	-10160	-0-	613	1	14051	2	Y	124	151	0	17	1	40
							136	9									
12	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	1691	1	36124	2	Y	462	358	0	50	1	94
							508	9									
01	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	1427	1	29344	2	Y	357	336	0	43	1	72
							393	9									
*02	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	1260	1	23768	2	Y	320	260	0	74	1	58
							352	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

09	82500	X	75299	-0-	-7201	-0-	3533	1	70587	2	Y	1072	914	0	122	1	180
							1179	9									
10	85250	X	75394	-0-	-9856	-0-	3224	1	70979	2	Y	1083	836	0	231	1	196
							1191	9									
11	77430	X	70902	-0-	-6528	-0-	2916	1	66866	2	Y	1018	745	0	137	1	332
							1120	9									
12	80011	X	70487	-0-	-9524	-0-	3106	1	66282	2	Y	999	1019	0	109	1	203
							1099	9									
01	78833	X	69928	-0-	-8905	-0-	3201	1	65728	2	Y	908	819	0	108	1	184
							999	9									
02	70280	X	60479	-0-	-9801	-0-	3006	1	56611	2	Y	784	646	0	180	1	142
							862	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 01/16/2014 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
09	11250	X	9459	-0-	-1791	-0-	431	1	8564	2	Y	422	316	0	48	1	71
							464	9									
10	11625	X	7323	-0-	-4302	-0-	312	1	6825	2	Y	169	173	0	36	1	31
							186	9									
11	10530	X	5804	-0-	-4726	-0-	235	1	5417	2	Y	138	105	0	19	1	45
							152	9									
12	10881	X	6100	-0-	-4781	-0-	265	1	5695	2	Y	127	132	0	14	1	26
							140	9									
01	9765	X	8186	-0-	-1579	-0-	370	1	7577	2	Y	217	173	0	26	1	44
							239	9									
02	8820	X	5254	-0-	-3566	-0-	256	1	4829	2	Y	154	134	0	36	1	28
							169	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

09	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	1354	1	27011	2	Y	618	444	0	70	1	104
							680	9									
10	23583	X	23583	-0-	-0-	-0-	1003	1	22087	2	Y	448	375	0	96	1	81
							493	9									
11	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	799	1	18309	2	Y	381	287	0	51	1	124
							419	9									
12	20057	X	18812	-0-	-1245	-0-	821	1	17559	2	Y	393	394	0	43	1	80
							432	9									
01	30008	X	20408	-0-	-9600	-0-	923	1	19013	2	Y	429	371	0	51	1	87
							472	9									
02	27104	X	16382	-0-	-10722	-0-	808	1	15222	2	Y	320	275	0	74	1	58
							352	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

09	34140	X	31104	-0-	-3036	-0-	1446	1	28898	2	Y	691	584	0	79	1	116
							760	9									
10	35278	X	30748	-0-	-4530	-0-	1301	1	28653	2	Y	722	553	0	154	1	131
							794	9									
11	33240	X	28981	-0-	-4259	-0-	1177	1	27037	2	Y	697	507	0	94	1	227
							767	9									
12	34348	X	29248	-0-	-5100	-0-	1271	1	27151	2	Y	751	744	0	82	1	152
							826	9									
01	32364	X	29524	-0-	-2840	-0-	1335	1	27466	2	Y	657	598	0	78	1	133
							723	9									
02	29036	X	25928	-0-	-3108	-0-	1276	1	24054	2	Y	544	453	0	125	1	99
							598	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

09	18420	X	12890	-0-	-5530	-0-	602	1	12067	2	Y	201	175	0	23	1	34
							221	9									
10	19034	X	15089	-0-	-3945	-0-	643	1	14147	2	Y	272	199	0	58	1	49
							299	9									
11	17460	X	13907	-0-	-3553	-0-	568	1	13020	2	Y	290	206	0	39	1	94
							319	9									
12	18042	X	13595	-0-	-4447	-0-	593	1	12699	2	Y	275	283	0	30	1	56
							303	9									
01	15903	X	14164	-0-	-1739	-0-	644	1	13205	2	Y	286	250	0	34	1	58
							315	9									
02	13636	X	12158	-0-	-1478	-0-	599	1	11294	2	Y	241	200	0	55	1	44
							265	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 04/17/2014 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
09	34830	X	34492	-0-	-338	-0-	1611	1	32185	2	Y	633	533	0	72	1	106
							696	9									
10	35991	X	34059	-0-	-1932	-0-	1449	1	31887	2	Y	657	504	0	140	1	119
							723	9									
11	32730	X	32178	-0-	-552	-0-	1316	1	30180	2	Y	620	453	0	84	1	202
							682	9									
12	35650	X	33560	-0-	-2090	-0-	1471	1	31395	2	Y	631	636	0	69	1	128
							694	9									
01	35650	X	31233	-0-	-4417	-0-	1419	1	29168	2	Y	587	526	0	70	1	119
							646	9									
02	32200	X	27124	-0-	-5076	-0-	1339	1	25238	2	Y	497	412	0	114	1	90
							547	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	16225	-0-	-935	-0-	760	1	15232	2	Y	212	180	0	24	1	36
							233	9									
10	17639	X	15994	-0-	-1645	-0-	687	1	15145	2	Y	147	125	0	31	1	27
							162	9									
11	17010	X	9574	-0-	-7436	-0-	394	1	9031	2	Y	135	100	0	18	1	44
							149	9									
12	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	780	1	16699	2	Y	223	198	0	24	1	45
							245	9									
01	16771	X	14757	-0-	-2014	-0-	674	1	13832	2	Y	228	200	0	27	1	46
							251	9									
02	15148	X	13387	-0-	-1761	-0-	666	1	12489	2	Y	211	170	0	49	1	38
							232	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85620	X	79470	-0-	-6150	-0-	3742	1	74770	2	Y	871	756	0	99	1	146
							958	9									
10	88474	X	79622	-0-	-8852	-0-	3418	1	75261	2	Y	857	665	0	183	1	155
							943	9									
11	81450	X	75284	-0-	-6166	-0-	3107	1	71296	2	Y	801	587	0	108	1	261
							881	9									
12	84165	X	76338	-0-	-7827	-0-	3375	1	72037	2	Y	842	840	0	92	1	171
							926	9									
01	83793	X	72428	-0-	-11365	-0-	3318	1	68224	2	Y	805	717	0	96	1	163
							886	9									
02	74172	X	63862	-0-	-10310	-0-	3185	1	59974	2	Y	639	539	0	147	1	116
							703	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69690	X	60397	-0-	-9293	-0-	2842	1	56799	2	Y	687	575	0	78	1	115
							756	9									
10	72013	X	60445	-0-	-11568	-0-	2597	1	57156	2	Y	629	496	0	134	1	114
							692	9									
11	65400	X	56986	-0-	-8414	-0-	2355	1	53986	2	Y	586	430	0	79	1	191
							645	9									
12	67580	X	58612	-0-	-8968	-0-	2595	1	55414	2	Y	548	568	0	60	1	111
							603	9									
01	63457	X	56097	-0-	-7360	-0-	2575	1	52893	2	Y	572	499	0	68	1	116
							629	9									
02	56364	X	49505	-0-	-6859	-0-	2469	1	46506	2	Y	482	400	0	111	1	87
							530	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
09	79290	X	63043	-0-	-16247	-0-	2999	1	59953	2	Y	83	70	0	10	1	14
							91	9									
10	80321	X	62085	-0-	-18236	-0-	2696	1	59306	2	Y	75	59	0	16	1	14
							83	9									
11	70350	X	57482	-0-	-12868	-0-	2400	1	55009	2	Y	66	49	0	9	1	22
							73	9									
12	72695	X	57767	-0-	-14928	-0-	2583	1	55109	2	Y	68	69	0	7	1	14
							75	9									
01	66278	X	55982	-0-	-10296	-0-	2594	1	53324	2	Y	58	53	0	7	1	12
							64	9									
02	58828	X	50080	-0-	-8748	-0-	2524	1	47502	2	Y	49	41	0	11	1	9
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88320	X	71437	-0-	-16883	-0-	3403	1	67979	2	Y	50	45	0	6	1	8
							55	9									
10	89311	X	70418	-0-	-18893	-0-	3057	1	67305	2	Y	51	39	0	11	1	9
							56	9									
11	78420	X	65593	-0-	-12827	-0-	2737	1	62801	2	Y	50	36	0	7	1	16
							55	9									
12	81034	X	65689	-0-	-15345	-0-	2937	1	62696	2	Y	51	51	0	6	1	10
							56	9									
01	75113	X	63597	-0-	-11516	-0-	2947	1	60600	2	Y	45	41	0	5	1	9
							50	9									
02	66668	X	57248	-0-	-9420	-0-	2884	1	54328	2	Y	33	28	0	8	1	6
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99870	X	83219	-0-	-16651	-0-	3962	1	79177	2	Y	73	68	0	8	1	12
							80	9									
10	101091	X	81641	-0-	-19450	-0-	3544	1	78013	2	Y	76	58	0	16	1	14
							84	9									
11	88740	X	75600	-0-	-13140	-0-	3156	1	72359	2	Y	77	56	0	10	1	25
							85	9									
12	91698	X	76194	-0-	-15504	-0-	3404	1	72703	2	Y	79	80	0	8	1	16
							87	9									
01	86800	X	73900	-0-	-12900	-0-	3428	1	70392	2	Y	73	65	0	9	1	15
							80	9									
02	77672	X	65726	-0-	-11946	-0-	3312	1	62360	2	Y	49	44	0	11	1	9
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98070	X	77568	-0-	-20502	-0-	3693	1	73835	2	Y	36	36	0	4	1	6
							40	9									
10	99324	X	76885	-0-	-22439	-0-	3338	1	73506	2	Y	37	28	0	8	1	7
							41	9									
11	80490	X	70771	-0-	-9719	-0-	2956	1	67774	2	Y	37	27	0	5	1	12
							41	9									
12	80786	X	72759	-0-	-8027	-0-	3257	1	69460	2	Y	38	38	0	4	1	8
							42	9									
01	80166	X	71954	-0-	-8212	-0-	3337	1	68573	2	Y	40	35	0	5	1	8
							44	9									
02	72408	X	64407	-0-	-8001	-0-	3245	1	61111	2	Y	46	35	0	11	1	8
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90960	X	72911	-0-	-18049	-0-	3475	1	69423	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	90861	X	72212	-0-	-18649	-0-	3138	1	69061	2	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	79560	X	67619	-0-	-11941	-0-	2828	1	64776	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
12	82212	X	67854	-0-	-14358	-0-	3035	1	64802	2	Y	15	14	0	2	1	3
							17	9									
01	76663	X	65714	-0-	-10949	-0-	3050	1	62649	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
02	68040	X	58513	-0-	-9527	-0-	2949	1	55554	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

09	38820	X	31363	-0-	-7457	-0-	1467	1	29326	2	Y	518	375	0	59	1	87
							570	9									
10	39060	X	31104	-0-	-7956	-0-	1317	1	29046	2	Y	674	495	0	144	1	122
							741	9									
11	33780	X	29213	-0-	-4567	-0-	1191	1	27300	2	Y	656	476	0	88	1	214
							722	9									
12	34906	X	29143	-0-	-5763	-0-	1270	1	27130	2	Y	675	679	0	73	1	137
							743	9									
01	32333	X	28978	-0-	-3355	-0-	1311	1	26965	2	Y	638	570	0	76	1	129
							702	9									
02	29204	X	24885	-0-	-4319	-0-	1222	1	23017	2	Y	587	475	0	135	1	106
							646	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

09	24510	X	20298	-0-	-4212	-0-	947	1	18924	2	Y	388	330	0	44	1	65
							427	9									
10	25327	X	20079	-0-	-5248	-0-	853	1	18758	2	Y	425	322	0	91	1	77
							468	9									
11	23070	X	18915	-0-	-4155	-0-	770	1	17683	2	Y	420	303	0	57	1	137
							462	9									
12	23839	X	19109	-0-	-4730	-0-	833	1	17783	2	Y	448	445	0	49	1	91
							493	9									
01	21297	X	19879	-0-	-1418	-0-	901	1	18516	2	Y	420	376	0	50	1	85
							462	9									
02	18956	X	17472	-0-	-1484	-0-	861	1	16224	2	Y	352	292	0	81	1	64
							387	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

09	38610	X	31932	-0-	-6678	-0-	1496	1	29909	2	Y	479	407	0	55	1	80
							527	9									
10	39897	X	31438	-0-	-8459	-0-	1345	1	29525	2	Y	516	393	0	110	1	93
							568	9									
11	34950	X	29931	-0-	-5019	-0-	1229	1	28165	2	Y	488	356	0	66	1	159
							537	9									
12	36115	X	30827	-0-	-5288	-0-	1352	1	28861	2	Y	558	543	0	61	1	113
							614	9									
01	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1520	1	31207	2	Y	621	534	0	74	1	126
							683	9									
02	29792	X	29589	-0-	-203	-0-	1463	1	27552	2	Y	522	433	0	120	1	95
							574	9									

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
09	73800	X	13696	-0-	-60104	-0-	653	1	13031	2	Y	11	8	0	1	1	2
							12	9									
10	73749	X	61792	-0-	-11957	-0-	2681	1	59098	2	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	61680	X	55708	-0-	-5972	-0-	2331	1	53369	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
12	63736	X	53685	-0-	-10051	-0-	2402	1	51279	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
01	62031	X	53199	-0-	-8832	-0-	2467	1	50729	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	55804	X	47606	-0-	-8198	-0-	2401	1	45205	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

09	85920	X	-0-	-0-	-85920	-0-					Y	-0-					-0-
10	86707	X	-0-	-0-	-86707	-0-					Y	-0-					-0-
11	75840	X	36112	-0-	-39728	-0-	1507	1	34552	2	Y	48	26	0	6	1	16
							53	9									
12	78368	X	50689	-0-	-27679	-0-	2270	1	48419	2	Y	-0-	16	0			-0-
01	51306	X	51306	-0-	-0-	-0-	2370	1	48734	2	Y	184	125	0	22	1	37
							202	9									
*02	43938	X	43938	-0-	-0-	-0-	2216	1	41721	2	Y	1	38	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

09	93060	X	17005	-0-	-76055	-0-	809	1	16190	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
10	93465	X	73537	-0-	-19928	-0-	3197	1	70320	2	Y	18	12	0	4	1	3
							20	9									
11	81930	X	66666	-0-	-15264	-0-	2786	1	63873	2	Y	6	6	0	1	1	2
							7	9									
12	84661	X	66667	-0-	-17994	-0-	2983	1	63674	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
01	78709	X	63648	-0-	-15061	-0-	2955	1	60685	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
02	66416	X	55800	-0-	-10616	-0-	2813	1	52983	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

09	21900	X	12095	-0-	-9805	-0-	492	1	9841	2	Y	1602	1348	0	182	1	269
							1762	9									
10	22630	X	11423	-0-	-11207	-0-	415	1	9114	2	Y	1722	1312	0	367	1	312
							1894	9									
11	16320	X	10854	-0-	-5466	-0-	370	1	8530	2	Y	1776	1270	0	239	1	579
							1954	9									
12	15841	X	9903	-0-	-5938	-0-	367	1	7824	2	Y	1556	1650	0	169	1	316
							1712	9									
01	12865	X	9598	-0-	-3267	-0-	350	1	7194	2	Y	1867	1583	0	222	1	378
							2054	9									
02	11284	X	8578	-0-	-2706	-0-	336	1	6379	2	Y	1694	1376	0	389	1	307
							1863	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22530	X	12704	-0-	-9826	-0-	515	1	10284	2	Y	1732	1469	0	197	1	290
							1905	9									
10	23281	X	11768	-0-	-11513	-0-	436	1	9575	2	Y	1597	1258	0	340	1	289
							1757	9									
11	15780	X	13027	-0-	-2753	-0-	454	1	10449	2	Y	1931	1331	0	260	1	629
							2124	9									
12	15655	X	11620	-0-	-4035	-0-	430	1	9208	2	Y	1802	1869	0	196	1	366
							1982	9									
01	13733	X	12117	-0-	-1616	-0-	469	1	9622	2	Y	1842	1616	0	219	1	373
							2026	9									
02	12152	X	10562	-0-	-1590	-0-	448	1	8429	2	Y	1532	1275	0	352	1	278
							1685	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	10270	-0-	-11690	-0-	437	1	8763	2	Y	973	744	0	111	1	163
							1070	9									
10	22692	X	9706	-0-	-12986	-0-	385	1	8456	2	Y	786	639	0	168	1	142
							865	9									
11	13050	X	8710	-0-	-4340	-0-	347	1	7883	2	Y	436	377	0	59	1	142
							480	9									
12	10664	X	8160	-0-	-2504	-0-	345	1	7416	2	Y	363	391	0	40	1	74
							399	9									
01	10602	X	7350	-0-	-3252	-0-	306	1	6251	2	Y	721	563	0	86	1	146
							793	9									
02	9576	X	6986	-0-	-2590	-0-	304	1	5692	2	Y	900	676	0	207	1	163
							990	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16530	X	13071	-0-	-3459	-0-	594	1	11839	2	Y	580	489	0	66	1	97
							638	9									
10	15996	X	12694	-0-	-3302	-0-	523	1	11522	2	Y	590	454	0	126	1	107
							649	9									
11	14280	X	12701	-0-	-1579	-0-	503	1	11538	2	Y	600	430	0	81	1	196
							660	9									
12	14756	X	12684	-0-	-2072	-0-	537	1	11453	2	Y	631	630	0	69	1	128
							694	9									
01	13764	X	11821	-0-	-1943	-0-	517	1	10647	2	Y	597	533	0	71	1	121
							657	9									
02	12208	X	10843	-0-	-1365	-0-	518	1	9736	2	Y	535	436	0	123	1	97
							589	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15540	X	13096	-0-	-2444	-0-	589	1	11778	2	Y	663	556	0	76	1	111
							729	9									
10	16058	X	13846	-0-	-2212	-0-	565	1	12477	2	Y	731	554	0	156	1	132
							804	9									
11	15450	X	11324	-0-	-4126	-0-	443	1	10162	2	Y	654	485	0	88	1	213
							719	9									
12	14756	X	12000	-0-	-2756	-0-	500	1	10708	2	Y	720	709	0	78	1	146
							792	9									
01	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	489	1	10016	2	Y	625	570	0	74	1	127
							688	9									
02	12516	X	8543	-0-	-3973	-0-	406	1	7677	2	Y	418	373	0	96	1	76
							460	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16290	X	14469	-0-	-1821	-0-	638	1	12742	2	Y	990	855	0	113	1	166
							1089	9									
10	16833	X	14736	-0-	-2097	-0-	595	1	13078	2	Y	966	751	0	206	1	175
							1063	9									
11	15750	X	13890	-0-	-1860	-0-	535	1	12286	2	Y	972	699	0	131	1	317
							1069	9									
12	16275	X	14256	-0-	-2019	-0-	591	1	12586	2	Y	981	992	0	107	1	199
							1079	9									
01	15097	X	14342	-0-	-755	-0-	617	1	12677	2	Y	953	846	0	113	1	193
							1048	9									
02	13496	X	12868	-0-	-628	-0-	616	1	11572	2	Y	618	557	0	142	1	112
							680	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 02/09/2015 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
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
11	3570	X	849	-0-	-2721	-0-	34	1	756	2	Y	54	29	0	7	1	18
							59	9									
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	138	1	2952	2	Y	229	175	0	25	1	47
							252	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	142	1	2957	2	Y	167	160	0	20	1	34
							184	9									
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2491	2	Y	84	84	0	19	1	15
							92	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	14478	-0-	-162	-0-	618	1	12319	2	Y	1401	1127	0	160	1	235
							1541	9									
10	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	585	1	12891	2	Y	1440	1107	0	307	1	261
							1584	9									
11	13830	X	13216	-0-	-614	-0-	502	1	11503	2	Y	1101	855	0	148	1	359
							1211	9									
12	14973	X	13819	-0-	-1154	-0-	546	1	11678	2	Y	1450	1357	0	158	1	294
							1595	9									
01	13795	X	9755	-0-	-4040	-0-	393	1	8098	2	Y	1149	1074	0	136	1	233
							1264	9									
02	12460	X	7015	-0-	-5445	-0-	319	1	6018	2	Y	616	595	0	142	1	112
							678	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	10436	-0-	-3424	-0-	468	1	9366	2	Y	547	462	0	62	1	92
							602	9									
10	13888	X	10714	-0-	-3174	-0-	438	1	9629	2	Y	588	448	0	126	1	106
							647	9									
11	11160	X	10359	-0-	-801	-0-	408	1	9362	2	Y	535	395	0	72	1	174
							589	9									
12	11408	X	9744	-0-	-1664	-0-	407	1	8697	2	Y	582	575	0	63	1	118
							640	9									
01	10912	X	9912	-0-	-1000	-0-	429	1	8755	2	Y	662	567	0	79	1	134
							728	9									
02	9744	X	8687	-0-	-1057	-0-	407	1	7678	2	Y	547	456	0	126	1	99
							602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	565	1	11311	2	Y	828	682	0	94	1	139
							911	9									
10	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	563	1	12387	2	Y	896	682	0	191	1	162
							986	9									
11	12660	X	12644	-0-	-16	-0-	489	1	11152	2	Y	912	654	0	123	1	297
							1003	9									
12	13206	X	9483	-0-	-3723	-0-	390	1	8324	2	Y	699	778	0	76	1	142
							769	9									
01	13950	X	9653	-0-	-4297	-0-	413	1	8491	2	Y	681	604	0	81	1	138
							749	9									
02	12600	X	5896	-0-	-6704	-0-	274	1	5114	2	Y	462	410	0	106	1	84
							508	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

09	86160	X	71169	-0-	-14991	-0-	3391	1	67774	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	87420	X	70530	-0-	-16890	-0-	3067	1	67460	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	76500	X	65640	-0-	-10860	-0-	2742	1	62895	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	79050	X	65139	-0-	-13911	-0-	2916	1	62219	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	75206	X	66132	-0-	-9074	-0-	3068	1	63061	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	66416	X	58772	-0-	-7644	-0-	2964	1	55808	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

09	100890	X	80147	-0-	-20743	-0-	3820	1	76327	2	Y	-0-	8	0			-0-
10	101742	X	78559	-0-	-23183	-0-	3414	1	75145	2	Y	-0-					-0-
11	90240	X	72936	-0-	-17304	-0-	3049	1	69887	2	Y	-0-					-0-
12	93248	X	72566	-0-	-20682	-0-	3246	1	69320	2	Y	-0-					-0-
01	84475	X	69953	-0-	-14522	-0-	3248	1	66705	2	Y	-0-					-0-
02	74816	X	62099	-0-	-12717	-0-	3130	1	58969	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

09	19290	X	16848	-0-	-2442	-0-	742	1	14876	2	Y	1118	909	0	127	1	188
							1230	9									
10	19933	X	15659	-0-	-4274	-0-	625	1	13752	2	Y	1165	894	0	248	1	211
							1282	9									
11	18000	X	16797	-0-	-1203	-0-	643	1	14770	2	Y	1258	890	0	169	1	410
							1384	9									
12	18600	X	16968	-0-	-1632	-0-	680	1	14508	2	Y	1618	1524	0	176	1	328
							1780	9									
01	17422	X	16278	-0-	-1144	-0-	688	1	14157	2	Y	1303	1212	0	155	1	264
							1433	9									
02	15736	X	13897	-0-	-1839	-0-	667	1	12501	2	Y	663	654	0	153	1	120
							729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	9479	-0-	-3541	-0-	396	1	7922	2	Y	1055	867	0	120	1	177
							1161	9									
10	12741	X	9403	-0-	-3338	-0-	353	1	7806	2	Y	1131	862	0	241	1	205
							1244	9									
11	10740	X	8497	-0-	-2243	-0-	309	1	7101	2	Y	988	738	0	133	1	322
							1087	9									
12	11098	X	9189	-0-	-1909	-0-	355	1	7561	2	Y	1157	1118	0	126	1	235
							1273	9									
01	9982	X	9111	-0-	-871	-0-	363	1	7476	2	Y	1156	1020	0	137	1	234
							1272	9									
02	8848	X	7782	-0-	-1066	-0-	343	1	6435	2	Y	913	772	0	210	1	165
							1004	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14460	X	12646	-0-	-1814	-0-	530	1	10620	2	Y	1360	1085	0	155	1	228
							1496	9									
10	14942	X	11219	-0-	-3723	-0-	446	1	9876	2	Y	815	722	0	174	1	147
							897	9									
11	13140	X	11186	-0-	-1954	-0-	423	1	9699	2	Y	967	669	0	130	1	315
							1064	9									
12	13578	X	11821	-0-	-1757	-0-	475	1	10247	2	Y	999	1002	0	109	1	203
							1099	9									
01	13578	X	8488	-0-	-5090	-0-	356	1	7295	2	Y	761	720	0	90	1	154
							837	9									
02	11816	X	11066	-0-	-750	-0-	504	1	9495	2	Y	970	725	0	223	1	176
							1067	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72990	X	39806	-0-	-33184	-0-	1887	1	37714	2	Y	186	150	0	21	1	31
							205	9									
10	75423	X	38654	-0-	-36769	-0-	1673	1	36757	2	Y	204	155	0	43	1	37
							224	9									
11	56490	X	35496	-0-	-20994	-0-	1475	1	33789	2	Y	211	151	0	28	1	69
							232	9									
12	57660	X	35043	-0-	-22617	-0-	1560	1	33232	2	Y	228	226	0	25	1	46
							251	9									
01	41137	X	33549	-0-	-7588	-0-	1546	1	31754	2	Y	226	199	0	27	1	46
							249	9									
02	37156	X	29424	-0-	-7732	-0-	1474	1	27739	2	Y	192	159	0	44	1	35
							211	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53100	X	40283	-0-	-12817	-0-	1910	1	38112	2	Y	237	200	0	27	1	40
							261	9									
10	54870	X	39943	-0-	-14927	-0-	1723	1	37936	2	Y	258	196	0	55	1	47
							284	9									
11	43650	X	37175	-0-	-6475	-0-	1544	1	35348	2	Y	257	185	0	35	1	84
							283	9									
12	45105	X	36224	-0-	-8881	-0-	1608	1	34320	2	Y	269	269	0	29	1	55
							296	9									
01	42160	X	34629	-0-	-7531	-0-	1593	1	32748	2	Y	262	233	0	31	1	53
							288	9									
02	37604	X	30489	-0-	-7115	-0-	1524	1	28726	2	Y	217	181	0	50	1	39
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58470	X	48017	-0-	-10453	-0-	2269	1	45323	2	Y	386	331	0	44	1	65
							425	9									
10	60419	X	46811	-0-	-13608	-0-	2022	1	44462	2	Y	297	245	0	63	1	54
							327	9									
11	54600	X	43577	-0-	-11023	-0-	1802	1	41313	2	Y	420	280	0	57	1	137
							462	9									
12	56420	X	42213	-0-	-14207	-0-	1867	1	39892	2	Y	413	421	0	45	1	84
							454	9									
01	50468	X	39879	-0-	-10589	-0-	1841	1	37805	2	Y	212	228	0	25	1	43
							233	9									
02	44828	X	35750	-0-	-9078	-0-	1786	1	33620	2	Y	313	227	0	72	1	57
							344	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

09	45450	X	42533	-0-	-2917	-0-	2001	1	39992	2	Y	491	417	0	56	1	82
							540	9									
10	46965	X	41666	-0-	-5299	-0-	1789	1	39367	2	Y	464	363	0	99	1	84
							510	9									
11	42330	X	38678	-0-	-3652	-0-	1596	1	36600	2	Y	438	320	0	59	1	143
							482	9									
12	43958	X	38614	-0-	-5344	-0-	1706	1	36424	2	Y	440	446	0	48	1	89
							484	9									
01	43958	X	37238	-0-	-6720	-0-	1705	1	35067	2	Y	424	377	0	50	1	86
							466	9									
02	39704	X	33879	-0-	-5825	-0-	1691	1	31806	2	Y	347	290	0	80	1	63
							382	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

09	53370	X	42329	-0-	-11041	-0-	1982	1	39606	2	Y	674	575	0	77	1	113
							741	9									
10	55149	X	41785	-0-	-13364	-0-	1786	1	39288	2	Y	646	504	0	138	1	117
							711	9									
11	47340	X	39455	-0-	-7885	-0-	1622	1	37192	2	Y	583	431	0	79	1	190
							641	9									
12	48918	X	39269	-0-	-9649	-0-	1734	1	36992	2	Y	494	530	0	54	1	100
							543	9									
01	43896	X	38674	-0-	-5222	-0-	1759	1	36136	2	Y	708	581	0	84	1	143
							779	9									
02	39508	X	32892	-0-	-6616	-0-	1632	1	30722	2	Y	489	431	0	112	1	89
							538	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

09	13560	X	5855	-0-	-7705	-0-	238	1	4830	2	Y	715	601	0	81	1	120
							787	9									
10	13423	X	2718	-0-	-10705	-0-	99	1	2188	2	Y	392	357	0	84	1	71
							431	9									
11	13230	X	2377	-0-	-10853	-0-	83	1	1943	2	Y	319	243	0	43	1	104
							351	9									
12	13671	X	5380	-0-	-8291	-0-	204	1	4356	2	Y	745	617	0	81	1	151
							820	9									
01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	423	1	8671	2	Y	1221	980	0	145	1	247
							1343	9									
*02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	409	1	7691	2	Y	920	789	0	211	1	167
							1012	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104070	X	83487	-0-	-20583	-0-	3976	1	79450	2	Y	55	47	0	7	1	9
							61	9									
10	104315	X	82550	-0-	-21765	-0-	3585	1	78901	2	Y	58	44	0	13	1	10
							64	9									
11	91620	X	77250	-0-	-14370	-0-	3228	1	73958	2	Y	58	41	0	8	1	19
							64	9									
12	94674	X	78843	-0-	-15831	-0-	3526	1	75258	2	Y	54	56	0	6	1	11
							59	9									
01	87668	X	76235	-0-	-11433	-0-	3536	1	72644	2	Y	50	45	0	6	1	10
							55	9									
02	77924	X	67645	-0-	-10279	-0-	3410	1	64187	2	Y	44	36	0	10	1	8
							48	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

09	77460	X	59495	-0-	-17965	-0-	2828	1	56502	2	Y	150	128	0	17	1	25
							165	9									
10	78523	X	72054	-0-	-6469	-0-	3122	1	68749	2	Y	166	126	0	35	1	30
							183	9									
11	68460	X	68279	-0-	-181	-0-	2846	1	65271	2	Y	147	109	0	20	1	48
							162	9									
12	71274	X	71274	-0-	-0-	-0-	3185	1	67948	2	Y	128	136	0	14	1	26
							141	9									
01	72907	X	72907	-0-	-0-	-0-	3377	1	69421	2	Y	99	93	0	12	1	20
							109	9									
*02	65143	X	65143	-0-	-0-	-0-	3280	1	61791	2	Y	65	58	0	15	1	12
							72	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

09	50760	X	43810	-0-	-6950	-0-	2068	1	41327	2	Y	377	319	0	43	1	63
							415	9									
10	52452	X	43279	-0-	-9173	-0-	1864	1	41043	2	Y	338	268	0	72	1	61
							372	9									
11	46350	X	40721	-0-	-5629	-0-	1690	1	38717	2	Y	285	215	0	38	1	93
							314	9									
12	47895	X	25358	-0-	-22537	-0-	1121	1	23923	2	Y	285	289	0	31	1	58
							314	9									
01	45260	X	37958	-0-	-7302	-0-	1747	1	35894	2	Y	288	254	0	34	1	58
							317	9									
02	40880	X	34784	-0-	-6096	-0-	1740	1	32776	2	Y	244	202	0	56	1	44
							268	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

09	77220	X	65589	-0-	-11631	-0-	3100	1	61977	2	Y	465	395	0	53	1	78
							512	9									
10	79546	X	64376	-0-	-15170	-0-	2776	1	61068	2	Y	484	371	0	103	1	88
							532	9									
11	69930	X	60216	-0-	-9714	-0-	2496	1	57235	2	Y	441	326	0	59	1	144
							485	9									
12	72261	X	59515	-0-	-12746	-0-	2640	1	56392	2	Y	439	446	0	48	1	89
							483	9									
01	68231	X	56825	-0-	-11406	-0-	2616	1	53758	2	Y	410	367	0	49	1	83
							451	9									
02	61208	X	50279	-0-	-10929	-0-	2516	1	47383	2	Y	345	286	0	79	1	63
							380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 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
09	92790	X	82319	-0-	-10471	-0-	3891	1	77772	2	Y	596	510	0	68	1	100
							656	9									
10	95883	X	81520	-0-	-14363	-0-	3512	1	77339	2	Y	608	468	0	130	1	110
							669	9									
11	86280	X	77292	-0-	-8988	-0-	3202	1	73444	2	Y	587	427	0	79	1	191
							646	9									
12	89156	X	76738	-0-	-12418	-0-	3404	1	72688	2	Y	587	595	0	64	1	119
							646	9									
01	85064	X	74110	-0-	-10954	-0-	3413	1	70104	2	Y	539	485	0	64	1	109
							593	9									
02	76832	X	65907	-0-	-10925	-0-	3303	1	62154	2	Y	409	350	0	94	1	74
							450	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 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
09	65550	X	58950	-0-	-6600	-0-	2771	1	55411	2	Y	698	592	0	80	1	117
							768	9									
10	67735	X	57796	-0-	-9939	-0-	2479	1	54568	2	Y	681	530	0	145	1	123
							749	9									
11	59010	X	55429	-0-	-3581	-0-	2290	1	52453	2	Y	624	460	0	84	1	203
							686	9									
12	60977	X	58100	-0-	-2877	-0-	2570	1	54864	2	Y	605	619	0	66	1	123
							666	9									
01	60915	X	58388	-0-	-2527	-0-	2679	1	55079	2	Y	573	512	0	68	1	116
							630	9									
02	55020	X	51116	-0-	-3904	-0-	2549	1	48027	2	Y	491	405	0	113	1	89
							540	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 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
09	69660	X	59610	-0-	-10050	-0-	2805	1	56056	2	Y	681	579	0	78	1	114
							749	9									
10	71982	X	58435	-0-	-13547	-0-	2508	1	55205	2	Y	656	511	0	140	1	119
							722	9									
11	64470	X	55290	-0-	-9180	-0-	2284	1	52351	2	Y	595	440	0	80	1	194
							655	9									
12	66619	X	53667	-0-	-12952	-0-	2372	1	50635	2	Y	600	607	0	65	1	122
							660	9									
01	62248	X	51873	-0-	-10375	-0-	2379	1	48848	2	Y	587	520	0	70	1	119
							646	9									
02	55636	X	45869	-0-	-9767	-0-	2284	1	42998	2	Y	534	433	0	123	1	97
							587	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 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
09	48120	X	36419	-0-	-11701	-0-	1710	1	34197	2	Y	465	396	0	53	1	78
							512	9									
10	49724	X	35006	-0-	-14718	-0-	1501	1	33013	2	Y	447	349	0	95	1	81
							492	9									
11	40980	X	32563	-0-	-8417	-0-	1337	1	30641	2	Y	532	368	0	72	1	173
							585	9									
12	42346	X	31556	-0-	-10790	-0-	1382	1	29485	2	Y	626	604	0	68	1	127
							689	9									
01	39091	X	29309	-0-	-9782	-0-	1331	1	27353	2	Y	568	512	0	68	1	115
							625	9									
02	33992	X	24868	-0-	-9124	-0-	1233	1	23200	2	Y	395	347	0	91	1	72
							435	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 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
09	45540	X	32322	-0-	-13218	-0-	1528	1	30522	2	Y	247	208	0	28	1	41
							272	9									
10	46469	X	31555	-0-	-14914	-0-	1349	1	29715	2	Y	446	311	0	95	1	81
							491	9									
11	37200	X	28939	-0-	-8261	-0-	1191	1	27329	2	Y	381	287	0	51	1	124
							419	9									
12	38130	X	28059	-0-	-10071	-0-	1232	1	26286	2	Y	492	463	0	53	1	100
							541	9									
01	34162	X	26854	-0-	-7308	-0-	1228	1	25256	2	Y	336	328	0	40	1	68
							370	9									
02	30156	X	23276	-0-	-6880	-0-	1162	1	21852	2	Y	238	208	0	55	1	43
							262	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 09/28/2014 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
09	42420	X	3988	-0-	-38432	-0-	189	1	3792	2	Y	6	35	0	1	1	1
							7	9									
10	43834	X	4822	-0-	-39012	-0-	205	1	4542	2	Y	68	42	0	15	1	12
							75	9									
11	32820	X	4609	-0-	-28211	-0-	188	1	4346	2	Y	68	49	0	9	1	22
							75	9									
12	33914	X	4575	-0-	-29339	-0-	200	1	4276	2	Y	90	84	0	10	1	18
							99	9									
01	13051	X	4555	-0-	-8496	-0-	208	1	4264	2	Y	75	69	0	9	1	15
							83	9									
02	4368	X	3050	-0-	-1318	-0-	151	1	2826	2	Y	66	54	0	15	1	12
							73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 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
09	47400	X	36891	-0-	-10509	-0-	1741	1	34806	2	Y	313	266	0	36	1	52
							344	9									
10	48980	X	35925	-0-	-13055	-0-	1545	1	34026	2	Y	322	247	0	69	1	58
							354	9									
11	41670	X	33316	-0-	-8354	-0-	1379	1	31590	2	Y	315	228	0	42	1	103
							347	9									
12	43059	X	32125	-0-	-10934	-0-	1421	1	30346	2	Y	325	326	0	36	1	66
							358	9									
01	38843	X	30593	-0-	-8250	-0-	1404	1	28844	2	Y	314	279	0	37	1	64
							345	9									
02	34440	X	26910	-0-	-7530	-0-	1342	1	25276	2	Y	265	220	0	61	1	48
							292	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 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
09	7950	X	7764	-0-	-186	-0-	346	1	6952	2	Y	424	356	0	48	1	71
							466	9									
10	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	306	1	6756	2	Y	464	352	0	99	1	84
							510	9									
11	8280	X	6501	-0-	-1779	-0-	253	1	5790	2	Y	416	308	0	56	1	136
							458	9									
12	8556	X	6871	-0-	-1685	-0-	282	1	6049	2	Y	491	474	0	53	1	100
							540	9									
01	8246	X	4932	-0-	-3314	-0-	213	1	4367	2	Y	320	317	0	38	1	65
							352	9									
02	7252	X	3527	-0-	-3725	-0-	166	1	3100	2	Y	237	204	0	55	1	43
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 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
09	46800	X	37771	-0-	-9029	-0-	1781	1	35609	2	Y	346	293	0	39	1	58
							381	9									
10	48360	X	37063	-0-	-11297	-0-	1593	1	35075	2	Y	359	276	0	76	1	65
							395	9									
11	41880	X	34556	-0-	-7324	-0-	1427	1	32744	2	Y	350	254	0	47	1	114
							385	9									
12	43276	X	34138	-0-	-9138	-0-	1510	1	32237	2	Y	355	358	0	39	1	72
							391	9									
01	39432	X	33108	-0-	-6324	-0-	1520	1	31214	2	Y	340	303	0	40	1	69
							374	9									
02	35252	X	29478	-0-	-5774	-0-	1471	1	27684	2	Y	294	242	0	68	1	53
							323	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

09	89910	X	37482	-0-	-52428	-0-	1781	1	35610	2	Y	83	62	0	10	1	14
							91	9									
10	92907	X	53005	-0-	-39902	-0-	2300	1	50633	2	Y	65	53	0	14	1	12
							72	9									
11	81540	X	70863	-0-	-10677	-0-	2959	1	67816	2	Y	80	55	0	11	1	26
							88	9									
12	84258	X	80595	-0-	-3663	-0-	3605	1	76926	2	Y	58	66	0	6	1	12
							64	9									
01	70807	X	70807	-0-	-0-	-0-	3283	1	67466	2	Y	53	48	0	6	1	11
							58	9									
*02	70146	X	70146	-0-	-0-	-0-	3535	1	66581	2	Y	27	27	0	6	1	5
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

09	82350	X	39676	-0-	-42674	-0-	1890	1	37728	2	Y	53	41	0	6	1	9
							58	9									
10	85095	X	56984	-0-	-28111	-0-	2473	1	54434	2	Y	70	51	0	15	1	13
							77	9									
11	76260	X	60985	-0-	-15275	-0-	2543	1	58325	2	Y	106	70	0	14	1	35
							117	9									
12	78802	X	68813	-0-	-9989	-0-	3074	1	65588	2	Y	137	129	0	15	1	28
							151	9									
01	59650	X	59650	-0-	-0-	-0-	2764	1	56781	2	Y	95	93	0	11	1	19
							105	9									
02	56924	X	56143	-0-	-781	-0-	2826	1	53231	2	Y	78	65	0	18	1	14
							86	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

09	11580	X	10377	-0-	-1203	-0-	467	1	9338	2	Y	520	437	0	59	1	87
							572	9									
10	10540	X	9644	-0-	-896	-0-	391	1	8624	2	Y	572	434	0	122	1	103
							629	9									
11	9870	X	9267	-0-	-603	-0-	364	1	8313	2	Y	536	392	0	72	1	175
							590	9									
12	10726	X	8176	-0-	-2550	-0-	342	1	7292	2	Y	493	514	0	54	1	100
							542	9									
01	10726	X	8536	-0-	-2190	-0-	375	1	7689	2	Y	429	391	0	51	1	87
							472	9									
02	9688	X	7833	-0-	-1855	-0-	374	1	6996	2	Y	421	335	0	97	1	76
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24810	X	18156	-0-	-6654	-0-	851 254	1 9	17051	2	Y	231	198	0	26	1	39
10	24800	X	16776	-0-	-8024	-0-	716 290	1 9	15770	2	Y	264	199	0	56	1	48
11	21030	X	6414	-0-	-14616	-0-	263 112	1 9	6039	2	Y	102	103	0	14	1	33
12	21731	X	18893	-0-	-2838	-0-	832 339	1 9	17722	2	Y	308	245	0	34	1	62
01	20305	X	15379	-0-	-4926	-0-	701 306	1 9	14372	2	Y	278	251	0	33	1	56
02	16940	X	12884	-0-	-4056	-0-	642 178	1 9	12064	2	Y	162	151	0	38	1	29

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25740	X	19880	-0-	-5860	-0-	932 336	1 9	18612	2	Y	305	266	0	35	1	51
10	26133	X	19584	-0-	-6549	-0-	832 384	1 9	18368	2	Y	349	263	0	74	1	63
11	22860	X	12189	-0-	-10671	-0-	499 204	1 9	11486	2	Y	185	163	0	25	1	60
12	23622	X	21846	-0-	-1776	-0-	961 438	1 9	20447	2	Y	398	334	0	43	1	81
01	21266	X	20017	-0-	-1249	-0-	909 389	1 9	18719	2	Y	354	321	0	42	1	72
02	18564	X	16548	-0-	-2016	-0-	818 344	1 9	15386	2	Y	313	256	0	72	1	57

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	585 789	1 9	11704	2	Y	717	585	0	82	1	120
10	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	533 845	1 9	11718	2	Y	768	585	0	164	1	139
11	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	471 733	1 9	10769	2	Y	666	498	0	90	1	217
12	12183	X	10731	-0-	-1452	-0-	452 613	1 9	9666	2	Y	557	600	0	61	1	113
01	13516	X	10639	-0-	-2877	-0-	464 674	1 9	9501	2	Y	613	529	0	73	1	124
02	12208	X	9307	-0-	-2901	-0-	441 559	1 9	8307	2	Y	508	423	0	117	1	92

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1173574	X	21991	-0-	-1151583	-0-	1030 361	1 9	20600	2	Y	328	281	0	37	1	55
10	27280	X	21315	-0-	-5965	-0-	907 394	1 9	20014	2	Y	358	272	0	76	1	65
11	24570	X	11838	-0-	-12732	-0-	489 189	1 9	11160	2	Y	172	158	0	23	1	56
12	25389	X	19420	-0-	-5969	-0-	857 288	1 9	18275	2	Y	262	236	0	29	1	53
01	22723	X	16964	-0-	-5759	-0-	770 380	1 9	15814	2	Y	345	287	0	41	1	70
02	20524	X	14692	-0-	-5832	-0-	725 310	1 9	13657	2	Y	282	236	0	65	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 01/16/2015 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
09	1175362	X	20706	-0-	-1154656	-0-	972	1	19406	2	Y	298	254	0	34	1	50
							328	9									
10	22196	X	18526	-0-	-3670	-0-	801	1	17602	2	Y	112	118	0	24	1	20
							123	9									
11	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	971	1	22261	2	Y	477	278	0	64	1	155
							525	9									
12	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	1097	1	23392	2	Y	466	476	0	51	1	94
							513	9									
01	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	1062	1	21818	2	Y	417	377	0	50	1	84
							459	9									
02	22176	X	18380	-0-	-3796	-0-	910	1	17143	2	Y	297	259	0	68	1	54
							327	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

09	13170	X	3083	-0-	-10087	-0-	96	1	1897	2	Y	991	845	0	113	1	166
							1090	9									
10	13609	X	2096	-0-	-11513	-0-	58	1	1303	2	Y	668	571	0	142	1	121
							735	9									
11	11490	X	1990	-0-	-9500	-0-	41	1	922	2	Y	934	625	0	126	1	304
							1027	9									
12	11253	X	2922	-0-	-8331	-0-	50	1	1060	2	Y	1647	1438	0	179	1	334
							1812	9									
01	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	59	1	1247	2	Y	1142	1109	0	136	1	231
							1256	9									
02	2884	X	1242	-0-	-1642	-0-	52	1	967	2	Y	203	350	0	47	1	37
							223	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

09	18630	X	18593	-0-	-37	-0-	878	1	17536	2	Y	163	138	0	19	1	27
							179	9									
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	833	1	18371	2	Y	200	148	0	43	1	36
							220	9									
11	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	765	1	17533	2	Y	292	194	0	39	1	95
							321	9									
12	19220	X	19079	-0-	-141	-0-	835	1	17852	2	Y	356	340	0	39	1	72
							392	9									
01	19437	X	19275	-0-	-162	-0-	882	1	18117	2	Y	251	242	0	30	1	51
							276	9									
02	17556	X	17541	-0-	-15	-0-	871	1	16362	2	Y	280	216	0	64	1	51
							308	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

09	30210	X	23930	-0-	-6280	-0-	1121	1	22378	2	Y	392	337	0	45	1	66
							431	9									
10	30473	X	23622	-0-	-6851	-0-	1009	1	22172	2	Y	401	308	0	86	1	73
							441	9									
11	26430	X	22567	-0-	-3863	-0-	922	1	21149	2	Y	451	316	0	61	1	147
							496	9									
12	27311	X	22030	-0-	-5281	-0-	964	1	20598	2	Y	425	440	0	46	1	86
							468	9									
01	26908	X	21388	-0-	-5520	-0-	980	1	20156	2	Y	229	242	0	27	1	46
							252	9									
02	22344	X	18478	-0-	-3866	-0-	927	1	17446	2	Y	95	102	0	22	1	17
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 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
09	66510	X	56298	-0-	-10212	-0-	2654	1	53028	2	Y	560	476	0	64	1	94
							616	9									
10	67921	X	54570	-0-	-13351	-0-	2344	1	51593	2	Y	575	442	0	123	1	104
							633	9									
11	60930	X	50694	-0-	-10236	-0-	2092	1	47995	2	Y	552	402	0	74	1	180
							607	9									
12	62961	X	48945	-0-	-14016	-0-	2162	1	46188	2	Y	541	552	0	59	1	110
							595	9									
01	59954	X	46721	-0-	-13233	-0-	2139	1	43959	2	Y	566	494	0	67	1	115
							623	9									
02	52556	X	41559	-0-	-10997	-0-	2070	1	38954	2	Y	486	401	0	112	1	88
							535	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

09	61384	X	61384	-0-	-0-	-0-	2923	1	58403	2	Y	53	43	0	6	1	9
							58	9									
10	60264	X	42413	-0-	-17851	-0-	1840	1	40482	2	Y	83	59	0	18	1	15
							91	9									
11	61110	X	36740	-0-	-24370	-0-	1531	1	35121	2	Y	80	58	0	11	1	26
							88	9									
12	63147	X	50102	-0-	-13045	-0-	2244	1	47832	2	Y	24	42	0	3	1	5
							26	9									
01	63798	X	45165	-0-	-18633	-0-	2097	1	43054	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
02	57288	X	39354	-0-	-17934	-0-	1982	1	37325	2	Y	43	28	0	10	1	8
							47	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

09	10980	X	4487	-0-	-6493	-0-	193	1	3891	2	Y	366	312	0	42	1	61
							403	9									
10	10292	X	5803	-0-	-4489	-0-	229	1	5064	2	Y	464	342	0	99	1	84
							510	9									
11	9900	X	5636	-0-	-4264	-0-	213	1	4897	2	Y	478	342	0	64	1	156
							526	9									
12	10230	X	5635	-0-	-4595	-0-	229	1	4891	2	Y	468	478	0	51	1	95
							515	9									
01	5797	X	4622	-0-	-1175	-0-	196	1	3997	2	Y	390	360	0	46	1	79
							429	9									
02	5264	X	3783	-0-	-1481	-0-	172	1	3237	2	Y	340	279	0	78	1	62
							374	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

09	23760	X	18457	-0-	-5303	-0-	788	1	15714	2	Y	1777	1493	0	202	1	298
							1955	9									
10	24552	X	15275	-0-	-9277	-0-	595	1	13071	2	Y	1463	1184	0	312	1	265
							1609	9									
11	22170	X	16219	-0-	-5951	-0-	594	1	13614	2	Y	1828	1251	0	246	1	596
							2011	9									
12	22010	X	15988	-0-	-6022	-0-	635	1	13542	2	Y	1646	1729	0	179	1	334
							1811	9									
01	19065	X	13976	-0-	-5089	-0-	585	1	12021	2	Y	1245	1179	0	148	1	252
							1370	9									
02	17220	X	13474	-0-	-3746	-0-	601	1	11363	2	Y	1373	1061	0	315	1	249
							1510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42180 X	38116	-0-	-4064	-0-	1791	1	35806	2	Y	472	401	0	54	1	79
						519	9									
10	43586 X	38232	-0-	-5354	-0-	1636	1	36035	2	Y	510	388	0	109	1	92
						561	9									
11	39420 X	36629	-0-	-2791	-0-	1508	1	34571	2	Y	500	362	0	67	1	163
						550	9									
12	40734 X	37195	-0-	-3539	-0-	1639	1	34977	2	Y	526	525	0	57	1	107
						579	9									
01	39401 X	35976	-0-	-3425	-0-	1645	1	33844	2	Y	443	407	0	53	1	90
						487	9									
02	35588 X	31254	-0-	-4334	-0-	1555	1	29301	2	Y	362	303	0	83	1	66
						398	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

09	47220 X	33255	-0-	-13965	-0-	1571	1	31395	2	Y	263	226	0	30	1	44
						289	9									
10	47616 X	32469	-0-	-15147	-0-	1398	1	30752	2	Y	290	220	0	62	1	52
						319	9									
11	40680 X	29561	-0-	-11119	-0-	1223	1	28038	2	Y	273	199	0	37	1	89
						300	9									
12	42036 X	35829	-0-	-6207	-0-	1587	1	33851	2	Y	355	333	0	39	1	72
						391	9									
01	35681 X	31929	-0-	-3752	-0-	1467	1	30137	2	Y	295	272	0	35	1	60
						325	9									
02	31052 X	24497	-0-	-6555	-0-	1222	1	23024	2	Y	228	194	0	53	1	41
						251	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

09	52650 X	45270	-0-	-7380	-0-	2146	1	42856	2	Y	244	212	0	28	1	41
						268	9									
10	53692 X	44333	-0-	-9359	-0-	1917	1	42175	2	Y	219	173	0	47	1	40
						241	9									
11	47340 X	40320	-0-	-7020	-0-	1674	1	38342	2	Y	276	189	0	37	1	90
						304	9									
12	48918 X	27807	-0-	-21111	-0-	1208	1	25776	2	Y	748	605	0	81	1	152
						823	9									
01	47585 X	37281	-0-	-10304	-0-	1714	1	35249	2	Y	289	348	0	34	1	59
						318	9									
02	42252 X	28549	-0-	-13703	-0-	1429	1	26878	2	Y	220	188	0	51	1	40
						242	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

09	51240 X	43637	-0-	-7603	-0-	2059	1	41178	2	Y	364	312	0	42	1	61
						400	9									
10	52948 X	43364	-0-	-9584	-0-	1870	1	41174	2	Y	291	237	0	62	1	53
						320	9									
11	46020 X	40616	-0-	-5404	-0-	1681	1	38568	2	Y	334	233	0	45	1	109
						367	9									
12	47554 X	40327	-0-	-7227	-0-	1786	1	38138	2	Y	366	361	0	40	1	74
						403	9									
01	45105 X	38239	-0-	-6866	-0-	1763	1	36223	2	Y	230	230	0	27	1	47
						253	9									
02	40740 X	32136	-0-	-8604	-0-	1608	1	30267	2	Y	237	186	0	55	1	43
						261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73050	X	57820	-0-	-15230	-0-	2715	1	54234	2	Y	792	688	0	90	1	133
							871	9									
10	74741	X	57901	-0-	-16840	-0-	2478	1	54541	2	Y	802	619	0	171	1	145
							882	9									
11	65850	X	51419	-0-	-14431	-0-	2112	1	48402	2	Y	823	589	0	111	1	268
							905	9									
12	68045	X	52129	-0-	-15916	-0-	2291	1	48901	2	Y	852	854	0	93	1	173
							937	9									
01	60884	X	53315	-0-	-7569	-0-	2434	1	50036	2	Y	768	694	0	91	1	156
							845	9									
02	53956	X	47466	-0-	-6490	-0-	2354	1	44299	2	Y	739	591	0	170	1	134
							813	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

09	170430	X	135140	-0-	-35290	-0-	6428	1	128442	2	Y	245	222	0	28	1	41
							270	9									
10	170779	X	130097	-0-	-40682	-0-	5644	1	124200	2	Y	230	180	0	49	1	42
							253	9									
11	148890	X	120310	-0-	-28580	-0-	5016	1	115063	2	Y	210	155	0	28	1	69
							231	9									
12	153853	X	120329	-0-	-33524	-0-	5377	1	114751	2	Y	183	195	0	20	1	37
							201	9									
01	143034	X	114046	-0-	-28988	-0-	5286	1	108618	2	Y	129	125	0	15	1	26
							142	9									
02	126140	X	96797	-0-	-29343	-0-	4876	1	91796	2	Y	114	93	0	26	1	21
							125	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

09	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	1442	1	28827	2	Y	457	392	0	52	1	77
							503	9									
10	31062	X	30204	-0-	-858	-0-	1290	1	28384	2	Y	482	369	0	103	1	87
							530	9									
11	30060	X	28557	-0-	-1503	-0-	1173	1	26875	2	Y	463	337	0	62	1	151
							509	9									
12	31062	X	26043	-0-	-5019	-0-	1144	1	24423	2	Y	433	449	0	47	1	88
							476	9									
01	34069	X	25730	-0-	-8339	-0-	1172	1	24081	2	Y	434	382	0	52	1	88
							477	9									
02	28728	X	22617	-0-	-6111	-0-	1120	1	21044	2	Y	412	330	0	95	1	75
							453	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

09	100920	X	81906	-0-	-19014	-0-	3901	1	77993	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
10	102052	X	80763	-0-	-21289	-0-	3507	1	77243	2	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	90570	X	75291	-0-	-15279	-0-	3147	1	72131	2	Y	12	9	0	1	1	4
							13	9									
12	93589	X	75323	-0-	-18266	-0-	3371	1	71937	2	Y	14	13	0	2	1	3
							15	9									
01	86242	X	72711	-0-	-13531	-0-	3373	1	69325	2	Y	12	11	0	1	1	3
							13	9									
02	76440	X	64343	-0-	-12097	-0-	3242	1	61092	2	Y	8	7	0	2	1	2
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	11980	-0-	-4010	-0-	547	1	10935	2	Y	453	402	0	52	1	76
							498	9									
10	14601	X	11143	-0-	-3458	-0-	458	1	10046	2	Y	581	428	0	124	1	105
							639	9									
11	12270	X	9933	-0-	-2337	-0-	396	1	9091	2	Y	405	323	0	55	1	132
							446	9									
12	12679	X	10498	-0-	-2181	-0-	448	1	9569	2	Y	437	432	0	48	1	89
							481	9									
01	12679	X	10539	-0-	-2140	-0-	457	1	9416	2	Y	605	499	0	72	1	123
							666	9									
02	11172	X	9373	-0-	-1799	-0-	445	1	8380	2	Y	498	416	0	115	1	90
							548	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

09	50280	X	50136	-0-	-144	-0-	2342	1	46782	2	Y	920	778	0	105	1	154
							1012	9									
10	52473	X	52473	-0-	-0-	-0-	2241	1	49309	2	Y	839	662	0	179	1	152
							923	9									
11	49110	X	48710	-0-	-400	-0-	2005	1	45947	2	Y	689	523	0	93	1	225
							758	9									
12	51801	X	48855	-0-	-2946	-0-	2157	1	45997	2	Y	637	664	0	69	1	129
							701	9									
01	52483	X	48198	-0-	-4285	-0-	2207	1	45378	2	Y	557	507	0	66	1	113
							613	9									
02	47404	X	41919	-0-	-5485	-0-	2091	1	39363	2	Y	423	362	0	97	1	77
							465	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

09	1727560	X	54371	-0-	-1673189	-0-	2551	1	50948	2	Y	793	674	0	90	1	133
							872	9									
10	68045	X	55115	-0-	-12930	-0-	2356	1	51828	2	Y	846	646	0	180	1	153
							931	9									
11	60120	X	51360	-0-	-8760	-0-	2111	1	48367	2	Y	802	586	0	108	1	261
							882	9									
12	62124	X	51792	-0-	-10332	-0-	2279	1	48626	2	Y	806	816	0	88	1	163
							887	9									
01	57970	X	51791	-0-	-6179	-0-	2362	1	48560	2	Y	790	699	0	94	1	160
							869	9									
02	50736	X	45532	-0-	-5204	-0-	2258	1	42522	2	Y	684	563	0	157	1	124
							752	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

09	1390828	X	36634	-0-	-1354194	-0-	1727	1	34529	2	Y	344	295	0	39	1	58
							378	9									
10	42470	X	37561	-0-	-4909	-0-	1614	1	35552	2	Y	359	276	0	76	1	65
							395	9									
11	37530	X	34736	-0-	-2794	-0-	1435	1	32883	2	Y	380	270	0	51	1	124
							418	9									
12	38781	X	35056	-0-	-3725	-0-	1544	1	33019	2	Y	448	432	0	49	1	91
							493	9									
01	37851	X	35310	-0-	-2541	-0-	1620	1	33259	2	Y	392	357	0	47	1	79
							431	9									
02	34188	X	31160	-0-	-3028	-0-	1554	1	29295	2	Y	283	246	0	65	1	51
							311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 01/27/2015 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
09	1576560	X	41328	-0-	-1535232	-0-	1942	1	38783	2	Y	548	467	0	62	1	92
							603	9									
10	49879	X	42319	-0-	-7560	-0-	1808	1	39851	2	Y	600	455	0	128	1	109
							660	9									
11	44520	X	39077	-0-	-5443	-0-	1606	1	36846	2	Y	568	415	0	77	1	185
							625	9									
12	46004	X	39255	-0-	-6749	-0-	1730	1	36887	2	Y	580	584	0	63	1	118
							638	9									
01	43803	X	39129	-0-	-4674	-0-	1789	1	36717	2	Y	566	502	0	67	1	115
							623	9									
02	38584	X	34340	-0-	-4244	-0-	1704	1	32101	2	Y	486	401	0	112	1	88
							535	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

09	152160	X	145920	-0-	-6240	-0-	6944	1	138735	2	Y	219	191	0	25	1	37
							241	9									
10	157232	X	142141	-0-	-15091	-0-	6167	1	135744	2	Y	209	163	0	45	1	38
							230	9									
11	152160	X	132990	-0-	-19170	-0-	5546	1	127228	2	Y	196	144	0	26	1	64
							216	9									
12	157232	X	134177	-0-	-23055	-0-	5997	1	127990	2	Y	173	183	0	19	1	35
							190	9									
01	154039	X	130939	-0-	-23100	-0-	6068	1	124720	2	Y	137	128	0	16	1	28
							151	9									
02	136192	X	115681	-0-	-20511	-0-	5829	1	109743	2	Y	99	86	0	23	1	18
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

09	100920	X	61245	-0-	-39675	-0-	2902	1	58031	2	Y	284	252	0	32	1	48
							312	9									
10	99262	X	53485	-0-	-45777	-0-	2308	1	50826	2	Y	319	241	0	68	1	58
							351	9									
11	86250	X	77041	-0-	-9209	-0-	3203	1	73480	2	Y	325	233	0	44	1	106
							358	9									
12	88660	X	70549	-0-	-18111	-0-	3141	1	67056	2	Y	320	326	0	35	1	65
							352	9									
01	77531	X	47310	-0-	-30221	-0-	2185	1	44926	2	Y	181	188	0	21	1	37
							199	9									
02	70028	X	64537	-0-	-5491	-0-	3241	1	61022	2	Y	249	184	0	57	1	45
							274	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

09	176760	X	141545	-0-	-35215	-0-	6724	1	134337	2	Y	440	381	0	50	1	74
							484	9									
10	182652	X	137575	-0-	-45077	-0-	5955	1	131155	2	Y	423	330	0	90	1	77
							465	9									
11	159390	X	130739	-0-	-28651	-0-	5444	1	124857	2	Y	398	291	0	54	1	130
							438	9									
12	164703	X	132953	-0-	-31750	-0-	5932	1	126626	2	Y	359	377	0	39	1	73
							395	9									
01	149637	X	128469	-0-	-21168	-0-	5947	1	122192	2	Y	300	276	0	36	1	61
							330	9									
02	132104	X	111708	-0-	-20396	-0-	5621	1	105845	2	Y	220	190	0	51	1	40
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 01/31/2015 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
09	161910	X	136019	-0-	-25891	-0-	6460	1	129102	2	Y	415	360	0	47	1	70
							457	9									
10	162533	X	129431	-0-	-33102	-0-	5606	1	123387	2	Y	398	311	0	85	1	72
							438	9									
11	148080	X	118155	-0-	-29925	-0-	4921	1	112846	2	Y	353	262	0	48	1	115
							388	9									
12	153016	X	117590	-0-	-35426	-0-	5247	1	111992	2	Y	319	334	0	35	1	65
							351	9									
01	141515	X	113312	-0-	-28203	-0-	5241	1	107724	2	Y	315	279	0	37	1	64
							347	9									
02	126952	X	98626	-0-	-28326	-0-	4962	1	93440	2	Y	204	184	0	47	1	37
							224	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

09	147235	X	147235	-0-	-0-	-0-	6999	1	139825	2	Y	374	350	0	43	1	63
							411	9									
10	150164	X	143717	-0-	-6447	-0-	6229	1	137126	2	Y	329	262	0	70	1	60
							362	9									
11	145320	X	131856	-0-	-13464	-0-	5497	1	126055	2	Y	276	209	0	37	1	90
							304	9									
12	150164	X	130484	-0-	-19680	-0-	5827	1	124391	2	Y	242	257	0	26	1	49
							266	9									
01	152148	X	124820	-0-	-27328	-0-	5784	1	118836	2	Y	182	172	0	22	1	37
							200	9									
02	137424	X	109512	-0-	-27912	-0-	5516	1	103860	2	Y	124	110	0	28	1	23
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

09	182370	X	137914	-0-	-44456	-0-	6556	1	131016	2	Y	311	275	0	35	1	52
							342	9									
10	180885	X	133305	-0-	-47580	-0-	5776	1	127223	2	Y	278	221	0	59	1	50
							306	9									
11	154800	X	122198	-0-	-32602	-0-	5094	1	116837	2	Y	243	181	0	33	1	79
							267	9									
12	159960	X	121538	-0-	-38422	-0-	5430	1	115889	2	Y	199	216	0	22	1	40
							219	9									
01	145545	X	113420	-0-	-32125	-0-	5255	1	107968	2	Y	179	162	0	21	1	36
							197	9									
02	128716	X	97612	-0-	-31104	-0-	4918	1	92554	2	Y	127	111	0	29	1	23
							140	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

09	80550	X	57603	-0-	-22947	-0-	57603	2			N	-0-					-0-
10	73253	X	59013	-0-	-14240	-0-	59013	2			N	-0-					-0-
11	67500	X	54076	-0-	-13424	-0-	54076	2			N	-0-					-0-
12	64387	X	55936	-0-	-8451	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
01	61938	X	42202	-0-	-19736	-0-	42202	2			N	-0-					-0-
02	53760	X	40679	-0-	-13081	-0-	40679	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20220	X	14596	-0-	-5624	-0-	625	1	12513	2	Y	1325	1076	0	151	1	222
							1458	9									
10	20894	X	12251	-0-	-8643	-0-	481	1	10561	2	Y	1099	888	0	234	1	199
							1209	9									
11	16830	X	2347	-0-	-14483	-0-	86	1	2028	2	Y	212	313	0	29	1	69
							233	9									
12	15097	X	14179	-0-	-918	-0-	586	1	12489	2	Y	1004	760	0	109	1	204
							1104	9									
01	15097	X	14211	-0-	-886	-0-	603	1	12379	2	Y	1117	962	0	133	1	226
							1229	9									
02	13636	X	10530	-0-	-3106	-0-	471	1	8885	2	Y	1067	855	0	245	1	193
							1174	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15540	X	10837	-0-	-4703	-0-	501	1	9985	2	Y	319	278	0	36	1	54
							351	9									
10	14074	X	9488	-0-	-4586	-0-	401	1	8826	2	Y	237	197	0	51	1	43
							261	9									
11	12690	X	9089	-0-	-3601	-0-	366	1	8351	2	Y	338	225	0	46	1	110
							372	9									
12	13113	X	8866	-0-	-4247	-0-	379	1	8057	2	Y	391	379	0	43	1	79
							430	9									
01	11997	X	8186	-0-	-3811	-0-	359	1	7396	2	Y	392	345	0	47	1	79
							431	9									
02	10108	X	7207	-0-	-2901	-0-	335	1	6326	2	Y	496	371	0	114	1	90
							546	9									

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
09	111750	X	81174	-0-	-30576	-0-	3853	1	76979	2	Y	311	266	0	35	1	52
							342	9									
10	109771	X	85130	-0-	-24641	-0-	3680	1	81001	2	Y	408	299	0	87	1	74
							449	9									
11	94440	X	85471	-0-	-8969	-0-	3555	1	81547	2	Y	335	255	0	45	1	109
							369	9									
12	97154	X	58405	-0-	-38749	-0-	2597	1	55461	2	Y	315	326	0	34	1	64
							347	9									
01	89776	X	57942	-0-	-31834	-0-	2676	1	54988	2	Y	253	236	0	30	1	51
							278	9									
02	79772	X	73722	-0-	-6050	-0-	3707	1	69772	2	Y	221	181	0	51	1	40
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80250	X	44383	-0-	-35867	-0-	2108	1	42107	2	Y	153	140	0	17	1	26
							168	9									
10	77407	X	44955	-0-	-32452	-0-	1942	1	42750	2	Y	239	171	0	51	1	43
							263	9									
11	65970	X	62972	-0-	-2998	-0-	2623	1	60103	2	Y	224	164	0	30	1	73
							246	9									
12	68169	X	54708	-0-	-13461	-0-	2439	1	52052	2	Y	197	209	0	21	1	40
							217	9									
01	62279	X	41735	-0-	-20544	-0-	1928	1	39625	2	Y	165	152	0	20	1	33
							182	9									
02	57204	X	55614	-0-	-1590	-0-	2795	1	52644	2	Y	159	127	0	36	1	29
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97110	X	68477	-0-	-28633	-0-	3252	1	65009	2	Y	196	174	0	22	1	33
							216	9									
10	95418	X	48977	-0-	-46441	-0-	2118	1	46636	2	Y	203	156	0	43	1	37
							223	9									
11	82350	X	80072	-0-	-2278	-0-	3335	1	76471	2	Y	242	167	0	33	1	79
							266	9									
12	85095	X	72223	-0-	-12872	-0-	3221	1	68757	2	Y	223	233	0	24	1	45
							245	9									
01	77903	X	50851	-0-	-27052	-0-	2351	1	48317	2	Y	166	157	0	20	1	34
							183	9									
02	74732	X	66898	-0-	-7834	-0-	3367	1	63360	2	Y	155	125	0	36	1	28
							171	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

09	41460	X	32824	-0-	-8636	-0-	1534	1	30721	2	Y	517	448	0	59	1	87
							569	9									
10	42284	X	32195	-0-	-10089	-0-	1377	1	30308	2	Y	464	368	0	99	1	84
							510	9									
11	37410	X	30352	-0-	-7058	-0-	1248	1	28619	2	Y	441	322	0	59	1	144
							485	9									
12	38657	X	30312	-0-	-8345	-0-	1336	1	28508	2	Y	425	437	0	46	1	86
							468	9									
01	34410	X	29332	-0-	-5078	-0-	1333	1	27432	2	Y	515	436	0	61	1	104
							567	9									
02	30632	X	26997	-0-	-3635	-0-	1337	1	25181	2	Y	435	360	0	100	1	79
							479	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

09	413521	X	1624	-0-	-411897	-0-	61	1	1243	2	Y	291	209	0	33	1	49
							320	9									
10	2325	X	36	-0-	-2289	-0-	36	2			Y	-0-	49	0			-0-
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	497	268	0	67	1	162
							547	9									
12	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	338	1	7226	2	Y	764	688	0	83	1	155
							840	9									
01	1674	X	748	-0-	-926	-0-	30	1	626	2	Y	84	212	0	10	1	17
							92	9									
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

09	9480	X	5880	-0-	-3600	-0-	266	1	5254	2	Y	327	267	0	37	1	55
							360	9									
10	9269	X	5763	-0-	-3506	-0-	232	1	5124	2	Y	370	279	0	79	1	67
							407	9									
11	7710	X	2944	-0-	-4766	-0-	116	1	2639	2	Y	172	160	0	23	1	56
							189	9									
12	7223	X	3458	-0-	-3765	-0-	144	1	3004	2	Y	282	250	0	31	1	57
							310	9									
01	6076	X	1763	-0-	-4313	-0-	77	1	1558	2	Y	116	136	0	14	1	23
							128	9									
02	5488	X	2948	-0-	-2540	-0-	147	1	2786	2	Y	14	31	0	4	1	2
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	369569	X	6145	-0-	-363424	-0-	283	1	5640	2	Y	202	166	0	23	1	34
							222	9									
10	12028	X	6116	-0-	-5912	-0-	255	1	5605	2	Y	233	175	0	50	1	42
							256	9									
11	9930	X	5095	-0-	-4835	-0-	207	1	4749	2	Y	126	110	0	17	1	41
							139	9									
12	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	329	1	7052	2	Y	366	293	0	40	1	74
							403	9									
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	419	1	8619	2	Y	370	325	0	44	1	75
							407	9									
*02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	352	1	6653	2	Y	271	235	0	62	1	49
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2036926	X	58265	-0-	-1978661	-0-	2762	1	55186	2	Y	288	251	0	33	1	48
							317	9									
10	90675	X	57216	-0-	-33459	-0-	2473	1	54427	2	Y	287	222	0	61	1	52
							316	9									
11	79770	X	75736	-0-	-4034	-0-	3149	1	72262	2	Y	295	211	0	40	1	96
							325	9									
12	82336	X	64761	-0-	-17575	-0-	2885	1	61614	2	Y	238	260	0	26	1	48
							262	9									
01	72664	X	44506	-0-	-28158	-0-	2063	1	42377	2	Y	60	89	0	7	1	12
							66	9									
02	65632	X	62083	-0-	-3549	-0-	3126	1	58816	2	Y	128	87	0	30	1	23
							141	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
09	94620	X	54858	-0-	-39762	-0-	2599	1	51950	2	Y	281	249	0	32	1	47
							309	9									
10	91419	X	54442	-0-	-36977	-0-	2348	1	51700	2	Y	358	264	0	76	1	65
							394	9									
11	79042	X	79042	-0-	-0-	-0-	3288	1	75401	2	Y	321	238	0	43	1	105
							353	9									
12	78771	X	70210	-0-	-8561	-0-	3127	1	66758	2	Y	295	308	0	32	1	60
							325	9									
01	68634	X	45702	-0-	-22932	-0-	2112	1	43388	2	Y	184	185	0	22	1	37
							202	9									
*02	64963	X	64963	-0-	-0-	-0-	3260	1	61394	2	Y	281	203	0	64	1	51
							309	9									

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
09	126810	X	94422	-0-	-32388	-0-	4470	1	89357	2	Y	541	465	0	62	1	91
							595	9									
10	126387	X	90138	-0-	-36249	-0-	3891	1	85622	2	Y	568	435	0	121	1	103
							625	9									
11	120450	X	98565	-0-	-21885	-0-	4096	1	93905	2	Y	513	380	0	69	1	167
							564	9									
12	124465	X	94048	-0-	-30417	-0-	4182	1	89317	2	Y	499	511	0	54	1	101
							549	9									
01	125000	X	125000	-0-	-0-	-0-	5787	1	118883	2	Y	300	304	0	36	1	61
							330	9									
02	92008	X	65246	-0-	-26762	-0-	3277	1	61708	2	Y	237	200	0	55	1	43
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/15/2015 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
09	545238	X	13686	-0-	-531552	-0-	600	1	12018	2	Y	971	831	0	111	1	163
							1068	9									
10	19313	X	13085	-0-	-6228	-0-	512	1	11277	2	Y	1178	877	0	251	1	213
							1296	9									
11	15780	X	5308	-0-	-10472	-0-	207	1	4760	2	Y	310	380	0	42	1	101
							341	9									
12	15655	X	252	-0-	-15403	-0-	11	1	241	2	Y	-0-	101	0			-0-
01	14136	X	12423	-0-	-1713	-0-	526	1	10800	2	Y	997	677	0	118	1	202
							1097	9									
02	12768	X	7942	-0-	-4826	-0-	360	1	6835	2	Y	679	602	0	156	1	123
							747	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

09	100470	X	51442	-0-	-49028	-0-	2436	1	48705	2	Y	274	247	0	31	1	46
							301	9									
10	93310	X	64242	-0-	-29068	-0-	2774	1	61026	2	Y	402	289	0	86	1	73
							442	9									
11	80760	X	77777	-0-	-2983	-0-	3235	1	74158	2	Y	349	261	0	47	1	114
							384	9									
12	83452	X	74457	-0-	-8995	-0-	3313	1	70770	2	Y	340	348	0	37	1	69
							374	9									
01	94395	X	94395	-0-	-0-	-0-	4366	1	89715	2	Y	285	262	0	34	1	58
							314	9									
02	72604	X	51636	-0-	-20968	-0-	2595	1	48858	2	Y	166	156	0	38	1	30
							183	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

09	73170	X	41463	-0-	-31707	-0-	1964	1	39244	2	Y	232	201	0	26	1	39
							255	9									
10	70122	X	43703	-0-	-26419	-0-	1889	1	41520	2	Y	267	201	0	57	1	48
							294	9									
11	57150	X	52409	-0-	-4741	-0-	2179	1	49960	2	Y	245	180	0	33	1	80
							270	9									
12	56110	X	26955	-0-	-29155	-0-	1197	1	25589	2	Y	154	186	0	17	1	31
							169	9									
01	55301	X	55301	-0-	-0-	-0-	2554	1	52495	2	Y	229	187	0	27	1	46
							252	9									
02	47348	X	46640	-0-	-708	-0-	2343	1	44126	2	Y	155	137	0	36	1	28
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

09	105690	X	77504	-0-	-28186	-0-	3674	1	73372	2	Y	416	352	0	47	1	70
							458	9									
10	99138	X	85098	-0-	-14040	-0-	3672	1	80880	2	Y	496	370	0	106	1	90
							546	9									
11	87930	X	73269	-0-	-14661	-0-	3045	1	69849	2	Y	341	274	0	46	1	111
							375	9									
12	90861	X	50122	-0-	-40739	-0-	2231	1	47627	2	Y	240	276	0	26	1	49
							264	9									
01	85095	X	76096	-0-	-8999	-0-	3519	1	72366	2	Y	192	179	0	23	1	39
							211	9									
02	76860	X	62976	-0-	-13884	-0-	3166	1	59632	2	Y	162	134	0	38	1	29
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	96960	X	61496	-0-	-35464	-0-	2917	1	58245	2	Y	304	268	0	35	1	51
							334	9									
10	98053	X	56724	-0-	-41329	-0-	2452	1	53907	2	Y	332	252	0	71	1	60
							365	9									
11	85980	X	80050	-0-	-5930	-0-	3331	1	76337	2	Y	347	247	0	47	1	113
							382	9									
12	88846	X	55129	-0-	-33717	-0-	2455	1	52440	2	Y	213	260	0	23	1	43
							234	9									
01	82118	X	82118	-0-	-0-	-0-	3798	1	78064	2	Y	233	201	0	28	1	47
							256	9									
02	69804	X	67683	-0-	-2121	-0-	3404	1	64090	2	Y	172	148	0	40	1	31
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

09	114270	X	91289	-0-	-22981	-0-	4314	1	86231	2	Y	676	579	0	77	1	113
							744	9									
10	118079	X	88044	-0-	-30035	-0-	3792	1	83496	2	Y	687	530	0	146	1	124
							756	9									
11	107670	X	92115	-0-	-15555	-0-	3821	1	87628	2	Y	605	451	0	81	1	197
							666	9									
12	111259	X	82851	-0-	-28408	-0-	3682	1	78590	2	Y	526	559	0	57	1	107
							579	9									
01	95077	X	62843	-0-	-32234	-0-	2897	1	59546	2	Y	364	354	0	43	1	74
							400	9									
02	85876	X	66271	-0-	-19605	-0-	3321	1	62543	2	Y	370	292	0	85	1	67
							407	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

09	83610	X	64371	-0-	-19239	-0-	3051	1	60926	2	Y	358	306	0	41	1	60
							394	9									
10	81685	X	60171	-0-	-21514	-0-	2600	1	57215	2	Y	324	256	0	69	1	59
							356	9									
11	74700	X	63828	-0-	-10872	-0-	2653	1	60848	2	Y	297	219	0	40	1	97
							327	9									
12	77190	X	61884	-0-	-15306	-0-	2755	1	58803	2	Y	296	301	0	32	1	60
							326	9									
01	68045	X	41274	-0-	-26771	-0-	1905	1	39163	2	Y	187	187	0	22	1	38
							206	9									
02	60088	X	54053	-0-	-6035	-0-	2703	1	50942	2	Y	371	257	0	85	1	67
							408	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

09	203940	X	108895	-0-	-95045	-0-	5189	1	103706	2	Y	-0-					-0-
10	210738	X	103129	-0-	-107609	-0-	4482	1	98647	2	Y	-0-					-0-
11	172740	X	86118	-0-	-86622	-0-	3599	1	82519	2	Y	-0-					-0-
12	168702	X	87302	-0-	-81400	-0-	3908	1	83394	2	Y	-0-					-0-
01	112530	X	95011	-0-	-17519	-0-	4411	1	90600	2	Y	-0-					-0-
02	101640	X	80115	-0-	-21525	-0-	4040	1	76075	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

09	208200	X	128256	-0-	-79944	-0-	6113	1	122143	2	Y	-0-					-0-
10	215140	X	120793	-0-	-94347	-0-	5249	1	115544	2	Y	-0-					-0-
11	208200	X	102463	-0-	-105737	-0-	4282	1	98181	2	Y	-0-					-0-
12	215140	X	94981	-0-	-120159	-0-	4252	1	90729	2	Y	-0-					-0-
01	132525	X	109731	-0-	-22794	-0-	5091	1	104640	2	Y	-0-					-0-
02	119700	X	94344	-0-	-25356	-0-	4760	1	89584	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223230 X	129012	-0-	-94218	-0-	6146	1	122866	2	Y	-0-					-0-
10	230671 X	122617	-0-	-108054	-0-	5327	1	117290	2	Y	-0-					-0-
11	223230 X	76060	-0-	-147170	-0-	3182	1	72878	2	Y	-0-					-0-
12	225215 X	97923	-0-	-127292	-0-	4381	1	93542	2	Y	-0-					-0-
01	133300 X	111279	-0-	-22021	-0-	5165	1	106114	2	Y	-0-					-0-
02	120400 X	93424	-0-	-26976	-0-	4711	1	88713	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

09	210690 X	107325	-0-	-103365	-0-	5114	1	102211	2	Y	-0-					-0-
10	191642 X	102783	-0-	-88859	-0-	4463	1	98320	2	Y	-0-					-0-
11	150000 X	86041	-0-	-63959	-0-	3595	1	82446	2	Y	-0-					-0-
12	142755 X	81378	-0-	-61377	-0-	3641	1	77737	2	Y	-0-					-0-
01	110918 X	93620	-0-	-17298	-0-	4345	1	89275	2	Y	-0-					-0-
02	100184 X	78178	-0-	-22006	-0-	3942	1	74236	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

09	61800 X	14919	-0-	-46881	-0-	1469	1	12440	2	Y	918	1108	0			193
						1010	9									
10	63860 X	14322	-0-	-49538	-0-	1746	1	11550	2	Y	933	932	0			194
						1026	9									
11	16590 X	10503	-0-	-6087	-0-	1221	1	8290	2	Y	902	791	0			305
						992	9									
12	17143 X	10970	-0-	-6173	-0-	1185	1	8397	2	Y	1262	1348	0			219
						1388	9									
01	15748 X	11570	-0-	-4178	-0-	1308	1	8964	2	Y	1180	1227	0			172
						1298	9									
02	13916 X	11455	-0-	-2461	-0-	1407	1	9061	2	Y	897	907	0			162
						987	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

09	70140 X	8123	-0-	-62017	-0-	792	1	6708	2	Y	566	638	0			119
						623	9									
10	72478 X	8156	-0-	-64322	-0-	956	1	6323	2	Y	797	751	0			165
						877	9									
11	10920 X	9166	-0-	-1754	-0-	1074	1	7287	2	Y	732	650	0			247
						805	9									
12	10013 X	5387	-0-	-4626	-0-	608	1	4308	2	Y	428	601	0			74
						471	9									
01	8711 X	1391	-0-	-7320	-0-	148	1	1015	2	Y	207	251	0			30
						228	9									
02	7868 X	7134	-0-	-734	-0-	853	1	5492	2	Y	717	617	0			130
						789	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

09	69660 X	8688	-0-	-60972	-0-	864	1	7310	2	Y	467	493	0			98
						514	9									
10	71982 X	8287	-0-	-63695	-0-	1011	1	6692	2	Y	531	519	0			110
						584	9									
11	8850 X	7379	-0-	-1471	-0-	876	1	5943	2	Y	509	447	0			172
						560	9									
12	8990 X	8709	-0-	-281	-0-	1008	1	7139	2	Y	511	594	0			89
						562	9									
01	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	1300	1	8912	2	Y	636	632	0			93
						700	9									
02	8120 X	5112	-0-	-3008	-0-	647	1	4162	2	Y	275	318	0			50
						303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38940	X	7509	-0-	-31431	-0-	688	1	5827	2	Y	904	990	0			190
							994	9									
10	40238	X	7465	-0-	-32773	-0-	808	1	5352	2	Y	1186	1130	0			246
							1305	9									
11	8880	X	6314	-0-	-2566	-0-	679	1	4613	2	Y	929	861	0			314
							1022	9									
12	8494	X	6274	-0-	-2220	-0-	649	1	4602	2	Y	930	1082	0			162
							1023	9									
01	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	647	1	4435	2	Y	696	757	0			101
							766	9									
02	7000	X	4909	-0-	-2091	-0-	580	1	3736	2	Y	539	543	0			97
							593	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

09	74940	X	20	-0-	-74920	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	77438	X	-0-	-0-	-77438	-0-					Y	-0-					-0-
11	5940	X	21	-0-	-5919	-0-	2	1	16	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

09	69330	X	13570	-0-	-55760	-0-	1323	1	11214	2	Y	939	1038	0			197
							1033	9									
10	71641	X	13989	-0-	-57652	-0-	1648	1	10901	2	Y	1309	1234	0			272
							1440	9									
11	14880	X	13178	-0-	-1702	-0-	1514	1	10285	2	Y	1254	1102	0			424
							1379	9									
12	15376	X	12732	-0-	-2644	-0-	1401	1	9933	2	Y	1271	1474	0			221
							1398	9									
01	15376	X	12214	-0-	-3162	-0-	1384	1	9484	2	Y	1224	1267	0			178
							1346	9									
02	12656	X	11406	-0-	-1250	-0-	1354	1	8725	2	Y	1206	1166	0			218
							1327	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

09	54540	X	8386	-0-	-46154	-0-	782	1	6625	2	Y	890	945	0			187
							979	9									
10	56358	X	9108	-0-	-47250	-0-	1017	1	6730	2	Y	1237	1167	0			257
							1361	9									
11	14430	X	7985	-0-	-6445	-0-	881	1	5979	2	Y	1023	934	0			346
							1125	9									
12	10819	X	6969	-0-	-3850	-0-	746	1	5287	2	Y	851	1049	0			148
							936	9									
01	9114	X	7763	-0-	-1351	-0-	842	1	5774	2	Y	1043	1039	0			152
							1147	9									
02	8232	X	6330	-0-	-1902	-0-	734	1	4728	2	Y	789	798	0			143
							868	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	188520 X	79895	-0-	-108625	-0-	3756	1	75077	2	Y	965	849	0	110	1	162
						1062	9									
10	194804 X	72357	-0-	-122447	-0-	3103	1	68307	2	Y	861	684	0	183	1	156
						947	9									
11	125490 X	63931	-0-	-61559	-0-	2641	1	60523	2	Y	697	532	0	94	1	227
						767	9									
12	112840 X	29735	-0-	-83105	-0-	1309	1	27928	2	Y	453	539	0	49	1	92
						498	9									
01	87916 X	63870	-0-	-24046	-0-	2920	1	60044	2	Y	824	651	0	98	1	167
						906	9									
02	74564 X	45239	-0-	-29325	-0-	2253	1	42363	2	Y	566	500	0	130	1	103
						623	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

09	118080 X	32826	-0-	-85254	-0-	1545	1	30851	2	Y	391	346	0	45	1	66
						430	9									
10	122016 X	32478	-0-	-89538	-0-	1391	1	30573	2	Y	467	348	0	100	1	85
						514	9									
11	41940 X	30730	-0-	-11210	-0-	1260	1	28899	2	Y	519	365	0	70	1	169
						571	9									
12	39928 X	29416	-0-	-10512	-0-	1298	1	27661	2	Y	415	455	0	45	1	84
						457	9									
01	34968 X	27615	-0-	-7353	-0-	1260	1	25890	2	Y	423	371	0	50	1	86
						465	9									
02	30632 X	23984	-0-	-6648	-0-	1188	1	22372	2	Y	385	312	0	89	1	70
						424	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

09	74160 X	17866	-0-	-56294	-0-	814	1	16291	2	Y	692	603	0	79	1	116
						761	9									
10	76632 X	2665	-0-	-73967	-0-	110	1	2459	2	Y	87	168	0	19	1	16
						96	9									
11	23040 X	20	-0-	-23020	-0-	20	2			Y	-0-	16	0			-0-
12	23808 X	21676	-0-	-2132	-0-	921	1	19618	2	Y	1034	712	0	112	1	210
						1137	9									
01	23808 X	18122	-0-	-5686	-0-	806	1	16594	2	Y	656	655	0	78	1	133
						722	9									
02	16688 X	11624	-0-	-5064	-0-	558	1	10488	2	Y	525	442	0	121	1	95
						578	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

09	56910 X	12361	-0-	-44549	-0-	548	1	10975	2	Y	762	550	0	87	1	128
						838	9									
10	58807 X	21319	-0-	-37488	-0-	895	1	19697	2	Y	661	528	0	141	1	120
						727	9									
11	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	748	1	17138	2	Y	665	478	0	90	1	217
						732	9									
12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	217	0			-0-
01	21328 X	3930	-0-	-17398	-0-	170	1	3440	2	Y	291	197	0	35	1	59
						320	9									
02	19264 X	6949	-0-	-12315	-0-	328	1	6172	2	Y	408	299	0	94	1	74
						449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	179130	X	71855	-0-	-107275	-0-	3403	1	67971	2	Y	437	373	0	50	1	73
							481	9									
10	185101	X	68300	-0-	-116801	-0-	2945	1	64875	2	Y	436	337	0	93	1	79
							480	9									
11	85140	X	66180	-0-	-18960	-0-	2750	1	63030	2	Y	364	275	0	49	1	119
							400	9									
12	85901	X	55915	-0-	-29986	-0-	2486	1	53085	2	Y	313	334	0	34	1	64
							344	9									
01	77810	X	58419	-0-	-19391	-0-	2700	1	55488	2	Y	210	206	0	25	1	43
							231	9									
02	67060	X	52431	-0-	-14629	-0-	2634	1	49555	2	Y	220	172	0	51	1	40
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

09	163710	X	100162	-0-	-63548	-0-	4757	1	95054	2	Y	319	276	0	36	1	54
							351	9									
10	169167	X	93372	-0-	-75795	-0-	4043	1	89036	2	Y	266	215	0	57	1	48
							293	9									
11	90960	X	86828	-0-	-4132	-0-	3618	1	82916	2	Y	267	192	0	36	1	87
							294	9									
12	103509	X	51928	-0-	-51581	-0-	2313	1	49386	2	Y	208	230	0	23	1	42
							229	9									
01	103509	X	78099	-0-	-25410	-0-	3613	1	74233	2	Y	230	198	0	27	1	47
							253	9									
02	93492	X	72353	-0-	-21139	-0-	3640	1	68525	2	Y	171	147	0	40	1	31
							188	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

09	246000	X	102828	-0-	-143172	-0-	4900	1	97928	2	Y	-0-					-0-
10	254200	X	97658	-0-	-156542	-0-	4245	1	93413	2	Y	-0-					-0-
11	129510	X	82036	-0-	-47474	-0-	3431	1	78605	2	Y	-0-					-0-
12	106268	X	84281	-0-	-21987	-0-	3773	1	80508	2	Y	-0-					-0-
01	106268	X	88384	-0-	-17884	-0-	4101	1	84283	2	Y	-0-					-0-
02	95984	X	72865	-0-	-23119	-0-	3675	1	69190	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

09	144120	X	78631	-0-	-65489	-0-	3720	1	74319	2	Y	538	470	0	61	1	90
							592	9									
10	148924	X	75462	-0-	-73462	-0-	3255	1	71611	2	Y	542	419	0	115	1	98
							596	9									
11	144120	X	70070	-0-	-74050	-0-	2905	1	66589	2	Y	524	381	0	70	1	171
							576	9									
12	92938	X	66967	-0-	-25971	-0-	2980	1	63631	2	Y	324	394	0	35	1	66
							356	9									
01	86530	X	86530	-0-	-0-	-0-	3994	1	82096	2	Y	400	337	0	48	1	81
							440	9									
*02	73417	X	73417	-0-	-0-	-0-	3686	1	69404	2	Y	297	256	0	68	1	54
							327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115590	X	79229	-0-	-36361	-0-	3732	1	74614	2	Y	803	689	0	91	1	135
							883	9									
10	119443	X	74829	-0-	-44614	-0-	3213	1	70716	2	Y	818	631	0	174	1	148
							900	9									
11	99480	X	71956	-0-	-27524	-0-	2972	1	68142	2	Y	765	561	0	103	1	249
							842	9									
12	100781	X	37929	-0-	-62852	-0-	1673	1	35753	2	Y	457	563	0	50	1	93
							503	9									
01	91760	X	70142	-0-	-21618	-0-	3218	1	66110	2	Y	740	595	0	88	1	150
							814	9									
02	73948	X	59870	-0-	-14078	-0-	2990	1	56302	2	Y	525	459	0	121	1	95
							578	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262500	X	195337	-0-	-67163	-0-	9256	1	184963	2	Y	1016	904	0	116	1	170
							1118	9									
10	271250	X	185491	-0-	-85759	-0-	8012	1	176378	2	Y	1001	777	0	213	1	181
							1101	9									
11	230790	X	167323	-0-	-63467	-0-	6951	1	159401	2	Y	883	657	0	119	1	288
							971	9									
12	221619	X	122820	-0-	-98799	-0-	5468	1	116686	2	Y	605	704	0	66	1	123
							666	9									
01	221619	X	160397	-0-	-61222	-0-	7415	1	152384	2	Y	544	492	0	65	1	110
							598	9									
02	182308	X	150468	-0-	-31840	-0-	7572	1	142540	2	Y	324	301	0	74	1	59
							356	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317700	X	185469	-0-	-132231	-0-	8838	1	176612	2	Y	17	12	0	2	1	3
							19	9									
10	328290	X	150804	-0-	-177486	-0-	6552	1	144241	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
11	317700	X	128549	-0-	-189151	-0-	5371	1	123161	2	Y	15	10	0	2	1	5
							17	9									
12	269483	X	119790	-0-	-149693	-0-	5360	1	114397	2	Y	30	26	0	3	1	6
							33	9									
01	219356	X	111057	-0-	-108299	-0-	5154	1	105886	2	Y	15	16	0	2	1	3
							17	9									
02	173096	X	89182	-0-	-83914	-0-	4498	1	84673	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									

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
09	320790	X	237359	-0-	-83431	-0-	11312	1	226047	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	331483	X	201446	-0-	-130037	-0-	8754	1	192692	2	Y	-0-					-0-
11	320790	X	168464	-0-	-152326	-0-	7039	1	161425	2	Y	-0-					-0-
12	301506	X	156592	-0-	-144914	-0-	7010	1	149582	2	Y	-0-					-0-
01	285975	X	149842	-0-	-136133	-0-	6953	1	142889	2	Y	-0-					-0-
02	221536	X	125820	-0-	-95716	-0-	6343	1	119477	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255270	X	128895	-0-	-126375	-0-	6142	1	122720	2	Y	30	52	0	3	1	5
							33	9									
10	263779	X	100893	-0-	-162886	-0-	4385	1	96486	2	Y	20	17	0	4	1	4
							22	9									
11	255270	X	84318	-0-	-170952	-0-	3519	1	80745	2	Y	49	30	0	7	1	16
							54	9									
12	262694	X	61993	-0-	-200701	-0-	2770	1	59158	2	Y	59	57	0	6	1	12
							65	9									
01	186930	X	59031	-0-	-127899	-0-	2737	1	56255	2	Y	35	36	0	4	1	7
							39	9									
02	120316	X	48111	-0-	-72205	-0-	2421	1	45644	2	Y	42	32	0	9	1	8
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

09	274290	X	211737	-0-	-62553	-0-	10090	1	201558	2	Y	81	77	0	9	1	14
							89	9									
10	283433	X	172137	-0-	-111296	-0-	7479	1	164658	2	Y	-0-	14	0			-0-
11	274290	X	141894	-0-	-132396	-0-	5930	1	135964	2	Y	-0-					-0-
12	283433	X	145880	-0-	-137553	-0-	6528	1	139352	2	Y	-0-					-0-
01	272087	X	132433	-0-	-139654	-0-	6144	1	126288	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	197624	X	106814	-0-	-90810	-0-	5391	1	101423	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

09	277410	X	169083	-0-	-108327	-0-	8059	1	161016	2	Y	7	29	0	1	1	1
							8	9									
10	286657	X	103853	-0-	-182804	-0-	4513	1	99340	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	277410	X	63329	-0-	-214081	-0-	2647	1	60681	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	267716	X	57391	-0-	-210325	-0-	2569	1	54822	2	Y	-0-					-0-
01	248000	X	53541	-0-	-194459	-0-	2487	1	51054	2	Y	-0-					-0-
02	157808	X	43951	-0-	-113857	-0-	2216	1	41735	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

09	268500	X	180714	-0-	-87786	-0-	8612	1	172090	2	Y	11	68	0	1	1	2
							12	9									
10	277450	X	166128	-0-	-111322	-0-	7220	1	158908	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	268500	X	137200	-0-	-131300	-0-	5733	1	131467	2	Y	-0-					-0-
12	277450	X	82684	-0-	-194766	-0-	3700	1	78984	2	Y	-0-					-0-
01	277450	X	53361	-0-	-224089	-0-	2472	1	50889	2	Y	-0-					-0-
02	168672	X	45825	-0-	-122847	-0-	2313	1	43512	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

09	146400	X	54539	-0-	-91861	-0-	2549	1	50928	2	Y	965	811	0	110	1	162
							1062	9									
10	151280	X	55697	-0-	-95583	-0-	2387	1	52548	2	Y	693	582	0	148	1	125
							762	9									
11	60750	X	47527	-0-	-13223	-0-	1958	1	44923	2	Y	587	442	0	79	1	191
							646	9									
12	60729	X	43043	-0-	-17686	-0-	1898	1	40476	2	Y	608	610	0	66	1	123
							669	9									
01	60729	X	41474	-0-	-19255	-0-	1898	1	38970	2	Y	551	497	0	65	1	112
							606	9									
02	50904	X	33695	-0-	-17209	-0-	1672	1	31526	2	Y	452	378	0	104	1	82
							497	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91102	X	91102	-0-	-0-	-0-	4330	1	86513	2	Y	235	216	0	27	1	39
							259	9									
10	94201	X	94201	-0-	-0-	-0-	4085	1	89971	2	Y	132	119	0	28	1	24
							145	9									
11	82656	X	82656	-0-	-0-	-0-	3450	1	79103	2	Y	94	74	0	13	1	31
							103	9									
12	70448	X	70448	-0-	-0-	-0-	3136	1	66941	2	Y	337	263	0	37	1	68
							371	9									
01	74505	X	74505	-0-	-0-	-0-	3451	1	70883	2	Y	155	174	0	18	1	31
							171	9									
*02	62206	X	62206	-0-	-0-	-0-	3129	1	58924	2	Y	139	113	0	32	1	25
							153	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

09	126870	X	48056	-0-	-78814	-0-	2278	1	45463	2	Y	286	274	0	33	1	48
							315	9									
10	131099	X	56201	-0-	-74898	-0-	2429	1	53486	2	Y	260	205	0	56	1	47
							286	9									
11	70350	X	46262	-0-	-24088	-0-	1925	1	44104	2	Y	212	161	0	29	1	69
							233	9									
12	50902	X	47427	-0-	-3475	-0-	2113	1	45072	2	Y	220	220	0	24	1	45
							242	9									
01	56203	X	40789	-0-	-15414	-0-	1883	1	38663	2	Y	221	195	0	26	1	45
							243	9									
02	50764	X	33010	-0-	-17754	-0-	1656	1	31136	2	Y	198	162	0	45	1	36
							218	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

09	46380	X	17360	-0-	-29020	-0-	750	1	14997	2	Y	1466	1236	0	167	1	246
							1613	9									
10	47926	X	14788	-0-	-33138	-0-	583	1	12813	2	Y	1265	1012	0	270	1	229
							1392	9									
11	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	436	1	9991	2	Y	1151	850	0	155	1	375
							1266	9									
12	17949	X	7585	-0-	-10364	-0-	300	1	6406	2	Y	799	925	0	87	1	162
							879	9									
01	17949	X	8633	-0-	-9316	-0-	351	1	7204	2	Y	980	827	0	116	1	199
							1078	9									
02	16212	X	7775	-0-	-8437	-0-	329	1	6177	2	Y	1154	879	0	265	1	209
							1269	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

09	61110	X	15966	-0-	-45144	-0-	691	1	13828	2	Y	1315	1100	0	150	1	220
							1447	9									
10	63147	X	14467	-0-	-48680	-0-	570	1	12541	2	Y	1233	967	0	263	1	223
							1356	9									
11	61110	X	12885	-0-	-48225	-0-	488	1	11135	2	Y	1147	842	0	154	1	374
							1262	9									
12	17701	X	11319	-0-	-6382	-0-	452	1	9691	2	Y	1069	1110	0	116	1	217
							1176	9									
01	16492	X	10750	-0-	-5742	-0-	451	1	9286	2	Y	921	842	0	109	1	187
							1013	9									
02	14896	X	9126	-0-	-5770	-0-	421	1	7934	2	Y	701	600	0	161	1	127
							771	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37320	X	11423	-0-	-25897	-0-	491	1	9837	2	Y	995	832	0	113	1	167
							1095	9									
10	38564	X	7202	-0-	-31362	-0-	276	1	6083	2	Y	766	631	0	163	1	139
							843	9									
11	37320	X	3579	-0-	-33741	-0-	127	1	2903	2	Y	499	408	0	67	1	163
							549	9									
12	14322	X	7944	-0-	-6378	-0-	318	1	6781	2	Y	768	691	0	84	1	156
							845	9									
01	14322	X	9966	-0-	-4356	-0-	405	1	8297	2	Y	1149	936	0	136	1	233
							1264	9									
02	10668	X	7436	-0-	-3232	-0-	321	1	6047	2	Y	971	805	0	223	1	176
							1068	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27030	X	10026	-0-	-17004	-0-	394	1	7885	2	Y	1588	1312	0	181	1	266
							1747	9									
10	27931	X	17422	-0-	-10509	-0-	646	1	14227	2	Y	2317	1670	0	494	1	419
							2549	9									
11	27030	X	16124	-0-	-10906	-0-	579	1	13259	2	Y	2078	1540	0	280	1	677
							2286	9									
12	23157	X	17441	-0-	-5716	-0-	670	1	14301	2	Y	2245	2222	0	244	1	456
							2470	9									
01	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	570	1	11725	2	Y	2063	1856	0	245	1	418
							2269	9									
02	15736	X	9309	-0-	-6427	-0-	388	1	7355	2	Y	1424	1257	0	327	1	258
							1566	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24930	X	4457	-0-	-20473	-0-	188	1	3771	2	Y	453	349	0	52	1	76
							498	9									
10	25761	X	4278	-0-	-21483	-0-	173	1	3843	2	Y	238	220	0	51	1	43
							262	9									
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	212	1	4863	2	Y	214	158	0	29	1	70
							235	9									
12	6665	X	3470	-0-	-3195	-0-	146	1	3106	2	Y	198	206	0	22	1	40
							218	9									
01	4619	X	1127	-0-	-3492	-0-	48	1	993	2	Y	78	93	0	9	1	16
							86	9									
02	4956	X	1772	-0-	-3184	-0-	81	1	1570	2	Y	110	81	0	25	1	20
							121	9									

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
09	166323	X	46029	-0-	-120294	-0-	2113	1	42258	2	Y	1507	1500	0	171	1	253
							1658	9									
10	60853	X	31395	-0-	-29458	-0-	1317	1	29015	2	Y	966	838	0	206	1	175
							1063	9									
11	58890	X	23296	-0-	-35594	-0-	937	1	21525	2	Y	758	584	0	102	1	247
							834	9									
12	60853	X	18195	-0-	-42658	-0-	779	1	16688	2	Y	662	703	0	72	1	134
							728	9									
01	60853	X	10750	-0-	-50103	-0-	478	1	9839	2	Y	394	401	0	47	1	80
							433	9									
02	42952	X	13627	-0-	-29325	-0-	659	1	12445	2	Y	475	360	0	109	1	86
							523	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

09	248792 X	76621	-0-	-172171	-0-	3509	1	70162	2	Y	2682	2836	0	305	1	450
						2950	9									
10	141701 X	71179	-0-	-70522	-0-	3015	1	66336	2	Y	1662	1457	0	354	1	301
						1828	9									
11	137130 X	54925	-0-	-82205	-0-	2252	1	51622	2	Y	955	816	0	129	1	311
						1051	9									
12	141701 X	44809	-0-	-96892	-0-	1973	1	42186	2	Y	591	718	0	64	1	120
						650	9									
01	141701 X	35983	-0-	-105718	-0-	1645	1	33815	2	Y	475	443	0	56	1	96
						523	9									
02	71512 X	28533	-0-	-42979	-0-	1416	1	26721	2	Y	360	308	0	83	1	65
						396	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

09	203154 X	65814	-0-	-137340	-0-	3034	1	60603	2	Y	1979	2133	0	225	1	332
						2177	9									
10	110701 X	52981	-0-	-57720	-0-	2248	1	49516	2	Y	1106	1002	0	236	1	200
						1217	9									
11	107130 X	40516	-0-	-66614	-0-	1663	1	38107	2	Y	678	566	0	91	1	221
						746	9									
12	110701 X	30578	-0-	-80123	-0-	1347	1	28760	2	Y	428	515	0	47	1	87
						471	9									
01	110701 X	28399	-0-	-82302	-0-	1300	1	26677	2	Y	384	347	0	46	1	78
						422	9									
02	61432 X	18891	-0-	-42541	-0-	941	1	17690	2	Y	236	217	0	54	1	43
						260	9									

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

09	241392 X	81613	-0-	-159779	-0-	3739	1	74724	2	Y	2864	2864	0	326	1	480
						3150	9									
10	109554 X	76346	-0-	-33208	-0-	3246	1	71417	2	Y	1530	1407	0	326	1	277
						1683	9									
11	106020 X	55528	-0-	-50492	-0-	2286	1	52369	2	Y	794	705	0	107	1	259
						873	9									
12	109554 X	44534	-0-	-65020	-0-	1967	1	41960	2	Y	552	639	0	60	1	112
						607	9									
01	109554 X	34258	-0-	-75296	-0-	1566	1	32219	2	Y	430	404	0	51	1	87
						473	9									
02	76160 X	25452	-0-	-50708	-0-	1266	1	23837	2	Y	317	274	0	73	1	57
						349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
09	138606	X	42432	-0-	-96174	-0-	1912	1	38153	2	Y	2152	2080	0	245	1	361
							2367	9									
10	62682	X	32071	-0-	-30611	-0-	1323	1	29174	2	Y	1431	1228	0	305	1	259
							1574	9									
11	60660	X	21360	-0-	-39300	-0-	856	1	19636	2	Y	789	685	0	106	1	257
							868	9									
12	62682	X	14416	-0-	-48266	-0-	604	1	12874	2	Y	853	844	0	93	1	173
							938	9									
01	62682	X	5658	-0-	-57024	-0-	244	1	5015	2	Y	363	419	0	43	1	74
							399	9									
02	39592	X	12939	-0-	-26653	-0-	620	1	11678	2	Y	583	417	0	134	1	106
							641	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
09	125899	X	37337	-0-	-88562	-0-	1707	1	34133	2	Y	1361	1584	0	155	1	228
							1497	9									
10	54560	X	23676	-0-	-30884	-0-	984	1	21647	2	Y	950	804	0	202	1	172
							1045	9									
11	52800	X	13636	-0-	-39164	-0-	541	1	12402	2	Y	630	512	0	85	1	205
							693	9									
12	54560	X	14718	-0-	-39842	-0-	628	1	13405	2	Y	623	634	0	68	1	126
							685	9									
01	54560	X	3186	-0-	-51374	-0-	142	1	2924	2	Y	109	200	0	13	1	22
							120	9									
02	34860	X	8219	-0-	-26641	-0-	403	1	7611	2	Y	186	131	0	43	1	34
							205	9									

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33390	X	23864	-0-	-9526	-0-	1006	1	20107	2	Y	2501	2174	0	285	1	419
							2751	9									
10	34503	X	13916	-0-	-20587	-0-	533	1	11703	2	Y	1527	1345	0	325	1	276
							1680	9									
11	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	454	1	10444	2	Y	1213	931	0	163	1	395
							1334	9									
12	27652	X	3077	-0-	-24575	-0-	110	1	2370	2	Y	543	769	0	59	1	110
							597	9									
01	27435	X	17296	-0-	-10139	-0-	701	1	14351	2	Y	2040	1495	0	242	1	413
							2244	9									
02	22260	X	16923	-0-	-5337	-0-	767	1	14437	2	Y	1563	1334	0	359	1	283
							1719	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25860	X	10578	-0-	-15282	-0-	468	1	9356	2	Y	685	561	0	78	1	115
							754	9									
10	26722	X	9363	-0-	-17359	-0-	385	1	8426	2	Y	502	419	0	107	1	91
							552	9									
11	25860	X	4459	-0-	-21401	-0-	173	1	3927	2	Y	326	267	0	44	1	106
							359	9									
12	17825	X	8042	-0-	-9783	-0-	345	1	7354	2	Y	312	321	0	34	1	63
							343	9									
01	14229	X	1459	-0-	-12770	-0-	64	1	1322	2	Y	66	108	0	8	1	13
							73	9									
02	9884	X	6128	-0-	-3756	-0-	292	1	5491	2	Y	314	198	0	72	1	57
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253346	X	80756	-0-	-172590	-0-	3754	1	75020	2	Y	1802	1921	0	205	1	302
							1982	9									
10	129208	X	105406	-0-	-23802	-0-	4499	1	99013	2	Y	1722	1345	0	367	1	312
							1894	9									
11	125040	X	73619	-0-	-51421	-0-	3037	1	69588	2	Y	904	799	0	122	1	295
							994	9									
12	129208	X	57979	-0-	-71229	-0-	2570	1	54856	2	Y	503	641	0	55	1	102
							553	9									
01	129208	X	48252	-0-	-80956	-0-	2219	1	45614	2	Y	381	361	0	45	1	77
							419	9									
02	95200	X	37518	-0-	-57682	-0-	1877	1	35349	2	Y	265	233	0	61	1	48
							292	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	357758	X	66137	-0-	-291621	-0-	3056	1	61075	2	Y	1824	2092	0	208	1	306
							2006	9									
10	178622	X	87350	-0-	-91272	-0-	3727	1	82105	2	Y	1380	1142	0	294	1	250
							1518	9									
11	172860	X	56953	-0-	-115907	-0-	2349	1	53909	2	Y	632	591	0	85	1	206
							695	9									
12	178622	X	46051	-0-	-132571	-0-	2039	1	43520	2	Y	447	513	0	49	1	91
							492	9									
01	178622	X	39405	-0-	-139217	-0-	1809	1	37199	2	Y	361	336	0	43	1	73
							397	9									
02	78904	X	31533	-0-	-47371	-0-	1573	1	29651	2	Y	281	239	0	64	1	51
							309	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 11/26/2015 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
09	27450	X	22343	-0-	-5107	-0-	906	1	18105	2	Y	3029	2473	0	345	1	508
							3332	9									
10	28365	X	23029	-0-	-5336	-0-	855	1	18844	2	Y	3027	2342	0	645	1	548
							3330	9									
11	27450	X	21404	-0-	-6046	-0-	766	1	17622	2	Y	2742	2027	0	369	1	894
							3016	9									
12	28365	X	19655	-0-	-8710	-0-	745	1	15906	2	Y	2731	2774	0	297	1	554
							3004	9									
01	23095	X	11890	-0-	-11205	-0-	437	1	8961	2	Y	2265	2091	0	269	1	459
							2492	9									
02	20860	X	11212	-0-	-9648	-0-	436	1	8212	2	Y	2331	1832	0	535	1	423
							2564	9									

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	143087	X	37346	-0-	-105741	-0-	1697	1	33833	2	Y	1651	1658	0	188	1	277
							1816	9									
10	68696	X	31970	-0-	-36726	-0-	1327	1	29218	2	Y	1295	1062	0	276	1	234
							1425	9									
11	66480	X	21081	-0-	-45399	-0-	840	1	19200	2	Y	946	745	0	127	1	308
							1041	9									
12	68696	X	18361	-0-	-50335	-0-	775	1	16579	2	Y	915	938	0	99	1	186
							1007	9									
01	68696	X	19517	-0-	-49179	-0-	864	1	17710	2	Y	857	767	0	102	1	174
							943	9									
02	34860	X	11953	-0-	-22907	-0-	569	1	10746	2	Y	580	516	0	133	1	105
							638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

09	43740 X	11234	-0-	-32506	-0-	494 859	1 9	9881	2	Y	781	683	0	89	1	131
10	45198 X	10257	-0-	-34941	-0-	410 790	1 9	9057	2	Y	718	566	0	153	1	130
11	43740 X	9770	-0-	-33970	-0-	370 891	1 9	8509	2	Y	810	567	0	109	1	264
12	23498 X	6901	-0-	-16597	-0-	278 678	1 9	5945	2	Y	616	688	0	67	1	125
01	23498 X	10162	-0-	-13336	-0-	425 1011	1 9	8726	2	Y	919	749	0	109	1	186
02	10472 X	7259	-0-	-3213	-0-	332 703	1 9	6224	2	Y	639	562	0	147	1	116

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9306 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9298 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 9165 PERF. N/A

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

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

09	315254 X	101971	-0-	-213283	-0-	4714	1	94212	2	Y	2768	2962	0	315	1	464
						3045	9									
10	133889 X	75462	-0-	-58427	-0-	3194	1	70213	2	Y	1868	1596	0	398	1	338
						2055	9									
11	129570 X	47205	-0-	-82365	-0-	1934	1	44333	2	Y	853	798	0	115	1	278
						938	9									
12	133889 X	38140	-0-	-95749	-0-	1679	1	35850	2	Y	555	660	0	60	1	113
						611	9									
01	133889 X	33129	-0-	-100760	-0-	1514	1	31117	2	Y	453	420	0	54	1	92
						498	9									
02	95172 X	25023	-0-	-70149	-0-	1241	1	23401	2	Y	346	296	0	79	1	63
						381	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

09	249673 X	71395	-0-	-178278	-0-	3265	1	65176	2	Y	2685	2444	0	306	1	450
						2954	9									
10	114948 X	69311	-0-	-45637	-0-	2936	1	64594	2	Y	1619	1431	0	345	1	293
						1781	9									
11	111240 X	47297	-0-	-63943	-0-	1943	1	44580	2	Y	704	673	0	95	1	229
						774	9									
12	114948 X	38972	-0-	-75976	-0-	1718	1	36739	2	Y	468	551	0	51	1	95
						515	9									
01	114948 X	35233	-0-	-79715	-0-	1611	1	33149	2	Y	430	387	0	51	1	87
						473	9									
02	66640 X	27695	-0-	-38945	-0-	1382	1	26035	2	Y	253	236	0	58	1	46
						278	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	66006	-0-	66006	66006	3014	1	61916	2	Y	978	664	0	116	1	198
						1076	9									
02	14B2 EXT	241736	-0-	241736	307742	11893	1	223890	2	Y	5412	3387	0	1242	1	981
						5953	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 06/23/2015 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	59450	-0-	59450	59450	2721	1	55924	2	Y	732	497	0	87	1	148
						805	9									
02	14B2 EXT	239322	-0-	239322	298772	11838	1	222854	2	Y	4209	2628	0	966	1	763
						4630	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9038 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

09	119148 X	32195	-0-	-86953	-0-	1422	1	28442	2	Y	2119	2298	0	241	1	355
						2331	9									
10	65906 X	34007	-0-	-31899	-0-	1413	1	31078	2	Y	1378	1190	0	294	1	249
						1516	9									
11	63780 X	24167	-0-	-39613	-0-	962	1	22071	2	Y	1031	805	0	139	1	336
						1134	9									
12	65906 X	19464	-0-	-46442	-0-	832	1	17740	2	Y	811	894	0	88	1	165
						892	9									
01	65906 X	23116	-0-	-42790	-0-	1038	1	21320	2	Y	689	632	0	82	1	140
						758	9									
02	30716 X	12716	-0-	-18000	-0-	615	1	11550	2	Y	501	435	0	115	1	91
						551	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 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
09	166308 X	58791	-0-	-107517	-0-	2689	1	53752	2	Y	2136	2217	0	243	1	358
						2350	9									
10	83111 X	37517	-0-	-45594	-0-	1566	1	34479	2	Y	1338	1169	0	285	1	242
						1472	9									
11	80430 X	26314	-0-	-54116	-0-	1066	1	24412	2	Y	760	652	0	102	1	248
						836	9									
12	83111 X	19922	-0-	-63189	-0-	861	1	18412	2	Y	590	654	0	64	1	120
						649	9									
01	83111 X	19028	-0-	-64083	-0-	850	1	17498	2	Y	618	540	0	73	1	125
						680	9									
02	54880 X	10848	-0-	-44032	-0-	524	1	9875	2	Y	408	365	0	94	1	74
						449	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 7526 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	22264	-0-	22264	22264	968	1	19808	2	Y	1353	918	0	161	1	274
						1488	9									
02	14B2 EXT	139190	-0-	139190	161454	6689	1	125941	2	Y	5964	3788	0	1369	1	1081
						6560	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

09	141360 X	39526	-0-	-101834	-0-	1760	1	35159	2	Y	2370	2702	0	270	1	397
						2607	9									
10	77345 X	42476	-0-	-34869	-0-	1753	1	38609	2	Y	1922	1561	0	410	1	348
						2114	9									
11	74850 X	32034	-0-	-42816	-0-	1271	1	29103	2	Y	1509	1162	0	203	1	492
						1660	9									
12	77345 X	25822	-0-	-51523	-0-	1096	1	23387	2	Y	1217	1330	0	132	1	247
						1339	9									
01	77345 X	21836	-0-	-55509	-0-	957	1	19661	2	Y	1107	999	0	131	1	224
						1218	9									
02	38360 X	15497	-0-	-22863	-0-	725	1	13654	2	Y	1016	823	0	233	1	184
						1118	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

09	156077 X	50228	-0-	-105849	-0-	2294	1	45913	2	Y	1837	1854	0	209	1	308
						2021	9									
10	73563 X	38806	-0-	-34757	-0-	1618	1	35630	2	Y	1416	1166	0	302	1	256
						1558	9									
11	71190 X	26803	-0-	-44387	-0-	1068	1	24485	2	Y	1136	869	0	153	1	370
						1250	9									
12	73563 X	23033	-0-	-50530	-0-	983	1	21020	2	Y	936	1014	0	102	1	190
						1030	9									
01	73563 X	5616	-0-	-67947	-0-	234	1	4856	2	Y	478	514	0	57	1	97
						526	9									
02	46872 X	15698	-0-	-31174	-0-	758	1	14243	2	Y	634	470	0	146	1	115
						697	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9097 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9082 PERF. N/A

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

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 9222 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	60452	-0-	60452	60452	2775	1	57075	2	Y	547	371	0	65	1	111
						602	9									
02	14B2 EXT	249319	-0-	249319	309771	12360	1	232707	2	Y	3865	2388	0	887	1	701
						4252	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

09	48480 X	19202	-0-	-29278	-0-	810	1	16200	2	Y	1993	1774	0	227	1	334
						2192	9									
10	50096 X	17117	-0-	-32979	-0-	647	1	14268	2	Y	2002	1547	0	427	1	362
						2202	9									
11	48480 X	14327	-0-	-34153	-0-	519	1	11858	2	Y	1773	1318	0	239	1	578
						1950	9									
12	25234 X	12497	-0-	-12737	-0-	495	1	10539	2	Y	1330	1493	0	145	1	270
						1463	9									
01	25234 X	12596	-0-	-12638	-0-	513	1	10578	2	Y	1368	1199	0	162	1	277
						1505	9									
02	17920 X	10268	-0-	-7652	-0-	454	1	8590	2	Y	1113	932	0	256	1	202
						1224	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	16797	-0-	16797	16797	744	1	15391	2	Y	602	409	0	71	1	122
						662	9									
02	14B2 EXT	116509	-0-	116509	133306	5660	1	106531	2	Y	3925	2434	0	901	1	712
						4318	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9232 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

09	0	41024	-0-	41024	119259	1875	1	37432	2	Y	1561	1658	0	178	1	262
						1717	9									
10	157220 X	37961	-0-	-119259	-0-	1582	1	34800	2	Y	1435	1131	0	306	1	260
						1579	9									
11	65040 X	25121	-0-	-39919	-0-	1000	1	22886	2	Y	1123	866	0	151	1	366
						1235	9									
12	67208 X	21444	-0-	-45764	-0-	908	1	19389	2	Y	1043	1084	0	113	1	212
						1147	9									
01	97216 X	4668	-0-	-92548	-0-	201	1	4127	2	Y	309	421	0	37	1	63
						340	9									
02	87808 X	12023	-0-	-75785	-0-	569	1	10710	2	Y	676	461	0	155	1	123
						744	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	16925	-0-	16925	16925	733	1	15068	2	Y	1022	694	0	121	1	207
						1124	9									
02	SHUT IN	122756	-0-	122756	139681	5734	1	107965	2	Y	8234	5058	0	1890	1	1493
						9057	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	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-

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9077 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	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-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9086 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	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-

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 9262 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

09	189470 X	72910	-0-	-116560	-0-	3372	1	67381	2	Y	1961	2061	0	223	1	329
						2157	9									
10	107973 X	89193	-0-	-18780	-0-	3790	1	83422	2	Y	1801	1420	0	384	1	326
						1981	9									
11	104490 X	62038	-0-	-42452	-0-	2552	1	58505	2	Y	892	807	0	120	1	291
						981	9									
12	107973 X	50730	-0-	-57243	-0-	2239	1	47765	2	Y	660	745	0	72	1	134
						726	9									
01	107973 X	41941	-0-	-66032	-0-	1926	1	39607	2	Y	371	386	0	44	1	75
						408	9									
02	80556 X	32596	-0-	-47960	-0-	1632	1	30734	2	Y	209	198	0	48	1	38
						230	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 9158 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

09	430381 X	115065	-0-	-315316	-0-	5459	1	109124	2	Y	438	416	0	50	1	73
						482	9									
10	171647 X	96810	-0-	-74837	-0-	4188	1	92184	2	Y	398	314	0	85	1	72
						438	9									
11	166110 X	77184	-0-	-88926	-0-	3211	1	73609	2	Y	331	251	0	44	1	108
						364	9									
12	171647 X	50557	-0-	-121090	-0-	2248	1	47978	2	Y	301	315	0	33	1	61
						331	9									
01	171647 X	26450	-0-	-145197	-0-	1214	1	24895	2	Y	310	271	0	37	1	63
						341	9									
02	107408 X	42901	-0-	-64507	-0-	2143	1	40405	2	Y	321	252	0	74	1	58
						353	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9266 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		37798	-0-	37798	126719	1618	1	32317	2	Y	3512	3609	0	399	1	589
							3863	9									
10	169168	X	42449	-0-	-126719	-0-	1713	1	37715	2	Y	2746	2253	0	585	1	497
							3021	9									
11	69420	X	30620	-0-	-38800	-0-	1185	1	27163	2	Y	2065	1611	0	278	1	673
							2272	9									
12	63874	X	19844	-0-	-44030	-0-	753	1	16081	2	Y	2736	2557	0	297	1	555
							3010	9									
01	63612	X	24879	-0-	-38733	-0-	1070	1	21998	2	Y	1646	1673	0	195	1	333
							1811	9									
02	57456	X	13863	-0-	-43593	-0-	647	1	12196	2	Y	927	879	0	213	1	168
							1020	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
09	0		51064	-0-	51064	51064	2343	1	46777	2	Y	1767	1270	0	201	1	296
							1944	9									
10	196379	X	145315	-0-	-51064	-0-	6203	1	136609	2	Y	2275	1675	0	484	1	412
							2503	9									
11	147810	X	107907	-0-	-39903	-0-	4451	1	102067	2	Y	1263	1093	0	170	1	412
							1389	9									
12	152737	X	84401	-0-	-68336	-0-	3731	1	79669	2	Y	910	1038	0	99	1	185
							1001	9									
01	164641	X	66801	-0-	-97840	-0-	3072	1	63124	2	Y	550	558	0	65	1	112
							605	9									
02	148708	X	37610	-0-	-111098	-0-	1868	1	35164	2	Y	525	421	0	121	1	95
							578	9									

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
09	0		79075	-0-	79075	79075	3618	1	72250	2	Y	2915	2094	0	332	1	489
							3207	9									
10	211628	X	132553	-0-	-79075	-0-	5516	1	121475	2	Y	5056	3553	0	1077	1	915
							5562	9									
11	159330	X	118356	-0-	-40974	-0-	4808	1	110220	2	Y	3025	2547	0	407	1	986
							3328	9									
12	164641	X	100005	-0-	-64636	-0-	4381	1	93528	2	Y	1905	2297	0	207	1	387
							2096	9									
01	194432	X	80254	-0-	-114178	-0-	3648	1	74960	2	Y	1496	1402	0	178	1	303
							1646	9									
02	175616	X	53330	-0-	-122286	-0-	2627	1	49471	2	Y	1120	963	0	257	1	203
							1232	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		74646	-0-	74646	74646	3481	1	69592	2	Y	1430	1027	0	163	1	240
							1573	9									
10	238958	X	164312	-0-	-74646	-0-	7019	1	154551	2	Y	2493	1751	0	531	1	451
							2742	9									
11	164640	X	154733	-0-	-9907	-0-	6365	1	145958	2	Y	2191	1633	0	295	1	714
							2410	9									
12	170128	X	155522	-0-	-14606	-0-	6886	1	146973	2	Y	1512	1755	0	164	1	307
							1663	9									
01	172856	X	136931	-0-	-35925	-0-	6310	1	129639	2	Y	893	913	0	106	1	181
							982	9									
02	156128	X	91042	-0-	-65086	-0-	4561	1	85831	2	Y	591	529	0	136	1	107
							650	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

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

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

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

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
09	0	54580	-0-	54580	154375	2497	1	49905	2	Y	1980	2062	0	225	1	332
						2178	9									
10	202288 X	47913	-0-	-154375	-0-	2019	1	44449	2	Y	1314	1128	0	280	1	238
						1445	9									
11	84030 X	31942	-0-	-52088	-0-	1293	1	29652	2	Y	906	727	0	122	1	295
						997	9									
12	78911 X	25149	-0-	-53762	-0-	1086	1	23144	2	Y	835	870	0	91	1	169
						919	9									
01	78647 X	5953	-0-	-72694	-0-	260	1	5376	2	Y	288	365	0	34	1	58
						317	9									
02	71036 X	15558	-0-	-55478	-0-	746	1	14017	2	Y	723	484	0	166	1	131
						795	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
09	0	38880	-0-	38880	138961	1745	1	34887	2	Y	2044	2520	0	232	1	343
						2248	9									
10	174167 X	35206	-0-	-138961	-0-	1471	1	32411	2	Y	1204	1072	0	257	1	218
						1324	9									
11	84630 X	19516	-0-	-65114	-0-	772	1	17720	2	Y	931	720	0	125	1	304
						1024	9									
12	66391 X	17827	-0-	-48564	-0-	759	1	16196	2	Y	793	850	0	86	1	161
						872	9									
01	65689 X	15935	-0-	-49754	-0-	712	1	14655	2	Y	516	511	0	61	1	105
						568	9									
02	59332 X	8091	-0-	-51241	-0-	388	1	7372	2	Y	301	282	0	69	1	55
						331	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
09	192901 X	42219	-0-	-150682	-0-	1724	1	34469	2	Y	5478	5161	0	624	1	918
						6026	9									
10	71672 X	52521	-0-	-19151	-0-	2050	1	45145	2	Y	4842	3852	0	1032	1	876
						5326	9									
11	69360 X	38822	-0-	-30538	-0-	1469	1	33675	2	Y	3344	2680	0	450	1	1090
						3678	9									
12	71672 X	33498	-0-	-38174	-0-	1304	1	27841	2	Y	3957	3814	0	430	1	803
						4353	9									
01	71672 X	26909	-0-	-44763	-0-	1095	1	22519	2	Y	2995	2836	0	355	1	607
						3295	9									
02	47432 X	21970	-0-	-25462	-0-	960	1	18111	2	Y	2635	2159	0	605	1	478
						2899	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153966	X	49558	-0-	-104408	-0-	2273	1	45431	2	Y	1685	1631	0	192	1	282
							1854	9									
10	77345	X	42583	-0-	-34762	-0-	1791	1	39436	2	Y	1233	1029	0	263	1	223
							1356	9									
11	74850	X	31507	-0-	-43343	-0-	1275	1	29266	2	Y	878	697	0	118	1	286
							966	9									
12	77345	X	25646	-0-	-51699	-0-	1111	1	23744	2	Y	719	781	0	78	1	146
							791	9									
01	77345	X	19554	-0-	-57791	-0-	878	1	18035	2	Y	583	542	0	69	1	118
							641	9									
02	46256	X	13622	-0-	-32634	-0-	658	1	12432	2	Y	484	403	0	111	1	88
							532	9									

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216729	X	60314	-0-	-156415	-0-	2706	1	54096	2	Y	3193	3068	0	363	1	535
							3512	9									
10	93558	X	65874	-0-	-27684	-0-	2711	1	59663	2	Y	3182	2463	0	678	1	576
							3500	9									
11	90540	X	49814	-0-	-40726	-0-	1983	1	45459	2	Y	2156	1739	0	290	1	703
							2372	9									
12	93558	X	43698	-0-	-49860	-0-	1867	1	39892	2	Y	1763	1916	0	192	1	358
							1939	9									
01	93558	X	35898	-0-	-57660	-0-	1584	1	32550	2	Y	1604	1447	0	190	1	325
							1764	9									
02	59500	X	28135	-0-	-31365	-0-	1342	1	25312	2	Y	1346	1118	0	309	1	244
							1481	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
09	188462	X	51431	-0-	-137031	-0-	2351	1	46982	2	Y	1907	1721	0	217	1	320
							2098	9									
10	77469	X	43387	-0-	-34082	-0-	1805	1	39687	2	Y	1723	1364	0	367	1	312
							1895	9									
11	74970	X	30924	-0-	-44046	-0-	1244	1	28546	2	Y	1031	868	0	139	1	336
							1134	9									
12	77469	X	25533	-0-	-51936	-0-	1100	1	23466	2	Y	879	941	0	96	1	178
							967	9									
01	77469	X	22622	-0-	-54847	-0-	1007	1	20750	2	Y	786	712	0	93	1	159
							865	9									
02	47992	X	17462	-0-	-30530	-0-	847	1	15962	2	Y	594	509	0	136	1	108
							653	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
09	60960	X	-0-	-0-	-60960	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
10	62992	X	-0-	-0-	-62992	-0-					Y	-0-					-0-
11	60960	X	7220	-0-	-53740	-0-	253	1	5768	2	Y	1090	588	0	147	1	355
							1199	9									
12	62992	X	14153	-0-	-48839	-0-	564	1	12102	2	Y	1352	1286	0	147	1	274
							1487	9									
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	436	1	8947	2	Y	858	856	0	102	1	174
							944	9									
*02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	512	1	9648	2	Y	904	706	0	208	1	164
							994	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	249562	-0-	249562	249562	10421	1	238995	2	Y	133	72	0	18	1	43
						146	9									
12	0 W	284554	-0-	284554	534116	12722	1	271522	2	Y	282	237	0	31	1	57
						310	9									
01	839633 X	305517	-0-	-534116	-0-	14166	1	291095	2	Y	233	215	0	28	1	47
						256	9									
*02	286402 X	286402	-0-	-0-	-0-	14439	1	271867	2	Y	87	98	0	20	1	16
						96	9									

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	203015	-0-	203015	203015	8470	1	194288	2	Y	234	126	0	32	1	76
						257	9									
12	SHUT IN	320378	-0-	320378	523393	14299	1	305219	2	Y	782	614	0	85	1	159
						860	9									
01	834070 X	310677	-0-	-523393	-0-	14396	1	295765	2	Y	469	477	0	56	1	95
						516	9									
*02	289443 X	289443	-0-	-0-	-0-	14591	1	274694	2	Y	144	180	0	33	1	26
						158	9									

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	221482	-0-	221482	221482	9242	1	211923	2	Y	288	155	0	39	1	94
						317	9									
12	SHUT IN	322884	-0-	322884	544366	14423	1	307887	2	Y	522	453	0	57	1	106
						574	9									
01	859115 X	314749	-0-	-544366	-0-	14589	1	299769	2	Y	355	347	0	42	1	72
						391	9									
*02	293444 X	293444	-0-	-0-	-0-	14792	1	278505	2	Y	134	151	0	31	1	24
						147	9									

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	251417	-0-	251417	251417	10475	1	240195	2	Y	679	366	0	92	1	221
						747	9									
12	SHUT IN	290106	-0-	290106	541523	12939	1	276109	2	Y	962	883	0	105	1	195
						1058	9									
01	843872 X	302349	-0-	-541523	-0-	14000	1	287669	2	Y	618	615	0	73	1	125
						680	9									
*02	283621 X	283621	-0-	-0-	-0-	14294	1	269145	2	Y	165	222	0	38	1	30
						182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	214683	-0-	214683	214683	8964	1	205553	2	Y	151	82	0	20	1	49
						166	9									
12	SHUT IN	347766	-0-	347766	562449	15542	1	331705	2	Y	472	374	0	51	1	96
						519	9									
01	921774 X	359325	-0-	-562449	-0-	16664	1	342372	2	Y	263	275	0	31	1	53
						289	9									
*02	297506 X	297506	-0-	-0-	-0-	14997	1	282404	2	Y	95	109	0	22	1	17
						105	9									

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	220159	-0-	220159	220159	9181	1	210549	2	Y	390	211	0	52	1	127
						429	9									
12	SHUT IN	319940	-0-	319940	540099	14287	1	304962	2	Y	628	560	0	68	1	127
						691	9									
01	847344 X	307245	-0-	-540099	-0-	14242	1	292612	2	Y	355	368	0	42	1	72
						391	9									
*02	288164 X	288164	-0-	-0-	-0-	14530	1	273551	2	Y	75	116	0	17	1	14
						83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	129087	-0-	129087	129087	5287	1	121279	2	Y	2292	1237	0	308	1	747
						2521	9									
12	0	163951	-0-	163951	293038	7138	1	152417	2	Y	3996	3498	0	434	1	811
						4396	9									
01	440372 X	147334	-0-	-293038	-0-	6681	1	137268	2	Y	3077	2900	0	365	1	623
						3385	9									
02	174076 X	32725	-0-	-141351	-0-	1605	1	30208	2	Y	829	1112	0	190	1	150
						912	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	120517	-0-	120517	120517	4930	1	113048	2	Y	2308	1246	0	310	1	752
						2539	9									
12	0	165871	-0-	165871	286388	7277	1	155292	2	Y	3002	2819	0	326	1	609
						3302	9									
01	437750 X	151362	-0-	-286388	-0-	6903	1	141868	2	Y	2355	2208	0	279	1	477
						2591	9									
02	129080 X	26934	-0-	-102146	-0-	1337	1	25153	2	Y	404	715	0	93	1	73
						444	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	127812	-0-	127812	127812	5302	1	121545	2	Y	877	473	0	118	1	286
						965	9									
12	0	174337	-0-	174337	302149	7739	1	165255	2	Y	1221	1126	0	133	1	248
						1343	9									
*01	446813 X	144664	-0-	-302149	-0-	6671	1	137081	2	Y	829	811	0	98	1	168
						912	9									
02	155848 X	27876	-0-	-127972	-0-	1399	1	26347	2	Y	118	238	0	27	1	21
						130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	1703	-0-	1703	2688	18	1	1554	3	Y	119	106	0	11	8	2
						131	9									
10	T. A.	1776	-0-	1776	4464	26	1	1581	3	Y	154	146	0	7	8	3
						169	9									
11	6318 X	1854	-0-	-4464	-0-	43	1	1604	3	Y	186	180	0	6	8	3
						2	4	205	9							
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	41	1	1507	3	Y	135	136	0			2
						4	4	149	9							
*01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1431	3	Y	282	279	0			5
						3	4	310	9							
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	13	1	1054	3	Y	26	25	0			4
						29	9									
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	19	1	1183	3	Y	47	48	0			3
						52	9									
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	3	Y	134	133	0			4
						2	4	147	9							
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	35	1	1290	3	Y	141	141	0			4
						4	4	155	9							
*01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	Y	126	126	0			4
						2	4	139	9							
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	316	-0-	-704	-0-	3	1	262	3	Y	46	45	0	1	8	-0-
						51	9									
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	3234	-0-	-1296	-0-	36	1	2968	3	Y	209	209	0			4
						230	9									
10	3255 X	3158	-0-	-97	-0-	51	1	3011	3	Y	87	88	0			3
						96	9									
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	2879	3	Y	215	214	0			4
						5	4	237	9							
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	82	1	3060	3	Y	262	262	0			4
						10	4	288	9							
*01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	90	1	3215	3	Y	286	285	0			5
						6	4	315	9							
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		47	-0-	47	47	44	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	11819	-0-	-3781	-0-	136	1	11382	3	Y	272	272	0			1
							2	4	299	9							
10	16120	X	7517	-0-	-8603	-0-	120	1	7199	3	Y	180	181	0			-0-
							198	9									
11	13980	X	11257	-0-	-2723	-0-	275	1	10663	3	Y	274	273	0			1
							18	4	301	9							
12	13175	X	11265	-0-	-1910	-0-	287	1	10677	3	Y	243	244	0			-0-
							34	4	267	9							
01	12214	X	11139	-0-	-1075	-0-	285	1	10199	3	Y	576	571	0			5
							21	4	634	9							
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	1143	-0-	-2427	-0-	11	1	932	3	Y	182	179	0			3
							200	9									
10	2976	X	1144	-0-	-1832	-0-	16	1	917	3	Y	192	189	0	2	8	4
							211	9									
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	54	1	2140	3	Y	439	436	0			7
							3	4	483	9							
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	49	1	1868	3	Y	390	391	0	1	8	5
							5	4	429	9							
01	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	22	1	802	3	Y	170	172	0			3
							1	4	187	9							
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	5158	-0-	-1472	-0-	56	1	4689	3	Y	375	375	0			3
							413	9									
10	6851	X	5653	-0-	-1198	-0-	86	1	5131	3	Y	396	395	0	1	8	3
							436	9									
11	6630	X	4727	-0-	-1903	-0-	110	1	4238	3	Y	337	337	0			3
							8	4	371	9							
12	6851	X	5078	-0-	-1773	-0-	121	1	4517	3	Y	387	387	0			3
							14	4	426	9							
01	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	133	1	4745	3	Y	358	357	0			4
							11	4	394	9							
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

09	14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	196	-0-	196	200	3	1	183	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
11	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	Y	41	42	0			3
						45	9									
10	1550 X	709	-0-	-841	-0-	10	1	618	3	Y	74	74	0			3
						81	9									
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	1550 X	639	-0-	-911	-0-	15	1	566	3	Y	51	50	0			1
						2	4	56	9							
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2190	X	1746	-0-	-444	-0-	20	1	1664	3	Y	56	56	0			5
							62	9									
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	27	1	1609	3	Y	55	55	0			5
							61	9									
11	2040	X	1581	-0-	-459	-0-	37	1	1480	3	Y	56	55	0			6
							2	4	62	9							
12	2046	X	1419	-0-	-627	-0-	35	1	1328	3	Y	47	47	0			6
							4	4	52	9							
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	0			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1770	N	1273	-0-	-497	-0-	15	1	1229	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
10	1581	N	940	-0-	-641	-0-	15	1	907	3	Y	16	18	0			3
							18	9									
11	1380	N	344	-0-	-1036	-0-	9	1	335	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	918	3	Y	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
01	1426	X	1308	-0-	-118	-0-	35	1	1240	3	Y	27	26	0			1
							3	4	30	9							
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7658	-0-	-1612	-0-	87	1	7230	3	Y	310	310	0			4
							341	9									
10	9579	X	7530	-0-	-2049	-0-	116	1	6994	3	Y	382	382	0	1	8	3
							420	9									
11	8580	X	7354	-0-	-1226	-0-	175	1	6771	3	Y	359	359	0			3
							13	4	395	9							
12	8866	X	7207	-0-	-1659	-0-	182	1	6756	3	Y	224	225	0			2
							23	4	246	9							
01	7905	X	7106	-0-	-799	-0-	184	1	6568	3	Y	308	307	0			3
							15	4	339	9							
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1320	X	1107	-0-	-213	-0-	13	1	1057	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	18	1	1070	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
11	1470	X	731	-0-	-739	-0-	18	1	685	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
12	1519	X	989	-0-	-530	-0-	26	1	936	3	Y	23	23	0			-0-
							2	4	25	9							
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1129	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 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
09	14B2	EXT	708	-0-	708	4129	7	1	532	3	Y	154	153	0			2
							169	9									
10	14B2	EXT	2086	-0-	2086	6215	26	1	1548	3	Y	465	458	0	5	8	4
							512	9									
11	6625	X	410	-0-	-6215	-0-	9	1	303	3	Y	89	91	0	1	8	1
							98	9									
12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	44	1	1644	3	Y	484	479	0	1	8	5
							4	4	532	9							
*01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	37	1	1357	3	Y	412	408	0	5	8	4
							3	4	453	9							
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	22	1	1772	3	Y	105	105	0			2
							116	9									
10	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	32	1	1896	3	Y	119	119	0			2
							131	9									
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	46	1	1754	3	Y	113	113	0			2
							3	4	124	9							
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	3	Y	94	95	0			1
							4	4	103	9							
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	44	1	1584	3	Y	108	107	0			2
							3	4	119	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	8552	-0-	-2068	-0-	101	1	8338	3	Y	103	104	0			2
							113	9									
10	10664	X	8644	-0-	-2020	-0-	139	1	8383	3	Y	111	110	0			3
							122	9									
11	9930	X	8151	-0-	-1779	-0-	202	1	7796	3	Y	126	125	0			4
							14	4	139	9							
12	9858	X	8252	-0-	-1606	-0-	211	1	7878	3	Y	125	125	0			4
							25	4	138	9							
01	8835	X	8124	-0-	-711	-0-	215	1	7713	3	Y	163	162	0			5
							17	4	179	9							
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4046	-0-	-1504	-0-	46	1	3854	3	Y	133	131	0			9
							146	9									
10	5518	X	2741	-0-	-2777	-0-	44	1	2605	3	Y	84	84	0			9
							92	9									
11	5340	X	3776	-0-	-1564	-0-	93	1	3571	3	Y	97	97	0			9
							5	4	107	9							
12	5425	X	4618	-0-	-807	-0-	117	1	4349	3	Y	125	124	0			10
							14	4	138	9							
*01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	129	1	4614	3	Y	126	126	0			10
							10	4	139	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	85	1	7067	3	Y	414	414	0			2
							455	9									
10	9052	X	7421	-0-	-1631	-0-	114	1	6832	3	Y	432	430	0	1	8	3
							475	9									
11	8430	X	4826	-0-	-3604	-0-	113	1	4401	3	Y	276	277	0			2
							8	4	304	9							
12	8246	X	5895	-0-	-2351	-0-	144	1	5357	3	Y	344	343	0			3
							16	4	378	9							
01	7874	X	6854	-0-	-1020	-0-	173	1	6172	3	Y	450	448	0			5
							14	4	495	9							
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	30	1	2523	3	Y	73	73	0			1
							80	9									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	44	1	2591	3	Y	71	71	0			1
							78	9									
11	3000	N	3606	-0-	606	606	85	1	3309	3	Y	188	180	0	7	8	2
							5	4	207	9							
12	3100	N	3487	-0-	387	993	88	1	3226	3	Y	148	148	0			2
							10	4	163	9							
*01	4332	X	3339	-0-	-993	-0-	86	1	3068	3	Y	163	162	0			3
							6	4	179	9							
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3632	-0-	-688	-0-	39	1	3256	3	Y	306	305	0			10
							337	9									
10	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	48	1	2900	3	Y	346	345	0	1	8	10
							381	9									
11	4110	X	3265	-0-	-845	-0-	74	1	2816	3	Y	337	336	0			11
							4	4	371	9							
12	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	79	1	2915	3	Y	345	346	0			10
							10	4	380	9							
01	3751	X	2601	-0-	-1150	-0-	62	1	2242	3	Y	266	266	0			10
							4	4	293	9							
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	72	1	5990	3	Y	465	468	0			3
							512	9									
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	100	1	6040	3	Y	448	447	0	1	8	3
							493	9									
11	6540	X	6133	-0-	-407	-0-	144	1	5573	3	Y	370	371	0			2
							9	4	407	9							
12	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	153	1	5686	3	Y	359	360	0			1
							17	4	395	9							
01	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	163	1	5810	3	Y	369	368	0			2
							13	4	406	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	21	1	1732	3	Y	66	67	0			1
							73	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	32	1	1921	3	Y	62	61	0			2
							68	9									
11	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	47	1	1821	3	Y	55	54	0			3
							3	4	61	9							
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	3	Y	25	26	0			2
							4	4	28	9							
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	47	1	1687	3	Y	29	29	0			2
							3	4	32	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	14	1	1135	3	Y	40	41	0			1
							44	9									
10	1426	X	1030	-0-	-396	-0-	16	1	974	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	1380	X	1035	-0-	-345	-0-	26	1	977	3	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
12	1426	X	1142	-0-	-284	-0-	29	1	1081	3	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	2070	X	1901	-0-	-169	-0-	22	1	1832	3	Y	43	44	0			4
							47	9									
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	44	1	2599	3	Y	94	94	0			4
							103	9									
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	66	1	2545	3	Y	89	89	0			4
							4	4	98	9							
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	83	1	3074	3	Y	75	75	0			4
							10	4	83	9							
01	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	77	1	2725	3	Y	64	63	0			5
							5	4	70	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	3660	X	2844	-0-	-816	-0-	33	1	2716	3	Y	86	84	0			10
							95	9									
10	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	46	1	2754	3	Y	81	81	0			10
							89	9									
11	3090	X	2328	-0-	-762	-0-	58	1	2193	3	Y	67	68	0			9
							3	4	74	9							
12	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	76	1	2807	3	Y	95	96	0			8
							9	4	105	9							
01	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	77	1	2762	3	Y	94	94	0			8
							5	4	103	9							
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	81	1	6725	3	Y	100	100	0			13
							110	9									
10	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	103	1	6197	3	Y	60	60	0			13
							66	9									
11	6810	X	5263	-0-	-1547	-0-	131	1	5051	3	Y	65	64	0			14
							9	4	72	9							
12	7037	X	4886	-0-	-2151	-0-	126	1	4670	3	Y	69	68	0			15
							14	4	76	9							
01	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	178	1	6354	3	Y	61	60	0			16
							15	4	67	9							
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		22	-0-	22	22	21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	1064	-0-	-496	-0-	11	1	943	3	Y	100	100	0			4
							110	9									
10	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	19	1	1107	3	Y	75	75	0			4
							83	9									
11	1500	X	1105	-0-	-395	-0-	22	1	842	3	Y	218	217	0			5
							1	4	240	9							
12	1519	X	1071	-0-	-448	-0-	21	1	813	3	Y	214	215	0			4
							2	4	235	9							
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	142	143	0			3
							156	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
09	3270	X	2842	-0-	-428	-0-	33	1	2753	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	44	1	2649	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
11	3120	X	2196	-0-	-924	-0-	54	1	2096	3	Y	39	40	0			2
							3	4	43	9							
12	3162	X	2287	-0-	-875	-0-	59	1	2175	3	Y	42	42	0			2
							7	4	46	9							
01	2945	X	1787	-0-	-1158	-0-	48	1	1699	3	Y	34	34	0			2
							3	4	37	9							
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	3330	X	2891	-0-	-439	-0-	33	1	2784	3	Y	67	67	0			5
							74	9									
10	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	49	1	2953	3	Y	65	65	0			5
							72	9									
11	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	64	1	2461	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							
12	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	60	1	2210	3	Y	73	74	0			4
							7	4	80	9							
01	2976	X	1726	-0-	-1250	-0-	46	1	1626	3	Y	46	45	0			5
							3	4	51	9							
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18360	X	14097	-0-	-4263	-0-	165	1	13733	3	Y	179	180	0			4
							2	4	197	9							
10	18972	X	13843	-0-	-5129	-0-	223	1	13413	3	Y	186	186	0			4
							2	4	205	9							
11	17400	X	13308	-0-	-4092	-0-	329	1	12714	3	Y	221	220	0			5
							22	4	243	9							
12	15407	X	13091	-0-	-2316	-0-	334	1	12472	3	Y	223	223	0			5
							40	4	245	9							
01	14570	X	12593	-0-	-1977	-0-	336	1	11993	3	Y	216	216	0			5
							26	4	238	9							
02	13160	X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	50	1	4189	3	Y	294	294	0			10
							323	9									
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	72	1	4289	3	Y	313	311	0	1	8	11
							344	9									
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	3	Y	301	301	0			11
							6	4	331	9							
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	113	1	4232	3	Y	305	305	0			11
							13	4	336	9							
01	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	117	1	4189	3	Y	299	299	0			11
							10	4	329	9							
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	6300	X	4939	-0-	-1361	-0-	55	1	4558	3	Y	296	295	0			6
							326	9									
10	5425	X	4690	-0-	-735	-0-	72	1	4280	3	Y	307	306	0	1	8	6
							338	9									
11	4950	X	4478	-0-	-472	-0-	107	1	4109	3	Y	231	230	0			7
							8	4	254	9							
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	118	1	4408	3	Y	243	242	0			8
							14	4	267	9							
01	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	123	1	4414	3	Y	259	258	0			9
							10	4	285	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

09	T. A.		30	-0-	30	34	27	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
*01		34	N	-0-	-0-	-34	-0-				Y	-0-					-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

09	5670	X	4965	-0-	-705	-0-	55	1	4550	3	Y	327	327	0			6
							360	9									
10	5735	X	4901	-0-	-834	-0-	74	1	4471	3	Y	324	322	0	1	8	7
							356	9									
11	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	119	1	4563	3	Y	363	362	0			8
							8	4	399	9							
12	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	121	1	4469	3	Y	383	383	0			8
							14	4	421	9							
*01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	127	1	4523	3	Y	368	367	0			9
							10	4	405	9							
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

09	7260	X	6335	-0-	-925	-0-	71	1	5915	3	Y	317	315	0			6
							349	9									
10	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	106	1	6374	3	Y	382	380	0	1	8	7
							420	9									
11	7110	X	6606	-0-	-504	-0-	156	1	6041	3	Y	361	360	0			8
							12	4	397	9							
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	161	1	6007	3	Y	404	402	0	1	8	9
							20	4	444	9							
01	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	166	1	5923	3	Y	310	310	0			9
							13	4	341	9							
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	1785	-0-	-3765	-0-	21	1	1708	3	Y	51	52	0			-0-
							56	9									
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3893	-0-	3893	15835	36	1	2978	3	Y	799	800	0	1	8	9
							879	9									
10	T. A.		4093	-0-	4093	19928	53	1	3186	3	Y	776	775	0	2	8	8
							854	9									
11	23686	X	3758	-0-	-19928	-0-	74	1	2881	3	Y	725	725	0			8
							5	4	798	9							
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	83	1	3066	3	Y	730	731	0	1	8	6
							10	4	803	9							
01	5146	X	2017	-0-	-3129	-0-	44	1	1562	3	Y	371	372	0			5
							3	4	408	9							
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	6960	X	6386	-0-	-574	-0-	74	1	6191	3	Y	110	110	0			3
							121	9									
10	7161	X	6251	-0-	-910	-0-	100	1	6029	3	Y	111	110	0			4
							122	9									
11	6270	X	6190	-0-	-80	-0-	154	1	5923	3	Y	94	93	0			5
							10	4	103	9							
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	169	1	6273	3	Y	144	144	0			5
							20	4	158	9							
01	6603	X	6400	-0-	-203	-0-	168	1	6020	3	Y	181	181	0			5
							13	4	199	9							
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	4920	X	4148	-0-	-772	-0-	46	1	3790	3	Y	284	285	0			4
							312	9									
10	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	63	1	3833	3	Y	274	272	0	1	8	5
							301	9									
11	4890	X	3511	-0-	-1379	-0-	85	1	3254	3	Y	152	153	0			4
							5	4	167	9							
12	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	97	1	3619	3	Y	165	165	0			4
							12	4	182	9							
01	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	103	1	3673	3	Y	169	168	0			5
							8	4	186	9							
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	13	-0-	-1697	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

09	5880 X	4850	-0-	-1030	-0-	57	1	4764	3	Y	26	25	0			8
						29	9									
10	5983 X	4990	-0-	-993	-0-	81	1	4853	3	Y	51	51	0			8
						56	9									
11	5610 X	5046	-0-	-564	-0-	126	1	4850	3	Y	56	56	0			8
						8	4	62	9							
12	5549 X	5007	-0-	-542	-0-	129	1	4790	3	Y	67	66	0			9
						14	4	74	9							
01	5022 X	4975	-0-	-47	-0-	133	1	4746	3	Y	77	76	0			10
						11	4	85	9							
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

09	9600 X	7663	-0-	-1937	-0-	86	1	7111	3	Y	424	424	0			4
						466	9									
10	9920 X	7679	-0-	-2241	-0-	118	1	7104	3	Y	415	413	0	1	8	5
						457	9									
11	9150 X	7430	-0-	-1720	-0-	177	1	6823	3	Y	379	379	0			5
						13	4	417	9							
12	8990 X	7460	-0-	-1530	-0-	182	1	6745	3	Y	464	462	0	1	8	6
						23	4	510	9							
01	7905 X	7358	-0-	-547	-0-	187	1	6652	3	Y	457	458	0			5
						16	4	503	9							
02	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

09	8550 X	6743	-0-	-1807	-0-	78	1	6518	3	Y	134	133	0			5
						147	9									
10	7936 X	6850	-0-	-1086	-0-	110	1	6609	3	Y	119	120	0			4
						131	9									
11	7680 X	6452	-0-	-1228	-0-	159	1	6163	3	Y	106	105	0			5
						13	4	117	9							
12	7657 X	6542	-0-	-1115	-0-	167	1	6201	3	Y	140	140	0			5
						20	4	154	9							
01	6975 X	6214	-0-	-761	-0-	165	1	5906	3	Y	118	118	0			5
						13	4	130	9							
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	12232	-0-	-698	-0-	136	1	11355	3	Y	672	670	0			6
							2	4	739	9							
10	13361	X	12015	-0-	-1346	-0-	186	1	11161	3	Y	605	605	0	1	8	5
							2	4	666	9							
11	12210	X	11112	-0-	-1098	-0-	264	1	10185	3	Y	586	587	0			4
							18	4	645	9							
12	11253	X	11228	-0-	-25	-0-	277	1	10272	3	Y	587	588	0	1	8	2
							33	4	646	9							
01	12648	X	11472	-0-	-1176	-0-	296	1	10573	3	Y	526	526	0			2
							24	4	579	9							
02	11424	X	NO RPT	-0-	-11424	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2235	-0-	-885	-0-	26	1	2152	3	Y	52	52	0			1
							57	9									
10	3224	X	2208	-0-	-1016	-0-	35	1	2130	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
11	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	52	1	2032	3	Y	35	35	0			-0-
							3	4	39	9							
12	2294	X	2102	-0-	-192	-0-	53	1	2007	3	Y	32	32	0			-0-
							7	4	35	9							
01	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	52	1	1824	3	Y	30	30	0			-0-
							3	4	33	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	7798	-0-	-4532	-0-	88	1	7305	3	Y	368	368	0			1
							405	9									
10	9486	X	8965	-0-	-521	-0-	138	1	8304	3	Y	475	473	0	1	8	2
							523	9									
11	8850	X	8699	-0-	-151	-0-	208	1	8036	3	Y	401	401	0			2
							14	4	441	9							
12	9145	X	9069	-0-	-76	-0-	225	1	8380	3	Y	397	396	0	1	8	2
							27	4	437	9							
*01	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	226	1	8058	3	Y	315	315	0			2
							17	4	347	9							
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	36	1	2961	3	Y	128	128	0			6
							141	9									
10	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	48	1	2885	3	Y	131	131	0			6
							144	9									
11	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	68	1	2648	3	Y	120	120	0			6
							4	4	132	9							
12	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	72	1	2663	3	Y	121	121	0			6
							8	4	133	9							
01	3255	X	2315	-0-	-940	-0-	61	1	2142	3	Y	98	98	0			6
							4	4	108	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19860	X	17453	-0-	-2407	-0-	202	1	16719	3	Y	482	483	0			11
							2	4	530	9							
10	20522	X	18196	-0-	-2326	-0-	288	1	17345	3	Y	510	509	0	1	8	11
							2	4	561	9							
11	19590	X	16859	-0-	-2731	-0-	413	1	15958	3	Y	417	417	0			11
							29	4	459	9							
12	18662	X	17622	-0-	-1040	-0-	443	1	16496	3	Y	574	573	0	1	8	11
							52	4	631	9							
01	18042	X	17878	-0-	-164	-0-	467	1	16699	3	Y	614	613	0			12
							37	4	675	9							
02	16436	X	NO RPT	-0-	-16436	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	4290	X	3459	-0-	-831	-0-	39	1	3202	3	Y	198	198	0			12
							218	9									
10	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	55	1	3294	3	Y	180	181	0			11
							198	9									
11	4110	X	3260	-0-	-850	-0-	77	1	2998	3	Y	164	163	0			12
							5	4	180	9							
12	3875	X	1545	-0-	-2330	-0-	38	1	1423	3	Y	73	74	0			11
							4	4	80	9							
01	3627	X	886	-0-	-2741	-0-	22	1	818	3	Y	41	40	0			12
							1	4	45	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	46	1	3827	3	Y	154	154	0			1
							169	9									
10	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	56	1	3337	3	Y	107	107	0			1
							118	9									
11	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	92	1	3515	3	Y	140	140	0			1
							5	4	154	9							
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	96	1	3555	3	Y	146	146	0			1
							12	4	161	9							
01	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	92	1	3274	3	Y	113	113	0			1
							6	4	124	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	3300	X	2013	-0-	-1287	-0-	22	1	1852	3	Y	126	126	0			3
							139	9									
10	3286	X	2201	-0-	-1085	-0-	35	1	2067	3	Y	90	91	0			2
							99	9									
11	3180	X	2183	-0-	-997	-0-	53	1	2037	3	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
12	2325	X	2142	-0-	-183	-0-	53	1	2001	3	Y	74	74	0			2
							7	4	81	9							
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	351	-0-	351	679	2	1	177	3	Y	156	155	0			3
						172	9									
10	T. A.	3068	-0-	3068	3747	46	1	2768	3	Y	231	230	0			4
						254	9									
11	T. A.	2712	-0-	2712	6459	63	1	2451	3	Y	176	176	0			4
						4	4	194	9							
12	T. A.	2909	-0-	2909	9368	72	1	2628	3	Y	183	182	0			5
						8	4	201	9							
*01	12133 X	2765	-0-	-9368	-0-	70	1	2525	3	Y	150	150	0			5
						5	4	165	9							
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

09	6840 X	2821	-0-	-4019	-0-	32	1	2687	3	Y	93	94	0			3
						102	9									
10	6045 X	2561	-0-	-3484	-0-	40	1	2410	3	Y	101	101	0			3
						111	9									
11	4140 X	2642	-0-	-1498	-0-	63	1	2452	3	Y	113	113	0			3
						3	4	124	9							
12	3317 X	2540	-0-	-777	-0-	64	1	2351	3	Y	106	105	0			4
						8	4	117	9							
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	31	1	2590	3	Y	58	58	0			2
						64	9									
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	46	1	2756	3	Y	106	106	0			2
						117	9									
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	61	1	2317	3	Y	86	85	0			3
						3	4	95	9							
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	60	1	2201	3	Y	80	80	0			3
						7	4	88	9							
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	72	0			2
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	3	Y	124	123	0			3
						136	9									
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	50	1	1945	3	Y	121	121	0			3
						3	4	133	9							
12	3100 N	3281	-0-	181	181	81	1	3022	3	Y	153	153	0			3
						10	4	168	9							
*01	1924 X	1743	-0-	-181	-0-	44	1	1545	3	Y	137	136	0			4
						3	4	151	9							
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2487	-0-	-573	-0-	28	1	2327	3	Y	120	120	0			3
							132	9									
10	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	35	1	2085	3	Y	92	93	0			2
							101	9									
11	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	51	1	1991	3	Y	87	87	0			2
							3	4	96	9							
12	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	44	1	1660	3	Y	75	75	0			2
							4	4	83	9							
01	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	43	1	1525	3	Y	66	66	0			2
							3	4	73	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	3	Y	160	160	0			3
							176	9									
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2670	3	Y	167	167	0			3
							184	9									
11	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	62	1	2416	3	Y	187	185	0			5
							3	4	206	9							
12	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	70	1	2619	3	Y	141	142	0			4
							8	4	155	9							
01	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	69	1	2465	3	Y	150	149	0			5
							5	4	165	9							
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	25	1	1489	3	Y	87	85	0			2
							96	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	48	1	1849	3	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	51	1	1895	3	Y	90	91	0			1
							5	4	99	9							
*01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1790	3	Y	85	86	0			-0-
							3	4	94	9							
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18570	X	12007	-0-	-6563	-0-	134	1	11124	3	Y	679	679	0			4
							2	4	747	9							
10	18507	X	12854	-0-	-5653	-0-	197	1	11831	3	Y	749	747	0	1	8	5
							2	4	824	9							
11	15300	X	12551	-0-	-2749	-0-	297	1	11427	3	Y	734	733	0	1	8	5
							20	4	807	9							
12	15686	X	12456	-0-	-3230	-0-	305	1	11325	3	Y	718	718	0	1	8	4
							36	4	790	9							
01	14291	X	12006	-0-	-2285	-0-	306	1	10907	3	Y	699	699	0			4
							24	4	769	9							
02	11620	X	NO RPT	-0-	-11620	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6127	-0-	-1703	-0-	71	1	5942	3	Y	104	104	0			7
							114	9									
10	7936	X	5962	-0-	-1974	-0-	93	1	5642	3	Y	206	204	0			9
							227	9									
11	7680	X	5292	-0-	-2388	-0-	128	1	4923	3	Y	212	211	0			10
							8	4	233	9							
12	7936	X	4888	-0-	-3048	-0-	121	1	4516	3	Y	215	215	0			10
							14	4	237	9							
01	6324	X	843	-0-	-5481	-0-	21	1	781	3	Y	37	38	0			9
							41	9									
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	9549	-0-	-6231	-0-	111	1	9216	3	Y	202	203	0			1
							222	9									
10	15624	X	9465	-0-	-6159	-0-	151	1	9085	3	Y	206	206	0			1
							2	4	227	9							
11	12270	X	8253	-0-	-4017	-0-	202	1	7829	3	Y	189	188	0			2
							14	4	208	9							
12	11873	X	7760	-0-	-4113	-0-	197	1	7343	3	Y	179	179	0			2
							23	4	197	9							
01	11873	X	6855	-0-	-5018	-0-	180	1	6454	3	Y	187	186	0			3
							15	4	206	9							
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
09	6180	X	4848	-0-	-1332	-0-	55	1	4608	3	Y	168	168	0			7
							185	9									
10	6138	X	4774	-0-	-1364	-0-	75	1	4509	3	Y	173	174	0			6
							190	9									
11	5940	X	4533	-0-	-1407	-0-	110	1	4232	3	Y	166	165	0			7
							8	4	183	9							
12	5580	X	4314	-0-	-1266	-0-	108	1	4006	3	Y	171	172	0			6
							12	4	188	9							
01	5022	X	1814	-0-	-3208	-0-	47	1	1681	3	Y	75	76	0			5
							3	4	83	9							
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	6720	X	4914	-0-	-1806	-0-	54	1	4465	3	Y	359	358	0			4
							395	9									
10	6851	X	4544	-0-	-2307	-0-	68	1	4125	3	Y	319	318	0	1	8	4
							351	9									
11	6630	X	4569	-0-	-2061	-0-	108	1	4177	3	Y	252	253	0			3
							7	4	277	9							
12	5952	X	3918	-0-	-2034	-0-	97	1	3609	3	Y	182	182	0			3
							12	4	200	9							
01	5456	X	4241	-0-	-1215	-0-	110	1	3891	3	Y	211	210	0			4
							8	4	232	9							
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	4890	X	4846	-0-	-44	-0-	50	1	4194	3	Y	547	545	0			5
							602	9									
10	5208	X	4174	-0-	-1034	-0-	60	1	3606	3	Y	462	462	0	1	8	4
							508	9									
11	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	99	1	3812	3	Y	492	492	0			4
							6	4	541	9							
12	5208	X	3688	-0-	-1520	-0-	92	1	3428	3	Y	143	147	0			-0-
							11	4	157	9							
01	5208	X	3949	-0-	-1259	-0-	102	1	3656	3	Y	167	166	0			1
							7	4	184	9							
02	4536	X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	Y	34	34	0			3
							37	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	3	Y	50	50	0			3
							1	4	55	9							
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	3	Y	134	134	0			3
							2	4	147	9							
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1127	3	Y	86	87	0			2
							2	4	95	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	16	1	1371	3	Y	40	41	0			-0-
							44	9									
10	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	48	1	2888	3	Y	79	78	0			1
							87	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	56	1	2147	3	Y	64	64	0			1
							3	4	70	9							
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	3	Y	80	80	0			1
							8	4	88	9							
*01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	58	1	2082	3	Y	149	149	0			1
							4	4	164	9							
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	7	1	611	3	Y	101	100	0			3
							111	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	53	1	3197	3	Y	216	214	0			5
							238	9									
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	59	1	2261	3	Y	169	170	0			4
							3	4	186	9							
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	80	1	2997	3	Y	210	210	0			4
							10	4	231	9							
*01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	70	1	2484	3	Y	257	255	0			6
							5	4	283	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1110	3	Y	192	192	0			4
							211	9									
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	24	1	1438	3	Y	103	104	0			3
							113	9									
11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	3	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	3	Y	89	89	0			3
							4	4	98	9							
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1278	3	Y	73	73	0			3
							3	4	80	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	46	1	3831	3	Y	233	233	0			2
							256	9									
10	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	66	1	3969	3	Y	344	342	0	1	8	3
							378	9									
11	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	95	1	3658	3	Y	271	270	0			4
							6	4	298	9							
12	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	104	1	3812	3	Y	277	277	0			4
							12	4	305	9							
01	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	102	1	3660	3	Y	268	268	0			4
							7	4	295	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13920	X	9181	-0-	-4739	-0-	107	1	8876	3	Y	180	180	0			3
							198	9									
10	14384	X	8107	-0-	-6277	-0-	130	1	7821	3	Y	142	142	0			3
							156	9									
11	12270	X	7393	-0-	-4877	-0-	185	1	7093	3	Y	93	93	0			3
							13	4	102	9							
12	12090	X	6995	-0-	-5095	-0-	180	1	6707	3	Y	77	78	0			2
							23	4	85	9							
01	10261	X	6224	-0-	-4037	-0-	167	1	5969	3	Y	68	68	0			2
							13	4	75	9							
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	7410	X	5009	-0-	-2401	-0-	56	1	4702	3	Y	228	227	0			1
							251	9									
10	6603	X	4928	-0-	-1675	-0-	77	1	4611	3	Y	218	216	0			3
							240	9									
11	6030	X	4429	-0-	-1601	-0-	106	1	4090	3	Y	206	206	0			3
							6	4	227	9							
12	5735	X	4321	-0-	-1414	-0-	106	1	3915	3	Y	262	262	0			3
							12	4	288	9							
*01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	107	1	3815	3	Y	264	262	0			5
							8	4	290	9							
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	25	1	2080	3	Y	126	126	0			8
							139	9									
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	34	1	2045	3	Y	119	120	0			7
							131	9									
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	52	1	2031	3	Y	125	125	0			7
							3	4	138	9							
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	3	Y	121	121	0			7
							7	4	133	9							
01	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	58	1	2074	3	Y	116	115	0			8
							4	4	128	9							
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	5670	X	5125	-0-	-545	-0-	55	1	4617	3	Y	412	411	0			1
							453	9									
10	5766	X	5067	-0-	-699	-0-	75	1	4538	3	Y	413	411	0	2	8	1
							454	9									
11	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	112	1	4323	3	Y	381	381	0			1
							8	4	419	9							
12	5332	X	4782	-0-	-550	-0-	113	1	4223	3	Y	394	393	0	1	8	1
							13	4	433	9							
01	5301	X	4649	-0-	-652	-0-	115	1	4127	3	Y	361	361	0			1
							10	4	397	9							
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	26	1	1537	3	Y	286	279	0	1	8	6
							315	9									
11	1110	X	719	-0-	-391	-0-	17	1	654	3	Y	44	46	0	1	8	3
							48	9									
12	620	X	143	-0-	-477	-0-	3	1	133	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
01	341	X	166	-0-	-175	-0-	4	1	148	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	9360	X	7145	-0-	-2215	-0-	78	1	6476	3	Y	537	538	0			4
							591	9									
10	9269	X	6004	-0-	-3265	-0-	90	1	5390	3	Y	476	475	0	1	8	4
							524	9									
11	8970	X	6278	-0-	-2692	-0-	143	1	5543	3	Y	530	530	0			4
							9	4	583	9							
12	9052	X	6171	-0-	-2881	-0-	146	1	5414	3	Y	541	540	0	1	8	4
							16	4	595	9							
01	7626	X	5239	-0-	-2387	-0-	128	1	4549	3	Y	502	502	0			4
							10	4	552	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	44	1	3642	3	Y	334	333	0			2
							367	9									
10	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	60	1	3638	3	Y	382	382	0	1	8	1
							420	9									
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	90	1	3475	3	Y	297	298	0			-0-
							5	4	327	9							
12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	92	1	3400	3	Y	372	372	0			-0-
							10	4	409	9							
01	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	96	1	3441	3	Y	347	347	0			-0-
							7	4	382	9							
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	112	X	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	2416	-0-	-104	-0-	27	1	2283	3	Y	96	97	0			4
							106	9									
10	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	35	1	2147	3	Y	153	152	0			5
							168	9									
11	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	51	1	1952	3	Y	134	135	0			4
							3	4	147	9							
12	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	59	1	2195	3	Y	124	124	0			4
							7	4	136	9							
01	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	62	1	2220	3	Y	118	117	0			5
							4	4	130	9							
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	8160	X	6320	-0-	-1840	-0-	69	1	5704	3	Y	497	497	0			5
							547	9									
10	8432	X	6730	-0-	-1702	-0-	99	1	5961	3	Y	609	606	0	1	8	7
							670	9									
11	7860	X	6370	-0-	-1490	-0-	144	1	5581	3	Y	578	578	0			7
							9	4	636	9							
12	7564	X	6348	-0-	-1216	-0-	149	1	5541	3	Y	584	583	0	1	8	7
							16	4	642	9							
01	7130	X	6262	-0-	-868	-0-	152	1	5457	3	Y	584	583	0			8
							11	4	642	9							
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
10	T. A.		39	-0-	39	138	35	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	39	1	3196	3	Y	174	175	0			6
							191	9									
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	54	1	3250	3	Y	196	195	0			7
							216	9									
11	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	77	1	3017	3	Y	196	196	0			7
							5	4	216	9							
12	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	82	1	3060	3	Y	196	197	0			6
							10	4	216	9							
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	85	1	3043	3	Y	196	195	0			7
							6	4	216	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	79	77	0			2
							87	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	3300	X	2268	-0-	-1032	-0-	26	1	2163	3	Y	72	72	0			4
							79	9									
10	4588	X	2452	-0-	-2136	-0-	38	1	2302	3	Y	102	102	0			4
							112	9									
11	4440	X	2329	-0-	-2111	-0-	57	1	2172	3	Y	88	88	0			4
							3	4	97	9							
12	4588	X	2303	-0-	-2285	-0-	57	1	2130	3	Y	99	99	0			4
							7	4	109	9							
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	61	1	2137	3	Y	99	98	0			5
							4	4	109	9							
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3720	-0-	-1410	-0-	41	1	3474	3	Y	186	185	0			7
							205	9									
10	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	65	1	3933	3	Y	229	229	0			7
							252	9									
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	108	1	4178	3	Y	239	240	0			6
							7	4	263	9							
12	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	102	1	3802	3	Y	218	218	0			6
							12	4	240	9							
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	101	1	3603	3	Y	199	198	0			7
							7	4	219	9							
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	8730	X	7420	-0-	-1310	-0-	81	1	6782	3	Y	506	506	0			1
							557	9									
10	9021	X	7951	-0-	-1070	-0-	119	1	7136	3	Y	633	630	0	1	8	3
							696	9									
11	8340	X	7630	-0-	-710	-0-	174	1	6711	3	Y	665	665	0			3
							13	4	732	9							
12	8370	X	8369	-0-	-1	-0-	197	1	7340	3	Y	735	735	0	1	8	2
							23	4	809	9							
*01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	199	1	7135	3	Y	667	666	0			3
							17	4	734	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

09	6120	X	4552	-0-	-1568	-0-	50	1	4165	3	Y	306	305	0			3
							337	9									
10	6324	X	4699	-0-	-1625	-0-	71	1	4266	3	Y	329	328	0	1	8	3
							362	9									
11	5760	X	4216	-0-	-1544	-0-	97	1	3788	3	Y	295	295	0			3
							6	4	325	9							
12	5363	X	4181	-0-	-1182	-0-	99	1	3697	3	Y	339	340	0			2
							12	4	373	9							
01	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	103	1	3687	3	Y	329	327	0			4
							7	4	362	9							
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

09	5190	X	3964	-0-	-1226	-0-	45	1	3675	3	Y	222	222	0			8
							244	9									
10	5332	X	4189	-0-	-1143	-0-	63	1	3845	3	Y	255	255	0			8
							281	9									
11	4680	X	3777	-0-	-903	-0-	89	1	3405	3	Y	253	253	0			8
							5	4	278	9							
12	4836	X	3801	-0-	-1035	-0-	92	1	3433	3	Y	241	241	0			8
							11	4	265	9							
01	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	98	1	3511	3	Y	267	266	0			9
							7	4	294	9							
02	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					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
09	6300	X	4961	-0-	-1339	-0-	55	1	4536	3	Y	336	335	0			3
							370	9									
10	6510	X	5100	-0-	-1410	-0-	77	1	4646	3	Y	343	342	0	1	8	3
							377	9									
11	5910	X	4895	-0-	-1015	-0-	114	1	4435	3	Y	307	307	0			3
							8	4	338	9							
12	6107	X	4908	-0-	-1199	-0-	117	1	4380	3	Y	361	361	0			3
							14	4	397	9							
01	5394	X	4581	-0-	-813	-0-	114	1	4086	3	Y	337	336	0			4
							10	4	371	9							
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	9270	X	6953	-0-	-2317	-0-	77	1	6394	3	Y	438	437	0			2
							482	9									
10	7378	X	6729	-0-	-649	-0-	102	1	6143	3	Y	440	439	0	1	8	2
							484	9									
11	7470	X	5433	-0-	-2037	-0-	120	1	4644	3	Y	601	599	0			4
							8	4	661	9							
12	7719	X	5542	-0-	-2177	-0-	126	1	4670	3	Y	665	665	0	1	8	3
							14	4	732	9							
01	7471	X	983	-0-	-6488	-0-	24	1	833	3	Y	114	117	0			-0-
							1	4	125	9							
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	15	1	1197	3	Y	208	207	0			5
							229	9									
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	3	Y	226	226	0			5
							249	9									
11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1368	3	Y	120	121	0			4
							2	4	132	9							
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	3	Y	148	148	0			4
							4	4	163	9							
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1250	3	Y	154	153	0			5
							3	4	169	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	5520	X	4377	-0-	-1143	-0-	48	1	3956	3	Y	339	338	0			5
							373	9									
10	5456	X	4174	-0-	-1282	-0-	61	1	3684	3	Y	390	389	0	1	8	5
							429	9									
11	5280	X	4062	-0-	-1218	-0-	92	1	3562	3	Y	366	365	0			6
							5	4	403	9							
12	5301	X	3985	-0-	-1316	-0-	95	1	3542	3	Y	305	307	0			4
							12	4	336	9							
01	4774	X	4205	-0-	-569	-0-	105	1	3751	3	Y	310	310	0			4
							8	4	341	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	Y	110	109	0			1
							121	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2074	-0-	-1046	-0-	20	1	1656	3	Y	362	361	0			3
							398	9									
10	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	31	1	1886	3	Y	373	372	0	1	8	3
							410	9									
11	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	46	1	1808	3	Y	348	347	0			4
							3	4	383	9							
12	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	46	1	1714	3	Y	332	333	0			3
							4	4	365	9							
01	2170	X	1808	-0-	-362	-0-	41	1	1466	3	Y	271	271	0			3
							3	4	298	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	7710	X	4986	-0-	-2724	-0-	56	1	4691	3	Y	217	217	0			6
							239	9									
10	6665	X	5213	-0-	-1452	-0-	82	1	4957	3	Y	158	158	0			6
							174	9									
11	6090	X	5206	-0-	-884	-0-	126	1	4850	3	Y	202	201	0			7
							8	4	222	9							
12	6107	X	5484	-0-	-623	-0-	136	1	5083	3	Y	228	228	0			7
							14	4	251	9							
*01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	141	1	5021	3	Y	226	224	0			9
							11	4	249	9							
02	4704	X	NO RPT	-0-	-4704	-0-					Y	NO RPT					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
09	47370	X	37468	-0-	-9902	-0-	437	1	36261	3	Y	698	697	0			6
							2	4	768	9							
10	46345	X	37820	-0-	-8525	-0-	606	1	36466	3	Y	676	675	0	1	8	6
							4	4	744	9							
11	43800	X	36695	-0-	-7105	-0-	905	1	35002	3	Y	661	661	0			6
							61	4	727	9							
12	43307	X	35644	-0-	-7663	-0-	911	1	33899	3	Y	661	661	0	1	8	5
							107	4	727	9							
01	38719	X	37218	-0-	-1501	-0-	991	1	35404	3	Y	679	678	0			6
							76	4	747	9							
02	34972	X	NO RPT	-0-	-34972	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4471	-0-	-1079	-0-	49	1	4102	3	Y	291	290	0			3
							320	9									
10	5735	X	4199	-0-	-1536	-0-	63	1	3816	3	Y	291	290	0	1	8	3
							320	9									
11	5310	X	4207	-0-	-1103	-0-	99	1	3806	3	Y	269	269	0			3
							6	4	296	9							
12	5301	X	4330	-0-	-971	-0-	105	1	3886	3	Y	297	297	0			3
							12	4	327	9							
01	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	110	1	3912	3	Y	317	315	0			5
							8	4	349	9							
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	45	1	3699	3	Y	318	317	0			3
							350	9									
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	61	1	3700	3	Y	344	343	0	1	8	3
							378	9									
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	99	1	3836	3	Y	347	346	0			4
							6	4	382	9							
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	104	1	3842	3	Y	364	364	0			4
							12	4	400	9							
01	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	98	1	3491	3	Y	322	320	0			6
							7	4	354	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	7320	X	6290	-0-	-1030	-0-	69	1	5727	3	Y	449	449	0			2
							494	9									
10	7502	X	6615	-0-	-887	-0-	100	1	5969	3	Y	496	495	0	1	8	2
							546	9									
11	6900	X	6597	-0-	-303	-0-	153	1	5893	3	Y	492	492	0			2
							10	4	541	9							
12	7130	X	6270	-0-	-860	-0-	147	1	5498	3	Y	554	553	0	1	8	2
							16	4	609	9							
01	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	152	1	5424	3	Y	561	560	0			3
							11	4	617	9							
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2432	-0-	-778	-0-	25	1	2081	3	Y	296	295	0			7
							326	9									
10	2449	X	1954	-0-	-495	-0-	26	1	1535	3	Y	357	357	0	1	8	6
							393	9									
11	2370	X	1826	-0-	-544	-0-	37	1	1433	3	Y	322	321	0			7
							2	4	354	9							
12	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	37	1	1405	3	Y	321	321	0			7
							4	4	353	9							
*01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1236	3	Y	282	281	0			8
							3	4	310	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
09	6030	X	4143	-0-	-1887	-0-	45	1	3747	3	Y	319	318	0			1
							351	9									
10	5983	X	4041	-0-	-1942	-0-	60	1	3628	3	Y	321	319	0	1	8	2
							353	9									
11	5790	X	3665	-0-	-2125	-0-	83	1	3238	3	Y	308	307	0			3
							5	4	339	9							
12	5580	X	3748	-0-	-1832	-0-	89	1	3293	3	Y	324	324	0			3
							10	4	356	9							
01	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	99	1	3547	3	Y	344	343	0			4
							7	4	378	9							
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	6180	X	4728	-0-	-1452	-0-	50	1	4235	3	Y	403	402	0			6
							443	9									
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	72	1	4292	3	Y	353	354	0	1	8	4
							388	9									
11	4380	X	3787	-0-	-593	-0-	89	1	3388	3	Y	277	277	0			4
							5	4	305	9							
12	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	89	1	3330	3	Y	324	323	0			5
							10	4	356	9							
01	4867	X	889	-0-	-3978	-0-	21	1	778	3	Y	82	84	0			3
							90	9									
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1740	N	1193	-0-	-547	-0-	11	1	976	3	Y	187	186	0			4
							206	9									
10	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	15	1	909	3	Y	173	174	0			3
							190	9									
11	1350	N	930	-0-	-420	-0-	19	1	750	3	Y	146	146	0			3
							161	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	23	1	864	3	Y	164	164	0			3
							2	4	180	9							
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	Y	144	144	0			3
							158	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	3870	X	3045	-0-	-825	-0-	32	1	2673	3	Y	309	308	0			3
							340	9									
10	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	44	1	2639	3	Y	301	300	0	1	8	3
							331	9									
11	3210	X	2320	-0-	-890	-0-	52	1	2017	3	Y	225	225	0			3
							3	4	248	9							
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	77	1	2849	3	Y	309	309	0			3
							9	4	340	9							
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	77	1	2755	3	Y	289	288	0			4
							5	4	318	9							
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	7200	X	5927	-0-	-1273	-0-	67	1	5554	3	Y	278	277	0			2
							306	9									
10	7409	X	6007	-0-	-1402	-0-	93	1	5586	3	Y	298	296	0	1	8	3
							328	9									
11	6840	X	5627	-0-	-1213	-0-	134	1	5172	3	Y	284	285	0			2
							9	4	312	9							
12	6324	X	5694	-0-	-630	-0-	141	1	5220	3	Y	288	289	0			1
							16	4	317	9							
01	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	145	1	5197	3	Y	270	270	0			1
							11	4	297	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	6450	X	5737	-0-	-713	-0-	62	1	5176	3	Y	454	455	0			9
							499	9									
10	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	91	1	5489	3	Y	466	465	0	1	8	9
							513	9									
11	6420	X	6111	-0-	-309	-0-	141	1	5440	3	Y	474	474	0			9
							9	4	521	9							
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	141	1	5306	3	Y	482	481	0	1	8	9
							16	4	530	9							
*01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	154	1	5527	3	Y	493	492	0			10
							11	4	542	9							
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	3420	X	3316	-0-	-104	-0-	37	1	3053	3	Y	205	204	0			9
							226	9									
10	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	53	1	3206	3	Y	217	216	0			10
							239	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	79	1	3035	3	Y	231	230	0			11
							5	4	254	9							
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	80	1	3004	3	Y	239	239	0			11
							10	4	263	9							
*01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	95	1	3363	3	Y	248	247	0			12
							6	4	273	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	2010	X	581	-0-	-1429	-0-	6	1	444	3	Y	119	120	0			-0-
							131	9									
10	1581	X	1194	-0-	-387	-0-	14	1	884	3	Y	269	265	0	1	8	3
							296	9									
11	1770	X	1009	-0-	-761	-0-	22	1	843	3	Y	130	131	0			2
							1	4	143	9							
12	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	29	1	1071	3	Y	242	242	0			2
							2	4	266	9							
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	916	3	Y	187	187	0			2
							1	4	206	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	6870	X	1165	-0-	-5705	-0-	13	1	1000	3	Y	138	138	0			6
							152	9									
10	7099	X	1418	-0-	-5681	-0-	21	1	1214	3	Y	166	165	0			7
							183	9									
11	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	34	1	1266	3	Y	259	258	0			8
							2	4	285	9							
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	36	1	1355	3	Y	291	292	0			7
							4	4	320	9							
*01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	3	Y	253	252	0			8
							3	4	278	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	125	1	10369	3	Y	425	424	0			8
							468	9									
10	11036	X	10304	-0-	-732	-0-	160	1	9617	3	Y	477	475	0	1	8	9
							2	4	525	9							
11	10680	X	9024	-0-	-1656	-0-	215	1	8293	3	Y	455	454	0			10
							15	4	501	9							
12	11036	X	9255	-0-	-1781	-0-	226	1	8441	3	Y	510	508	0	1	8	11
							27	4	561	9							
01	11315	X	667	-0-	-10648	-0-	17	1	608	3	Y	38	41	0			8
							42	9									
02	10220	X	NO RPT	-0-	-10220	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	10020	X	8020	-0-	-2000	-0-	92	1	7640	3	Y	262	261	0			5
							288	9									
10	10013	X	8323	-0-	-1690	-0-	131	1	7896	3	Y	269	267	0	1	8	6
							296	9									
11	9210	X	7940	-0-	-1270	-0-	193	1	7435	3	Y	271	270	0			7
							14	4	298	9							
12	8587	X	8030	-0-	-557	-0-	202	1	7496	3	Y	280	280	0			7
							24	4	308	9							
01	8277	X	7902	-0-	-375	-0-	207	1	7379	3	Y	272	271	0			8
							17	4	299	9							
02	7504	X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	4405	-0-	-2135	-0-	50	1	4151	3	Y	185	185	0			5
							204	9									
10	6510	X	3628	-0-	-2882	-0-	56	1	3400	3	Y	156	155	0			6
							172	9									
11	6300	X	5216	-0-	-1084	-0-	125	1	4835	3	Y	225	223	0			8
							8	4	248	9							
12	6262	X	4788	-0-	-1474	-0-	120	1	4435	3	Y	199	200	0			7
							14	4	219	9							
*01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	126	1	4450	3	Y	216	216	0			7
							10	4	238	9							
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2409	-0-	-621	-0-	26	1	2237	3	Y	133	133	0			3
							146	9									
10	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	39	1	2309	3	Y	139	138	0			4
							153	9									
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2096	3	Y	138	138	0			4
							3	4	152	9							
12	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	57	1	2121	3	Y	122	121	0			5
							7	4	134	9							
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	58	1	2065	3	Y	113	113	0			5
							4	4	124	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	X	2185	-0-	-395	-0-	25	1	2061	3	Y	90	91	0			-0-
							99	9									
10	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	33	1	2014	3	Y	198	197	0			1
							218	9									
11	2340	X	2250	-0-	-90	-0-	49	1	1904	3	Y	267	265	0	1	8	2
							3	4	294	9							
12	2418	X	1916	-0-	-502	-0-	44	1	1653	3	Y	195	195	0			2
							4	4	215	9							
01	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	57	1	2030	3	Y	227	226	0			3
							3	4	250	9							
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	15324	-0-	-3006	-0-	171	1	14208	3	Y	857	856	0	1	8	1
							2	4	943	9							
10	18941	X	15183	-0-	-3758	-0-	233	1	14023	3	Y	841	840	0	2	8	-0-
							2	4	925	9							
11	16080	X	13941	-0-	-2139	-0-	330	1	12742	3	Y	770	770	0			-0-
							22	4	847	9							
12	16616	X	13960	-0-	-2656	-0-	341	1	12699	3	Y	799	798	0	1	8	-0-
							41	4	879	9							
01	15717	X	13477	-0-	-2240	-0-	343	1	12249	3	Y	780	779	0			1
							27	4	858	9							
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	5839	-0-	-1451	-0-	68	1	5573	3	Y	180	180	0			4
							198	9									
10	6882	X	6063	-0-	-819	-0-	95	1	5715	3	Y	230	230	0			4
							253	9									
11	6660	X	5623	-0-	-1037	-0-	134	1	5214	3	Y	242	242	0			4
							9	4	266	9							
12	6665	X	5548	-0-	-1117	-0-	139	1	5173	3	Y	201	202	0			3
							15	4	221	9							
01	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	123	1	4404	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	21	1	1758	3	Y	400	400	0			3
							440	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	3	Y	314	313	0	1	8	3
							345	9									
11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	40	1	1564	3	Y	265	264	0	1	8	3
							2	4	292	9							
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	48	1	1797	3	Y	309	310	0			2
							5	4	340	9							
*01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	3	Y	334	333	0			3
							3	4	367	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	5228	-0-	-3112	-0-	60	1	4966	3	Y	184	183	0			2
							202	9									
10	7874	X	5154	-0-	-2720	-0-	81	1	4874	3	Y	181	181	0			2
							199	9									
11	6990	X	4718	-0-	-2272	-0-	113	1	4387	3	Y	191	191	0			2
							8	4	210	9							
12	5952	X	4554	-0-	-1398	-0-	113	1	4212	3	Y	196	196	0			2
							13	4	216	9							
01	5394	X	4401	-0-	-993	-0-	114	1	4048	3	Y	208	207	0			3
							10	4	229	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	15	1	1191	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	190	188	0			6
							209	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	35	1	1363	3	Y	230	228	0	1	8	7
							2	4	253	9							
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1308	3	Y	215	215	0			7
							4	4	237	9							
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	36	1	1297	3	Y	215	215	0			7
							3	4	237	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7410	X	5765	-0-	-1645	-0-	66	1	5523	3	Y	160	160	0			2
							176	9									
10	7533	X	5878	-0-	-1655	-0-	91	1	5504	3	Y	257	256	0			3
							283	9									
11	6990	X	5725	-0-	-1265	-0-	138	1	5310	3	Y	244	245	0			2
							9	4	268	9							
12	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	147	1	5470	3	Y	274	275	0			1
							16	4	301	9							
01	5952	X	5714	-0-	-238	-0-	147	1	5293	3	Y	239	239	0			1
							11	4	263	9							
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	3840	X	2656	-0-	-1184	-0-	29	1	2394	3	Y	212	212	0			7
							233	9									
10	4154	X	2658	-0-	-1496	-0-	39	1	2330	3	Y	263	262	0			8
							289	9									
11	4020	X	2434	-0-	-1586	-0-	54	1	2080	3	Y	270	268	0	1	8	9
							3	4	297	9							
12	4154	X	3021	-0-	-1133	-0-	69	1	2584	3	Y	327	328	0			8
							8	4	360	9							
01	4309	X	2271	-0-	-2038	-0-	54	1	1940	3	Y	249	250	0			7
							3	4	274	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3442	-0-	-158	-0-	34	1	2873	3	Y	486	484	0			4
							535	9									
10	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	48	1	2899	3	Y	376	377	0	1	8	2
							414	9									
11	3570	X	2926	-0-	-644	-0-	65	1	2484	3	Y	339	338	0			3
							4	4	373	9							
12	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	72	1	2673	3	Y	378	379	0			2
							8	4	416	9							
01	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	70	1	2551	3	Y	353	352	0			3
							5	4	388	9							
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	80	1	6659	3	Y	495	494	0			8
							545	9									
10	7378	X	7010	-0-	-368	-0-	107	1	6410	3	Y	448	448	0	1	8	7
							493	9									
11	7290	X	6120	-0-	-1170	-0-	144	1	5593	3	Y	340	340	0			7
							9	4	374	9							
12	7533	X	6345	-0-	-1188	-0-	153	1	5714	3	Y	419	418	0	1	8	7
							17	4	461	9							
01	7533	X	6105	-0-	-1428	-0-	154	1	5515	3	Y	386	385	0			8
							11	4	425	9							
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	23	1	1933	3	Y	287	286	0			10
							316	9									
10	2511	N	2193	-0-	-318	-0-	32	1	1904	3	Y	234	235	0			9
							257	9									
11	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	47	1	1834	3	Y	249	248	0	1	8	9
							3	4	274	9							
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	41	1	1516	3	Y	213	214	0			8
							4	4	234	9							
01	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	49	1	1726	3	Y	238	238	0			8
							3	4	262	9							
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	7801	-0-	-1559	-0-	89	1	7459	3	Y	230	230	0			3
							253	9									
10	9672	X	8268	-0-	-1404	-0-	130	1	7848	3	Y	264	264	0			3
							290	9									
11	8880	X	7754	-0-	-1126	-0-	189	1	7300	3	Y	229	228	0			4
							13	4	252	9							
12	8587	X	7811	-0-	-776	-0-	196	1	7276	3	Y	287	287	0			4
							23	4	316	9							
01	8060	X	7556	-0-	-504	-0-	196	1	7037	3	Y	279	278	0			5
							16	4	307	9							
02	7476	X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150	X	7845	-0-	-1305	-0-	88	1	7328	3	Y	390	390	0			3
							429	9									
10	9455	X	6887	-0-	-2568	-0-	107	1	6421	3	Y	326	326	0	1	8	2
							359	9									
11	8970	X	6225	-0-	-2745	-0-	149	1	5758	3	Y	280	281	0			1
							10	4	308	9							
12	7936	X	6670	-0-	-1266	-0-	164	1	6112	3	Y	340	340	0			1
							20	4	374	9							
01	8122	X	6384	-0-	-1738	-0-	163	1	5828	3	Y	345	344	0			2
							13	4	380	9							
02	7336	X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 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
09	10590	X	6802	-0-	-3788	-0-	78	1	6501	3	Y	203	203	0			5
							223	9									
10	7595	X	6975	-0-	-620	-0-	110	1	6630	3	Y	214	213	0			6
							235	9									
11	7260	X	6330	-0-	-930	-0-	154	1	5925	3	Y	219	219	0			6
							10	4	241	9							
12	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	167	1	6180	3	Y	201	202	0			5
							20	4	221	9							
01	T. A.		6347	-0-	6347	6347	166	1	5934	3	Y	213	213	0			5
							13	4	234	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6347					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3895	-0-	-185	-0-	42	1	3487	3	Y	333	331	0			3
							366	9									
10	3937	X	3048	-0-	-889	-0-	45	1	2716	3	Y	261	261	0			3
							287	9									
11	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	82	1	3159	3	Y	310	308	0	1	8	4
							5	4	341	9							
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	85	1	3182	3	Y	338	337	0			5
							10	4	372	9							
01	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	92	1	3269	3	Y	360	359	0			6
							6	4	396	9							
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	22	1	1778	3	Y	39	39	0			8
							43	9									
10	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	32	1	1896	3	Y	43	43	0			8
							47	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	3	Y	66	66	0			8
							3	4	73	9							
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	65	1	2442	3	Y	85	84	0			9
							8	4	94	9							
*01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	81	1	2876	3	Y	108	107	0			10
							6	4	119	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4147	-0-	-1313	-0-	46	1	3857	3	Y	222	222	0			4
							244	9									
10	5611	X	4379	-0-	-1232	-0-	67	1	4049	3	Y	239	239	0			4
							263	9									
11	5430	X	4150	-0-	-1280	-0-	97	1	3790	3	Y	234	233	0			5
							6	4	257	9							
12	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	129	1	4784	3	Y	305	305	0			5
							14	4	336	9							
*01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	135	1	4854	3	Y	321	318	0			8
							11	4	353	9							
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
09	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	31	1	2607	3	Y	362	359	0			8
							398	9									
10	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	38	1	2298	3	Y	272	271	0	1	8	8
							299	9									
11	3180	X	1923	-0-	-1257	-0-	46	1	1717	3	Y	143	142	0	1	8	8
							3	4	157	9							
12	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	47	1	1750	3	Y	155	155	0			8
							5	4	171	9							
01	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	51	1	1805	3	Y	170	169	0			9
							3	4	187	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	1482	-0-	-4518	-0-	16	1	1323	3	Y	130	132	0			-0-
							143	9									
10	6169	X	44	-0-	-6125	-0-	40	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
12	5363	X	245	-0-	-5118	-0-	5	1	217	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
01	5115	X	101	-0-	-5014	-0-	3	1	87	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	36	-0-	-150	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	111	-0-	-788	-0-	2	1	100	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	344	X	344	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	26	25	0	1	8	1
							29	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	34	1	2818	3	Y	181	179	0			3
							199	9									
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	56	1	3406	3	Y	239	239	0			3
							263	9									
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	127	1	4890	3	Y	365	363	0			5
							8	4	402	9							
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	3	Y	274	275	0			4
							12	4	301	9							
*01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	114	1	4078	3	Y	255	255	0			4
							10	4	281	9							
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	10440	X	7798	-0-	-2642	-0-	89	1	7416	3	Y	266	264	0			5
							293	9									
10	10602	X	7918	-0-	-2684	-0-	124	1	7451	3	Y	312	310	0	1	8	6
							343	9									
11	9570	X	7324	-0-	-2246	-0-	175	1	6789	3	Y	315	314	0			7
							13	4	347	9							
12	8990	X	7243	-0-	-1747	-0-	179	1	6671	3	Y	337	337	0			7
							22	4	371	9							
01	8308	X	6735	-0-	-1573	-0-	172	1	6167	3	Y	347	345	0			9
							14	4	382	9							
02	7280	X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	9799	-0-	-3311	-0-	109	1	9028	3	Y	602	603	0			2
							662	9									
10	12803	X	9826	-0-	-2977	-0-	150	1	9020	3	Y	596	595	0	1	8	2
							656	9									
11	11760	X	9174	-0-	-2586	-0-	217	1	8350	3	Y	538	537	0			3
							15	4	592	9							
12	11315	X	9067	-0-	-2248	-0-	221	1	8207	3	Y	557	556	0	1	8	3
							26	4	613	9							
01	10354	X	8683	-0-	-1671	-0-	219	1	7824	3	Y	566	565	0			4
							17	4	623	9							
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	5190	X	606	-0-	-4584	-0-	7	1	544	3	Y	50	51	0			3
							55	9									
10	5363	X	195	-0-	-5168	-0-	3	1	172	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
11	4290	X	82	-0-	-4208	-0-	3	1	72	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
12	4123	X	136	-0-	-3987	-0-	3	1	121	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	5	1	180	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	T. A.		10531	-0-	10531	19326	123	1	10156	3	Y	229	228	0			3
							252	9									
10	T. A.		10218	-0-	10218	29544	162	1	9746	3	Y	280	278	0	1	8	4
							2	4	308	9							
11	38979	X	9435	-0-	-29544	-0-	231	1	8916	3	Y	246	246	0			4
							17	4	271	9							
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	236	1	8789	3	Y	241	241	0			4
							28	4	265	9							
01	10881	X	8896	-0-	-1985	-0-	239	1	8521	3	Y	107	108	0			3
							18	4	118	9							
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	3900	X	2482	-0-	-1418	-0-	27	1	2255	3	Y	182	179	0			7
							200	9									
10	3999	X	2102	-0-	-1897	-0-	32	1	1935	3	Y	123	123	0			7
							135	9									
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	3441	X	590	-0-	-2851	-0-	15	1	535	3	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
01	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	54	1	1924	3	Y	123	122	0			1
							3	4	135	9							
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	10620	X	203	-0-	-10417	-0-	1	1	139	3	Y	57	57	0			4
							63	9									
10	1240	X	471	-0-	-769	-0-	5	1	311	3	Y	141	139	0			6
							155	9									
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	Y	128	128	0			6
							141	9									
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	61	1	2261	3	Y	122	121	0			7
							8	4	134	9							
*01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2036	3	Y	188	187	0			8
							4	4	207	9							
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2612	-0-	-898	-0-	29	1	2417	3	Y	151	151	0			2
							166	9									
10	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	40	1	2432	3	Y	164	164	0			2
							180	9									
11	3180	X	2331	-0-	-849	-0-	54	1	2100	3	Y	158	156	0	1	8	3
							3	4	174	9							
12	3038	X	2272	-0-	-766	-0-	55	1	2035	3	Y	159	158	0			4
							7	4	175	9							
01	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	56	1	1999	3	Y	171	169	0			6
							4	4	188	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	X	99	-0-	-3291	-0-	1	1	88	3	Y	9	9	0			3
							10	9									
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	112	-0-	-2802	-0-	3	1	97	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	93	X	77	-0-	-16	-0-	2	1	67	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
09	13230	X	1271	-0-	-11959	-0-	14	1	1157	3	Y	91	95	0			-0-
							100	9									
10	6603	X	389	-0-	-6214	-0-	6	1	351	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
11	7020	X	1040	-0-	-5980	-0-	23	1	894	3	Y	111	110	0			2
							1	4	122	9							
12	7254	X	3507	-0-	-3747	-0-	81	1	3033	3	Y	348	347	0			3
							10	4	383	9							
01	7254	X	4214	-0-	-3040	-0-	103	1	3685	3	Y	381	379	0			5
							7	4	419	9							
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	9960	X	105	-0-	-9855	-0-	1	1	90	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
10	651	X	158	-0-	-493	-0-	2	1	134	3	Y	20	19	0	2	8	2
							22	9									
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	3	Y	203	201	0	1	8	3
							1	4	223	9							
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	68	1	2564	3	Y	591	587	0	1	8	6
							8	4	650	9							
*01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	74	1	2639	3	Y	651	649	0			8
							5	4	716	9							
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	12390	X	9798	-0-	-2592	-0-	105	1	8766	3	Y	843	842	0	1	8	9
							927	9									
10	12803	X	10015	-0-	-2788	-0-	148	1	8895	3	Y	884	882	0	2	8	9
							972	9									
11	12390	X	9150	-0-	-3240	-0-	209	1	8081	3	Y	769	769	0			9
							14	4	846	9							
12	12493	X	9007	-0-	-3486	-0-	214	1	7971	3	Y	724	724	0	1	8	8
							26	4	796	9							
01	9703	X	8711	-0-	-992	-0-	215	1	7705	3	Y	704	702	0			10
							17	4	774	9							
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2985	-0-	2985	2985	81	1	2896	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2985					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09	2940	X	2664	-0-	-276	-0-	29	1	2398	3	Y	215	216	0			8
							237	9									
10	3038	X	2654	-0-	-384	-0-	39	1	2365	3	Y	227	227	0			8
							250	9									
11	3150	X	1607	-0-	-1543	-0-	36	1	1396	3	Y	157	158	0			7
							2	4	173	9							
12	3255	X	1177	-0-	-2078	-0-	28	1	1024	3	Y	112	113	0			6
							2	4	123	9							
01	3255	X	1818	-0-	-1437	-0-	44	1	1549	3	Y	202	200	0			8
							3	4	222	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490	X	8005	-0-	-3485	-0-	89	1	7412	3	Y	458	460	0			2
							504	9									
10	11377	X	9808	-0-	-1569	-0-	151	1	9103	3	Y	504	502	0	1	8	3
							554	9									
11	11010	X	9538	-0-	-1472	-0-	223	1	8610	3	Y	626	624	0			5
							16	4	689	9							
12	9021	X	8605	-0-	-416	-0-	206	1	7667	3	Y	643	644	0	1	8	3
							25	4	707	9							
01	9021	X	7760	-0-	-1261	-0-	193	1	6925	3	Y	569	569	0			3
							16	4	626	9							
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	33930	X	25358	-0-	-8572	-0-	283	1	23545	3	Y	1389	1389	0	1	8	11
							2	4	1528	9							
10	32736	X	26122	-0-	-6614	-0-	400	1	24105	3	Y	1468	1464	0	3	8	12
							2	4	1615	9							
11	30720	X	26129	-0-	-4591	-0-	618	1	23871	3	Y	1453	1453	0			12
							42	4	1598	9							
12	30411	X	24758	-0-	-5653	-0-	605	1	22556	3	Y	1386	1385	0	2	8	11
							72	4	1525	9							
01	26505	X	22180	-0-	-4325	-0-	563	1	20135	3	Y	1307	1306	0	1	8	11
							44	4	1438	9							
02	23660	X	NO RPT	-0-	-23660	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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 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
09	28650	X	20710	-0-	-7940	-0-	234	1	19386	3	Y	989	989	0	1	8	7
							2	4	1088	9							
10	28272	X	20148	-0-	-8124	-0-	311	1	18742	3	Y	994	993	0	2	8	6
							2	4	1093	9							
11	25980	X	19704	-0-	-6276	-0-	468	1	18084	3	Y	1020	1022	0			4
							30	4	1122	9							
12	24738	X	19365	-0-	-5373	-0-	478	1	17778	3	Y	957	957	0	1	8	3
							56	4	1053	9							
01	21359	X	18242	-0-	-3117	-0-	469	1	16722	3	Y	922	920	0			5
							37	4	1014	9							
02	19292	X	NO RPT	-0-	-19292	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
10	T. A.		29	-0-	29	115	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
*01	169	N	54	-0-	-115	-0-	48	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	26730	X	18817	-0-	-7913	-0-	212	1	17626	3	Y	888	887	0	1	8	6
							2	4	977	9							
10	26474	X	19050	-0-	-7424	-0-	295	1	17698	3	Y	959	957	0	2	8	6
							2	4	1055	9							
11	24900	X	20789	-0-	-4111	-0-	495	1	19100	3	Y	1055	1054	0			7
							33	4	1161	9							
12	22227	X	20589	-0-	-1638	-0-	506	1	18861	3	Y	1057	1056	0	2	8	6
							59	4	1163	9							
01	19437	X	18161	-0-	-1276	-0-	467	1	16660	3	Y	907	907	0			6
							36	4	998	9							
02	17556	X	NO RPT	-0-	-17556	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27330	X	20787	-0-	-6543	-0-	234	1	19438	3	Y	1012	1012	0	1	8	2
							2	4	1113	9							
10	27590	X	22458	-0-	-5132	-0-	347	1	20868	3	Y	1128	1127	0	2	8	1
							2	4	1241	9							
11	25080	X	22927	-0-	-2153	-0-	545	1	21088	3	Y	1143	1142	0			2
							37	4	1257	9							
12	24955	X	21341	-0-	-3614	-0-	525	1	19556	3	Y	1088	1088	0	2	8	-0-
							63	4	1197	9							
01	21483	X	19650	-0-	-1833	-0-	506	1	18029	3	Y	978	977	0	1	8	-0-
							39	4	1076	9							
02	20272	X	NO RPT	-0-	-20272	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2820	X	1846	-0-	-974	-0-	18	1	1528	3	Y	273	274	0			9
							300	9									
10	2821	X	1442	-0-	-1379	-0-	21	1	1213	3	Y	189	189	0			9
							208	9									
11	2580	X	1535	-0-	-1045	-0-	32	1	1260	3	Y	219	219	0			9
							2	4	241	9							
12	2666	X	1394	-0-	-1272	-0-	30	1	1125	3	Y	215	215	0			9
							2	4	237	9							
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	3	Y	201	200	0			10
							2	4	221	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	36210	X	23344	-0-	-12866	-0-	264	1	21887	3	Y	1083	1084	0	1	8	8
							2	4	1191	9							
10	34441	X	25155	-0-	-9286	-0-	390	1	23489	3	Y	1158	1156	0	2	8	8
							2	4	1274	9							
11	29160	X	23329	-0-	-5831	-0-	555	1	21451	3	Y	1169	1168	0			9
							37	4	1286	9							
12	30132	X	21283	-0-	-8849	-0-	522	1	19414	3	Y	1168	1167	0	2	8	8
							62	4	1285	9							
01	25823	X	19447	-0-	-6376	-0-	497	1	17750	3	Y	1057	1055	0	1	8	9
							37	4	1163	9							
02	22708	X	NO RPT	-0-	-22708	-0-					Y	NO RPT					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
09	4200	X	3667	-0-	-533	-0-	40	1	3298	3	Y	299	300	0			2
							329	9									
10	4061	X	3056	-0-	-1005	-0-	45	1	2726	3	Y	259	259	0			2
							285	9									
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
01	4495	X	881	-0-	-3614	-0-	21	1	772	3	Y	80	79	0			1
							88	9									
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	60990	X	46457	-0-	-14533	-0-	512	1	42590	3	Y	3046	3047	0	2	8	27
							4	4	3351	9							
10	63023	X	47529	-0-	-15494	-0-	722	1	43430	3	Y	3066	3061	0	6	8	26
							4	4	3373	9							
11	59460	X	45276	-0-	-14184	-0-	1059	1	40914	3	Y	2937	2938	0			25
							72	4	3231	9							
12	54498	X	45990	-0-	-8508	-0-	1107	1	41211	3	Y	3220	3216	0	4	8	25
							130	4	3542	9							
01	46376	X	43790	-0-	-2586	-0-	1098	1	39217	3	Y	3082	3075	0	2	8	30
							85	4	3390	9							
02	41888	X	NO RPT	-0-	-41888	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	31590	X	26047	-0-	-5543	-0-	293	1	24399	3	Y	1230	1231	0	1	8	6
							2	4	1353	9							
10	32147	X	26563	-0-	-5584	-0-	410	1	24670	3	Y	1346	1343	0	3	8	6
							2	4	1481	9							
11	30300	X	25656	-0-	-4644	-0-	608	1	23509	3	Y	1361	1361	0			6
							42	4	1497	9							
12	30163	X	25977	-0-	-4186	-0-	640	1	23791	3	Y	1338	1338	0	2	8	4
							74	4	1472	9							
01	26970	X	25101	-0-	-1869	-0-	641	1	22946	3	Y	1331	1328	0	1	8	6
							50	4	1464	9							
02	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	115	1	9567	3	Y	642	642	0			7
							706	9									
10	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	172	1	10384	3	Y	529	529	0	1	8	6
							2	4	582	9							
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	242	1	9389	3	Y	484	485	0			5
							18	4	532	9							
12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	251	1	9343	3	Y	515	514	0	1	8	5
							29	4	567	9							
01	11470	X	9432	-0-	-2038	-0-	242	1	8659	3	Y	466	465	0			6
							18	4	513	9							
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	24000	X	19408	-0-	-4592	-0-	217	1	17980	3	Y	1099	1099	0	1	8	6
							2	4	1209	9							
10	24056	X	19910	-0-	-4146	-0-	305	1	18360	3	Y	1130	1129	0	2	8	5
							2	4	1243	9							
11	22170	X	18881	-0-	-3289	-0-	444	1	17173	3	Y	1123	1123	0			5
							29	4	1235	9							
12	22010	X	18785	-0-	-3225	-0-	458	1	17006	3	Y	1152	1150	0	2	8	5
							54	4	1267	9							
01	19840	X	18661	-0-	-1179	-0-	473	1	16915	3	Y	1124	1122	0	1	8	6
							37	4	1236	9							
02	17920	X	NO RPT	-0-	-17920	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	36450	X	28288	-0-	-8162	-0-	317	1	26344	3	Y	1477	1476	0	1	8	14
							2	4	1625	9							
10	34875	X	28947	-0-	-5928	-0-	444	1	26748	3	Y	1594	1591	0	3	8	14
							2	4	1753	9							
11	31890	X	27431	-0-	-4459	-0-	652	1	25189	3	Y	1405	1406	0			13
							44	4	1546	9							
12	32953	X	27429	-0-	-5524	-0-	674	1	25045	3	Y	1482	1481	0	2	8	12
							80	4	1630	9							
01	28396	X	25843	-0-	-2553	-0-	658	1	23528	3	Y	1459	1455	0	1	8	15
							52	4	1605	9							
02	25648	X	NO RPT	-0-	-25648	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	16260	X	14976	-0-	-1284	-0-	168	1	14005	3	Y	728	726	0	1	8	4
							2	4	801	9							
10	17236	X	14788	-0-	-2448	-0-	228	1	13751	3	Y	734	734	0	1	8	3
							2	4	807	9							
11	16680	X	15172	-0-	-1508	-0-	352	1	13653	3	Y	1039	1036	0			6
							24	4	1143	9							
12	16554	X	15122	-0-	-1432	-0-	375	1	13951	3	Y	684	687	0	1	8	2
							44	4	752	9							
01	15469	X	14836	-0-	-633	-0-	375	1	13386	3	Y	952	946	0	1	8	7
							28	4	1047	9							
02	13972	X	NO RPT	-0-	-13972	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	9780	X	8981	-0-	-799	-0-	101	1	8348	3	Y	484	482	0			2
							532	9									
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	153	1	9177	3	Y	549	547	0	1	8	3
							2	4	604	9							
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	236	1	9081	3	Y	469	471	0			1
							18	4	516	9							
12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	250	1	9272	3	Y	395	395	0	1	8	-0-
							29	4	435	9							
*01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	245	1	8765	3	Y	388	387	0			1
							20	4	427	9							
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	25470	X	20393	-0-	-5077	-0-	230	1	19128	3	Y	939	938	0	1	8	5
							2	4	1033	9							
10	23870	X	20764	-0-	-3106	-0-	322	1	19366	3	Y	976	974	0	2	8	5
							2	4	1074	9							
11	21420	X	20231	-0-	-1189	-0-	481	1	18611	3	Y	1006	1005	0			6
							32	4	1107	9							
12	21266	X	20075	-0-	-1191	-0-	494	1	18415	3	Y	1006	1006	0	1	8	5
							59	4	1107	9							
01	21080	X	19361	-0-	-1719	-0-	500	1	17867	3	Y	869	870	0			4
							38	4	956	9							
02	19040	X	NO RPT	-0-	-19040	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	23760	X	18259	-0-	-5501	-0-	204	1	16930	3	Y	1021	1019	0	1	8	5
							2	4	1123	9							
10	21979	X	18517	-0-	-3462	-0-	284	1	17102	3	Y	1026	1024	0	2	8	5
							2	4	1129	9							
11	19680	X	18110	-0-	-1570	-0-	428	1	16501	3	Y	1047	1047	0			5
							29	4	1152	9							
12	19127	X	17689	-0-	-1438	-0-	432	1	16079	3	Y	1024	1025	0	1	8	3
							52	4	1126	9							
01	18879	X	18005	-0-	-874	-0-	457	1	16359	3	Y	1048	1044	0	1	8	6
							36	4	1153	9							
02	17052	X	NO RPT	-0-	-17052	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	17070	X	11681	-0-	-5389	-0-	128	1	10661	3	Y	810	808	0	1	8	8
							1	4	891	9							
10	15407	X	11326	-0-	-4081	-0-	170	1	10233	3	Y	837	835	0	2	8	8
							2	4	921	9							
11	13560	X	11875	-0-	-1685	-0-	278	1	10734	3	Y	767	767	0			8
							19	4	844	9							
12	13702	X	11485	-0-	-2217	-0-	280	1	10387	3	Y	714	715	0	1	8	6
							33	4	785	9							
01	13547	X	11814	-0-	-1733	-0-	300	1	10733	3	Y	688	686	0			8
							24	4	757	9							
02	10892	X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	4650	X	3381	-0-	-1269	-0-	37	1	3033	3	Y	283	283	0			2
							311	9									
10	4681	X	2587	-0-	-2094	-0-	39	1	2317	3	Y	210	209	0			3
							231	9									
11	4530	X	3432	-0-	-1098	-0-	79	1	3051	3	Y	270	270	0			3
							5	4	297	9							
12	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	94	1	3500	3	Y	322	322	0			3
							11	4	354	9							
01	4123	X	3939	-0-	-184	-0-	98	1	3487	3	Y	315	313	0			5
							7	4	347	9							
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	2675	-0-	-1165	-0-	30	1	2459	3	Y	169	169	0			2
							186	9									
10	3968	X	1405	-0-	-2563	-0-	21	1	1275	3	Y	99	100	0			1
							109	9									
11	3780	X	994	-0-	-2786	-0-	23	1	894	3	Y	69	70	0			-0-
							1	4	76	9							
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3503	X	1444	-0-	-2059	-0-	36	1	1296	3	Y	99	97	0			2
							3	4	109	9							
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	Y	35	35	0			2
						39	9									
10	1364 X	234	-0-	-1130	-0-	4	1	218	3	Y	11	10	0			3
						12	9									
11	1320 X	762	-0-	-558	-0-	18	1	700	3	Y	40	40	0			3
						44	9									
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	961 X	521	-0-	-440	-0-	13	1	479	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1063	3	Y	204	203	0			6
						224	9									
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	19	1	1116	3	Y	241	240	0			7
						265	9									
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	3	Y	212	211	0	1	8	7
						1	4	233	9							
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	20	1	716	3	Y	131	132	0			6
						2	4	144	9							
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	951	3	Y	183	182	0			7
						1	4	201	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

09	15300 X	13397	-0-	-1903	-0-	152	1	12692	3	Y	501	500	0			1
						2	4	551	9							
10	15128 X	13677	-0-	-1451	-0-	213	1	12801	3	Y	601	599	0	1	8	2
						2	4	661	9							
11	14640 X	12866	-0-	-1774	-0-	308	1	11898	3	Y	581	580	0			3
						21	4	639	9							
12	15066 X	12930	-0-	-2136	-0-	320	1	11917	3	Y	595	594	0	1	8	3
						38	4	655	9							
01	13857 X	12344	-0-	-1513	-0-	315	1	11296	3	Y	644	643	0			4
						25	4	708	9							
02	12516 X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

09	19410 X	15486	-0-	-3924	-0-	173	1	14405	3	Y	824	822	0	1	8	1
						2	4	906	9							
10	18104 X	15292	-0-	-2812	-0-	235	1	14155	3	Y	818	815	0	2	8	2
						2	4	900	9							
11	16080 X	14816	-0-	-1264	-0-	352	1	13613	3	Y	752	752	0			2
						24	4	827	9							
12	15717 X	15002	-0-	-715	-0-	369	1	13764	3	Y	750	749	0	1	8	2
						44	4	825	9							
01	15996 X	14275	-0-	-1721	-0-	367	1	13090	3	Y	718	718	0			2
						28	4	790	9							
02	14448 X	NO RPT	-0-	-14448	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35250	X	27338	-0-	-7912	-0-	306	1	25456	3	Y	1431	1431	0	1	8	9
							2	4	1574	9							
10	36022	X	18379	-0-	-17643	-0-	283	1	17032	3	Y	965	968	0	2	8	4
							2	4	1062	9							
11	32850	X	15574	-0-	-17276	-0-	370	1	14322	3	Y	779	781	0			2
							25	4	857	9							
12	32922	X	21281	-0-	-11641	-0-	521	1	19379	3	Y	1199	1195	0	2	8	4
							62	4	1319	9							
01	27683	X	21121	-0-	-6562	-0-	539	1	19252	3	Y	1171	1168	0	1	8	6
							42	4	1288	9							
02	25004	X	NO RPT	-0-	-25004	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	29490	X	20887	-0-	-8603	-0-	235	1	19510	3	Y	1036	1035	0	1	8	12
							2	4	1140	9							
10	28923	X	21449	-0-	-7474	-0-	332	1	19918	3	Y	1088	1087	0	2	8	11
							2	4	1197	9							
11	26760	X	19520	-0-	-7240	-0-	464	1	17934	3	Y	993	995	0			9
							30	4	1092	9							
12	25668	X	19604	-0-	-6064	-0-	483	1	17981	3	Y	985	985	0	1	8	8
							56	4	1084	9							
01	22909	X	19677	-0-	-3232	-0-	503	1	17955	3	Y	1074	1070	0	1	8	11
							38	4	1181	9							
02	19488	X	NO RPT	-0-	-19488	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	29640	X	21068	-0-	-8572	-0-	236	1	19580	3	Y	1136	1137	0	1	8	13
							2	4	1250	9							
10	28365	X	21540	-0-	-6825	-0-	330	1	19904	3	Y	1185	1185	0	2	8	11
							2	4	1304	9							
11	26520	X	19792	-0-	-6728	-0-	469	1	18125	3	Y	1061	1063	0			9
							31	4	1167	9							
12	25823	X	19325	-0-	-6498	-0-	474	1	17632	3	Y	1057	1056	0	2	8	8
							56	4	1163	9							
01	23343	X	15676	-0-	-7667	-0-	399	1	14258	3	Y	898	899	0			7
							31	4	988	9							
02	19656	X	NO RPT	-0-	-19656	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48900	X	36332	-0-	-12568	-0-	406	1	33678	3	Y	2042	2040	0	2	8	22
							2	4	2246	9							
10	49104	X	34507	-0-	-14597	-0-	537	1	32265	3	Y	1546	1549	0	3	8	16
							4	4	1701	9							
11	43170	X	33410	-0-	-9760	-0-	805	1	31070	3	Y	1347	1349	0			14
							53	4	1482	9							
12	39153	X	32354	-0-	-6799	-0-	807	1	30014	3	Y	1308	1308	0	2	8	12
							94	4	1439	9							
01	37541	X	30323	-0-	-7218	-0-	786	1	28092	3	Y	1259	1256	0	1	8	14
							60	4	1385	9							
02	33908	X	NO RPT	-0-	-33908	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

09	39930	X	30468	-0-	-9462	-0-	349	1	29038	3	Y	981	978	0	1	8	8
							2	4	1079	9							
10	37789	X	31461	-0-	-6328	-0-	495	1	29780	3	Y	1076	1074	0	2	8	8
							2	4	1184	9							
11	31950	X	27377	-0-	-4573	-0-	673	1	26020	3	Y	580	584	0			4
							46	4	638	9							
12	28303	X	26544	-0-	-1759	-0-	672	1	25015	3	Y	707	705	0	1	8	5
							79	4	778	9							
01	31496	X	24376	-0-	-7120	-0-	648	1	23163	3	Y	467	468	0			4
							51	4	514	9							
02	28448	X	NO RPT	-0-	-28448	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

09	53940	X	36493	-0-	-17447	-0-	408	1	33908	3	Y	1977	1976	0	2	8	19
							2	4	2175	9							
10	51057	X	35957	-0-	-15100	-0-	562	1	33789	3	Y	1456	1459	0	3	8	13
							4	4	1602	9							
11	44370	X	32408	-0-	-11962	-0-	777	1	30043	3	Y	1397	1395	0	3	8	12
							51	4	1537	9							
12	41044	X	31446	-0-	-9598	-0-	784	1	29188	3	Y	1256	1257	0	2	8	9
							92	4	1382	9							
01	37696	X	29591	-0-	-8105	-0-	767	1	27410	3	Y	1232	1228	0	1	8	12
							59	4	1355	9							
02	34048	X	NO RPT	-0-	-34048	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

09	33330 X	27466	-0-	-5864	-0-	310	1	25787	3	Y	1243	1245	0	1	8	5
						2	4	1367	9							
10	33170 X	26480	-0-	-6690	-0-	410	1	24665	3	Y	1275	1273	0	2	8	5
						2	4	1403	9							
11	32100 X	25424	-0-	-6676	-0-	606	1	23399	3	Y	1252	1252	0			5
						42	4	1377	9							
12	33170 X	24427	-0-	-8743	-0-	602	1	22420	3	Y	1212	1211	0	2	8	4
						72	4	1333	9							
01	28396 X	23479	-0-	-4917	-0-	602	1	21523	3	Y	1189	1185	0	1	8	7
						46	4	1308	9							
02	25648 X	NO RPT	-0-	-25648	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22680	X	15584	-0-	-7096	-0-	176	1	14637	3	Y	699	693	0			8
							2	4	769	9							
10	22723	X	16534	-0-	-6189	-0-	256	1	15364	3	Y	829	825	0	2	8	10
							2	4	912	9							
11	21990	X	16682	-0-	-5308	-0-	387	1	15001	3	Y	1152	1148	0			14
							27	4	1267	9							
12	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	377	1	14037	3	Y	1142	1142	0	2	8	12
							45	4	1256	9							
01	16089	X	15604	-0-	-485	-0-	389	1	13922	3	Y	1148	1144	0	1	8	15
							30	4	1263	9							
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33900	X	24041	-0-	-9859	-0-	268	1	22315	3	Y	1324	1324	0	1	8	8
							2	4	1456	9							
10	33263	X	21918	-0-	-11345	-0-	335	1	20123	3	Y	1325	1323	0	3	8	7
							2	4	1458	9							
11	31350	X	20001	-0-	-11349	-0-	471	1	18167	3	Y	1211	1212	0			6
							31	4	1332	9							
12	32395	X	21290	-0-	-11105	-0-	518	1	19295	3	Y	1287	1284	0	2	8	7
							61	4	1416	9							
01	24645	X	19755	-0-	-4890	-0-	503	1	17926	3	Y	1171	1170	0	1	8	7
							38	4	1288	9							
02	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	33840	X	25175	-0-	-8665	-0-	280	1	23201	3	Y	1538	1538	0	1	8	13
							2	4	1692	9							
10	33914	X	23716	-0-	-10198	-0-	360	1	21658	3	Y	1542	1539	0	3	8	13
							2	4	1696	9							
11	32130	X	22716	-0-	-9414	-0-	529	1	20501	3	Y	1503	1503	0			13
							33	4	1653	9							
12	31868	X	22627	-0-	-9241	-0-	547	1	20386	3	Y	1480	1479	0	2	8	12
							66	4	1628	9							
01	25637	X	20850	-0-	-4787	-0-	527	1	18816	3	Y	1332	1330	0	1	8	13
							42	4	1465	9							
02	23156	X	NO RPT	-0-	-23156	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31860	X	26270	-0-	-5590	-0-	302	1	25104	3	Y	784	783	0	1	8	7
							2	4	862	9							
10	32426	X	26155	-0-	-6271	-0-	413	1	24870	3	Y	791	788	0	2	8	8
							2	4	870	9							
11	31380	X	25357	-0-	-6023	-0-	618	1	23836	3	Y	783	783	0			8
							42	4	861	9							
12	32426	X	25827	-0-	-6599	-0-	651	1	24251	3	Y	771	772	0	1	8	6
							77	4	848	9							
01	27311	X	23920	-0-	-3391	-0-	631	1	22540	3	Y	637	637	0			6
							48	4	701	9							
02	24528	X	NO RPT	-0-	-24528	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	107	1	8862	3	Y	764	769	0	1	8	2
							840	9									
10	41571	X	22271	-0-	-19300	-0-	332	1	19975	3	Y	1784	1771	0	3	8	12
							2	4	1962	9							
11	36300	X	22521	-0-	-13779	-0-	520	1	20066	3	Y	1729	1729	0			12
							33	4	1902	9							
12	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	550	1	20420	3	Y	1674	1674	0	2	8	10
							66	4	1841	9							
*01	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	574	1	20507	3	Y	1550	1547	0	1	8	12
							44	4	1705	9							
02	20104	X	NO RPT	-0-	-20104	-0-					Y	NO RPT					12

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
09	37020	X	27987	-0-	-9033	-0-	313	1	25958	3	Y	1558	1551	0	1	8	18
							2	4	1714	9							
10	36735	X	22998	-0-	-13737	-0-	353	1	21277	3	Y	1242	1245	0	2	8	13
							2	4	1366	9							
11	27810	X	21297	-0-	-6513	-0-	503	1	19437	3	Y	1204	1205	0			12
							33	4	1324	9							
12	23343	X	19542	-0-	-3801	-0-	482	1	17906	3	Y	998	1001	0	1	8	8
							56	4	1098	9							
01	28923	X	17327	-0-	-11596	-0-	445	1	15894	3	Y	868	868	0			8
							33	4	955	9							
02	26124	X	NO RPT	-0-	-26124	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	73	1	6107	3	Y	470	472	0			5
							517	9									
10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	88	1	5261	3	Y	340	341	0	1	8	3
							374	9									
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	119	1	4601	3	Y	212	213	0			2
							8	4	233	9							
12	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	115	1	4285	3	Y	197	197	0			2
							13	4	217	9							
01	7626	X	4187	-0-	-3439	-0-	109	1	3873	3	Y	179	179	0			2
							8	4	197	9							
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	31260	X	25656	-0-	-5604	-0-	286	1	23781	3	Y	1443	1444	0	1	8	11
							2	4	1587	9							
10	32023	X	25254	-0-	-6769	-0-	385	1	23160	3	Y	1552	1549	0	3	8	11
							2	4	1707	9							
11	30990	X	23344	-0-	-7646	-0-	548	1	21165	3	Y	1449	1449	0			11
							37	4	1594	9							
12	32023	X	23586	-0-	-8437	-0-	571	1	21273	3	Y	1523	1521	0	2	8	11
							67	4	1675	9							
01	26257	X	21828	-0-	-4429	-0-	552	1	19760	3	Y	1339	1339	0	1	8	10
							43	4	1473	9							
02	23716	X	NO RPT	-0-	-23716	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53730	X	34284	-0-	-19446	-0-	386	1	32094	3	Y	1638	1639	0	1	8	15
							2	4	1802	9							
10	50220	X	33908	-0-	-16312	-0-	532	1	31947	3	Y	1295	1297	0	2	8	11
							4	4	1425	9							
11	43320	X	30929	-0-	-12391	-0-	745	1	28788	3	Y	1224	1224	0			11
							50	4	1346	9							
12	40579	X	33026	-0-	-7553	-0-	826	1	30715	3	Y	1263	1262	0	2	8	10
							96	4	1389	9							
01	35433	X	30369	-0-	-5064	-0-	790	1	28231	3	Y	1171	1169	0	1	8	11
							60	4	1288	9							
02	32004	X	NO RPT	-0-	-32004	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	36870	X	26348	-0-	-10522	-0-	298	1	24780	3	Y	1153	1152	0	1	8	12
							2	4	1268	9							
10	34844	X	26526	-0-	-8318	-0-	413	1	24807	3	Y	1185	1185	0	2	8	10
							2	4	1304	9							
11	31500	X	24780	-0-	-6720	-0-	594	1	22926	3	Y	1107	1108	0			9
							42	4	1218	9							
12	30411	X	24534	-0-	-5877	-0-	611	1	22697	3	Y	1049	1050	0	1	8	7
							72	4	1154	9							
01	26722	X	22996	-0-	-3726	-0-	599	1	21395	3	Y	870	871	0			6
							45	4	957	9							
02	24136	X	NO RPT	-0-	-24136	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	36480	X	27426	-0-	-9054	-0-	311	1	25828	3	Y	1168	1168	0	1	8	17
							2	4	1285	9							
10	36301	X	27267	-0-	-9034	-0-	425	1	25596	3	Y	1131	1131	0	2	8	15
							2	4	1244	9							
11	33480	X	26031	-0-	-7449	-0-	624	1	24110	3	Y	1140	1140	0			15
							43	4	1254	9							
12	32054	X	25927	-0-	-6127	-0-	642	1	23889	3	Y	1199	1199	0	2	8	13
							77	4	1319	9							
01	27807	X	24931	-0-	-2876	-0-	643	1	22983	3	Y	1141	1138	0	1	8	15
							50	4	1255	9							
02	25116	X	NO RPT	-0-	-25116	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	55500	X	43169	-0-	-12331	-0-	489	1	40660	3	Y	1833	1831	0	1	8	15
							4	4	2016	9							
10	55149	X	43247	-0-	-11902	-0-	674	1	40534	3	Y	1850	1847	0	3	8	15
							4	4	2035	9							
11	51330	X	40255	-0-	-11075	-0-	967	1	37328	3	Y	1724	1726	0			13
							64	4	1896	9							
12	50902	X	40264	-0-	-10638	-0-	1003	1	37300	3	Y	1676	1676	0	2	8	11
							117	4	1844	9							
01	44237	X	38962	-0-	-5275	-0-	1009	1	36035	3	Y	1673	1668	0	1	8	15
							78	4	1840	9							
02	39956	X	NO RPT	-0-	-39956	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23610	X	18654	-0-	-4956	-0-	212	1	17639	3	Y	728	727	0	1	8	4
							2	4	801	9							
10	23870	X	17540	-0-	-6330	-0-	276	1	16602	3	Y	600	599	0	1	8	4
							2	4	660	9							
11	22650	X	14228	-0-	-8422	-0-	345	1	13320	3	Y	490	489	0			5
							24	4	539	9							
12	23157	X	14320	-0-	-8837	-0-	360	1	13383	3	Y	485	484	0	1	8	5
							43	4	534	9							
01	19437	X	13468	-0-	-5969	-0-	353	1	12582	3	Y	460	460	0			5
							27	4	506	9							
02	17416	X	NO RPT	-0-	-17416	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	50910	X	40484	-0-	-10426	-0-	461	1	38245	3	Y	1613	1614	0	1	8	15
							4	4	1774	9							
10	52607	X	42213	-0-	-10394	-0-	660	1	39681	3	Y	1698	1695	0	3	8	15
							4	4	1868	9							
11	47370	X	39554	-0-	-7816	-0-	952	1	36771	3	Y	1607	1608	0			14
							63	4	1768	9							
12	47926	X	39378	-0-	-8548	-0-	981	1	36511	3	Y	1610	1608	0	2	8	14
							115	4	1771	9							
01	42780	X	38174	-0-	-4606	-0-	990	1	35351	3	Y	1597	1594	0	1	8	16
							76	4	1757	9							
02	38136	X	NO RPT	-0-	-38136	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	11850	X	10374	-0-	-1476	-0-	117	1	9706	3	Y	501	501	0			1
							551	9									
10	12028	X	11414	-0-	-614	-0-	179	1	10753	3	Y	436	435	0	1	8	1
							2	4	480	9							
11	10890	X	9684	-0-	-1206	-0-	234	1	9040	3	Y	357	357	0			1
							17	4	393	9							
12	10726	X	9610	-0-	-1116	-0-	241	1	8975	3	Y	333	333	0			1
							28	4	366	9							
01	10726	X	9481	-0-	-1245	-0-	248	1	8853	3	Y	327	325	0			3
							20	4	360	9							
02	10304	X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	22860	X	16759	-0-	-6101	-0-	194	1	16117	3	Y	405	405	0			-0-
							2	4	446	9							
10	21514	X	16527	-0-	-4987	-0-	263	1	15836	3	Y	387	386	0	1	8	-0-
							2	4	426	9							
11	19320	X	15485	-0-	-3835	-0-	379	1	14665	3	Y	378	378	0			-0-
							25	4	416	9							
12	18414	X	14521	-0-	-3893	-0-	368	1	13703	3	Y	369	369	0			-0-
							44	4	406	9							
01	17329	X	11352	-0-	-5977	-0-	299	1	10713	3	Y	287	287	0			-0-
							24	4	316	9							
02	15652	X	NO RPT	-0-	-15652	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22290	X	14188	-0-	-8102	-0-	165	1	13674	3	Y	315	314	0			2
							2	4	347	9							
10	20956	X	13901	-0-	-7055	-0-	219	1	13186	3	Y	449	447	0	1	8	3
							2	4	494	9							
11	19530	X	13115	-0-	-6415	-0-	319	1	12345	3	Y	391	392	0			2
							21	4	430	9							
12	17763	X	12503	-0-	-5260	-0-	317	1	11794	3	Y	322	322	0			2
							38	4	354	9							
01	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	294	1	10532	3	Y	292	292	0			2
							24	4	321	9							
02	13244	X	NO RPT	-0-	-13244	-0-					Y	NO RPT					2

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
09	29190	X	22432	-0-	-6758	-0-	252	1	20955	3	Y	1112	1112	0	1	8	10
							2	4	1223	9							
10	29698	X	22905	-0-	-6793	-0-	355	1	21317	3	Y	1119	1119	0	2	8	8
							2	4	1231	9							
11	27450	X	21296	-0-	-6154	-0-	506	1	19552	3	Y	1095	1095	0			8
							33	4	1205	9							
12	25823	X	21870	-0-	-3953	-0-	542	1	20201	3	Y	965	966	0	1	8	6
							65	4	1062	9							
01	23126	X	20151	-0-	-2975	-0-	523	1	18695	3	Y	810	811	0			5
							42	4	891	9							
02	20888	X	NO RPT	-0-	-20888	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	30480	X	22561	-0-	-7919	-0-	250	1	20738	3	Y	1428	1428	0	1	8	10
							2	4	1571	9							
10	29512	X	21750	-0-	-7762	-0-	330	1	19881	3	Y	1397	1396	0	3	8	8
							2	4	1537	9							
11	28560	X	19874	-0-	-8686	-0-	464	1	17935	3	Y	1314	1314	0			8
							30	4	1445	9							
12	27187	X	15597	-0-	-11590	-0-	375	1	13961	3	Y	1106	1108	0	2	8	4
							44	4	1217	9							
01	23312	X	15578	-0-	-7734	-0-	389	1	13914	3	Y	1132	1129	0	1	8	6
							30	4	1245	9							
02	21056	X	NO RPT	-0-	-21056	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	60750	X	44162	-0-	-16588	-0-	506	1	42084	3	Y	1425	1424	0	1	8	13
							4	4	1568	9							
10	61163	X	44130	-0-	-17033	-0-	695	1	41819	3	Y	1465	1462	0	3	8	13
							4	4	1612	9							
11	55710	X	41198	-0-	-14512	-0-	998	1	38583	3	Y	1408	1408	0			13
							68	4	1549	9							
12	53661	X	40951	-0-	-12710	-0-	1028	1	38287	3	Y	1375	1375	0	2	8	11
							123	4	1513	9							
01	45632	X	39341	-0-	-6291	-0-	1028	1	36701	3	Y	1393	1389	0	1	8	14
							80	4	1532	9							
02	41216	X	NO RPT	-0-	-41216	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59010	X	41652	-0-	-17358	-0-	479	1	39801	3	Y	1244	1244	0	1	8	5
							4	4	1368	9							
10	58435	X	41269	-0-	-17166	-0-	652	1	39230	3	Y	1257	1255	0	2	8	5
							4	4	1383	9							
11	52770	X	38449	-0-	-14321	-0-	934	1	36089	3	Y	1239	1240	0			4
							63	4	1363	9							
12	50065	X	38001	-0-	-12064	-0-	955	1	35524	3	Y	1281	1280	0	2	8	3
							113	4	1409	9							
01	43028	X	36504	-0-	-6524	-0-	956	1	34146	3	Y	1207	1203	0	1	8	6
							74	4	1328	9							
02	38864	X	NO RPT	-0-	-38864	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	43920	X	31337	-0-	-12583	-0-	360	1	29889	3	Y	987	988	0	1	8	5
							2	4	1086	9							
10	43152	X	31222	-0-	-11930	-0-	492	1	29581	3	Y	1043	1040	0	2	8	6
							2	4	1147	9							
11	39420	X	29261	-0-	-10159	-0-	710	1	27425	3	Y	980	982	0			4
							48	4	1078	9							
12	37789	X	29072	-0-	-8717	-0-	729	1	27146	3	Y	1010	1010	0	1	8	3
							86	4	1111	9							
01	32302	X	27945	-0-	-4357	-0-	731	1	26090	3	Y	972	970	0	1	8	4
							55	4	1069	9							
02	29176	X	NO RPT	-0-	-29176	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	74850	X	53430	-0-	-21420	-0-	611	1	50733	3	Y	1893	1891	0	2	8	20
							4	4	2082	9							
10	72571	X	53539	-0-	-19032	-0-	841	1	50536	3	Y	1962	1959	0	4	8	19
							4	4	2158	9							
11	65880	X	50187	-0-	-15693	-0-	1212	1	46803	3	Y	1902	1903	0			18
							80	4	2092	9							
12	62031	X	49643	-0-	-12388	-0-	1241	1	46156	3	Y	1909	1908	0	3	8	16
							146	4	2100	9							
01	54963	X	47794	-0-	-7169	-0-	1243	1	44433	3	Y	1837	1833	0	1	8	19
							97	4	2021	9							
02	49644	X	NO RPT	-0-	-49644	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	60750	X	43845	-0-	-16905	-0-	503	1	41789	3	Y	1408	1408	0	1	8	12
							4	4	1549	9							
10	60543	X	44018	-0-	-16525	-0-	694	1	41726	3	Y	1449	1447	0	3	8	11
							4	4	1594	9							
11	54510	X	41193	-0-	-13317	-0-	999	1	38611	3	Y	1377	1378	0			10
							68	4	1515	9							
12	50809	X	41005	-0-	-9804	-0-	1028	1	38294	3	Y	1419	1418	0	2	8	9
							122	4	1561	9							
01	45322	X	39417	-0-	-5905	-0-	1030	1	36788	3	Y	1381	1379	0	1	8	10
							80	4	1519	9							
02	40936	X	NO RPT	-0-	-40936	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49260	X	38107	-0-	-11153	-0-	441	1	36642	3	Y	928	928	0	1	8	10
							3	4	1021	9							
10	49290	X	38243	-0-	-11047	-0-	607	1	36545	3	Y	988	985	0	2	8	11
							4	4	1087	9							
11	43110	X	36349	-0-	-6761	-0-	891	1	34421	3	Y	889	890	0			10
							59	4	978	9							
12	43028	X	36221	-0-	-6807	-0-	921	1	34283	3	Y	825	825	0	1	8	9
							109	4	908	9							
01	39370	X	34608	-0-	-4762	-0-	916	1	32742	3	Y	799	797	0			11
							71	4	879	9							
02	35560	X	NO RPT	-0-	-35560	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	15630	X	12830	-0-	-2800	-0-	149	1	12339	3	Y	309	308	0			3
							2	4	340	9							
10	15097	X	11912	-0-	-3185	-0-	192	1	11533	3	Y	168	169	0			2
							2	4	185	9							
11	13530	X	9739	-0-	-3791	-0-	239	1	9183	3	Y	272	270	0			4
							18	4	299	9							
12	12772	X	9330	-0-	-3442	-0-	234	1	8727	3	Y	310	311	0			3
							28	4	341	9							
01	13268	X	8698	-0-	-4570	-0-	228	1	8137	3	Y	287	287	0			3
							17	4	316	9							
02	11984	X	NO RPT	-0-	-11984	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	58620	X	43709	-0-	-14911	-0-	501	1	41654	3	Y	1409	1410	0	1	8	8
							4	4	1550	9							
10	52979	X	43686	-0-	-9293	-0-	688	1	41420	3	Y	1431	1429	0	3	8	7
							4	4	1574	9							
11	48270	X	41030	-0-	-7240	-0-	998	1	38552	3	Y	1284	1285	0			6
							68	4	1412	9							
12	49383	X	41677	-0-	-7706	-0-	1052	1	39112	3	Y	1262	1261	0	2	8	5
							125	4	1388	9							
01	45167	X	40333	-0-	-4834	-0-	1061	1	37885	3	Y	1187	1184	0	1	8	7
							81	4	1306	9							
02	40796	X	NO RPT	-0-	-40796	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	33780	X	26383	-0-	-7397	-0-	300	1	24938	3	Y	1039	1039	0	1	8	5
							2	4	1143	9							
10	34906	X	25865	-0-	-9041	-0-	404	1	24296	3	Y	1057	1056	0	2	8	4
							2	4	1163	9							
11	33780	X	23794	-0-	-9986	-0-	572	1	22106	3	Y	979	980	0			3
							39	4	1077	9							
12	30442	X	23192	-0-	-7250	-0-	579	1	21499	3	Y	952	952	0	1	8	2
							67	4	1047	9							
01	27652	X	22190	-0-	-5462	-0-	575	1	20545	3	Y	933	933	0			2
							44	4	1026	9							
02	24612	X	NO RPT	-0-	-24612	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32910	X	28469	-0-	-4441	-0-	324	1	26945	3	Y	1089	1090	0	1	8	11
							2	4	1198	9							
10	31806	X	28255	-0-	-3551	-0-	442	1	26595	3	Y	1105	1104	0	2	8	10
							2	4	1216	9							
11	29850	X	25899	-0-	-3951	-0-	623	1	24105	3	Y	1025	1027	0			8
							43	4	1128	9							
12	30845	X	25508	-0-	-5337	-0-	635	1	23647	3	Y	1047	1046	0	2	8	7
							74	4	1152	9							
01	29202	X	24350	-0-	-4852	-0-	634	1	22658	3	Y	917	917	0			7
							49	4	1009	9							
02	26376	X	NO RPT	-0-	-26376	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	25290	X	21142	-0-	-4148	-0-	241	1	20030	3	Y	790	790	0	1	8	8
							2	4	869	9							
10	24428	X	20929	-0-	-3499	-0-	328	1	19712	3	Y	806	804	0	2	8	8
							2	4	887	9							
11	23160	X	19152	-0-	-4008	-0-	461	1	17802	3	Y	781	780	0			9
							30	4	859	9							
12	23932	X	18602	-0-	-5330	-0-	463	1	17249	3	Y	759	759	0	1	8	8
							55	4	835	9							
01	21576	X	17589	-0-	-3987	-0-	457	1	16313	3	Y	713	714	0			7
							35	4	784	9							
02	19488	X	NO RPT	-0-	-19488	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	36030	X	30068	-0-	-5962	-0-	339	1	28150	3	Y	1434	1434	0	1	8	9
							2	4	1577	9							
10	34658	X	28596	-0-	-6062	-0-	444	1	26679	3	Y	1337	1335	0	3	8	8
							2	4	1471	9							
11	31080	X	26134	-0-	-4946	-0-	625	1	24175	3	Y	1174	1175	0			7
							43	4	1291	9							
12	31899	X	26715	-0-	-5184	-0-	660	1	24550	3	Y	1298	1297	0	2	8	6
							77	4	1428	9							
01	31062	X	25381	-0-	-5681	-0-	651	1	23269	3	Y	1282	1279	0	1	8	8
							51	4	1410	9							
02	28056	X	NO RPT	-0-	-28056	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	35190	X	30220	-0-	-4970	-0-	337	1	27963	3	Y	1744	1743	0	1	8	16
							2	4	1918	9							
10	34348	X	14265	-0-	-20083	-0-	218	1	13125	3	Y	836	844	0	2	8	6
							2	4	920	9							
11	31860	X	585	-0-	-31275	-0-	14	1	534	3	Y	34	39	0			1
							37	9									
12	31930	X	14834	-0-	-17096	-0-	344	1	12777	3	Y	1520	1503	0	2	8	16
							41	4	1672	9							
01	30659	X	13288	-0-	-17371	-0-	320	1	11444	3	Y	1363	1362	0	1	8	16
							25	4	1499	9							
02	27692	X	NO RPT	-0-	-27692	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25440	X	18114	-0-	-7326	-0-	200	1	16647	3	Y	1150	1151	0	1	8	13
							2	4	1265	9							
10	24304	X	18126	-0-	-6178	-0-	275	1	16551	3	Y	1180	1180	0	2	8	11
							2	4	1298	9							
11	22470	X	16370	-0-	-6100	-0-	382	1	14754	3	Y	1098	1098	0	1	8	10
							26	4	1208	9							
12	21669	X	15842	-0-	-5827	-0-	382	1	14268	3	Y	1043	1043	0	2	8	8
							45	4	1147	9							
01	18259	X	15542	-0-	-2717	-0-	392	1	13968	3	Y	1047	1044	0	1	8	10
							30	4	1152	9							
02	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	26520	X	19131	-0-	-7389	-0-	206	1	17099	3	Y	1658	1658	0	1	8	16
							2	4	1824	9							
10	25978	X	17616	-0-	-8362	-0-	260	1	15634	3	Y	1564	1562	0	3	8	15
							2	4	1720	9							
11	23250	X	15046	-0-	-8204	-0-	340	1	13185	3	Y	1362	1363	0			14
							23	4	1498	9							
12	22537	X	17488	-0-	-5049	-0-	411	1	15282	3	Y	1587	1584	0	2	8	15
							49	4	1746	9							
01	18569	X	17252	-0-	-1317	-0-	422	1	15062	3	Y	1578	1575	0	1	8	17
							32	4	1736	9							
02	16772	X	NO RPT	-0-	-16772	-0-					Y	NO RPT					17

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
09	10260	X	7687	-0-	-2573	-0-	87	1	7253	3	Y	315	314	0			1
							347	9									
10	10199	X	7426	-0-	-2773	-0-	116	1	6993	3	Y	288	286	0	1	8	2
							317	9									
11	9870	X	6405	-0-	-3465	-0-	154	1	5946	3	Y	268	268	0			2
							10	4	295	9							
12	9517	X	6003	-0-	-3514	-0-	149	1	5553	3	Y	259	259	0			2
							16	4	285	9							
01	7936	X	5683	-0-	-2253	-0-	147	1	5257	3	Y	244	243	0			3
							11	4	268	9							
02	7168	X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	43140	X	34258	-0-	-8882	-0-	394	1	32810	3	Y	956	955	0	1	8	7
							2	4	1052	9							
10	44578	X	34695	-0-	-9883	-0-	550	1	33061	3	Y	982	980	0	2	8	7
							4	4	1080	9							
11	41040	X	33229	-0-	-7811	-0-	811	1	31349	3	Y	923	923	0			7
							54	4	1015	9							
12	39773	X	32783	-0-	-6990	-0-	831	1	30900	3	Y	866	867	0	1	8	5
							99	4	953	9							
01	35402	X	31770	-0-	-3632	-0-	838	1	29963	3	Y	823	823	0			5
							64	4	905	9							
02	31976	X	NO RPT	-0-	-31976	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17250	X	13151	-0-	-4099	-0-	144	1	12017	3	Y	898	897	0	1	8	9
							2	4	988	9							
10	17825	X	12948	-0-	-4877	-0-	195	1	11702	3	Y	954	952	0	2	8	9
							2	4	1049	9							
11	16020	X	11466	-0-	-4554	-0-	266	1	10232	3	Y	864	865	0			8
							18	4	950	9							
12	15655	X	10986	-0-	-4669	-0-	264	1	9799	3	Y	812	813	0	1	8	6
							30	4	893	9							
01	13578	X	11166	-0-	-2412	-0-	279	1	9963	3	Y	821	820	0			7
							21	4	903	9							
02	12264	X	NO RPT	-0-	-12264	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	35370	X	27650	-0-	-7720	-0-	319	1	26459	3	Y	791	790	0	1	8	7
							2	4	870	9							
10	34937	X	27640	-0-	-7297	-0-	439	1	26365	3	Y	758	757	0	1	8	7
							2	4	834	9							
11	32340	X	26364	-0-	-5976	-0-	643	1	24875	3	Y	730	731	0			6
							43	4	803	9							
12	30318	X	25479	-0-	-4839	-0-	646	1	24012	3	Y	676	676	0	1	8	5
							77	4	744	9							
01	28489	X	24298	-0-	-4191	-0-	641	1	22915	3	Y	629	627	0			7
							50	4	692	9							
02	25732	X	NO RPT	-0-	-25732	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	30120	X	24803	-0-	-5317	-0-	276	1	22978	3	Y	1406	1406	0	1	8	10
							2	4	1547	9							
10	30628	X	25008	-0-	-5620	-0-	390	1	23469	3	Y	1043	1044	0	2	8	7
							2	4	1147	9							
11	27870	X	23222	-0-	-4648	-0-	560	1	21673	3	Y	864	864	0			7
							39	4	950	9							
12	28799	X	23003	-0-	-5796	-0-	577	1	21457	3	Y	820	820	0	1	8	6
							67	4	902	9							
01	25296	X	21881	-0-	-3415	-0-	579	1	20708	3	Y	500	501	0			5
							44	4	550	9							
02	22848	X	NO RPT	-0-	-22848	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35370	X	32554	-0-	-2816	-0-	360	1	29893	3	N	2090	2090	0	2	8	21
							2	4	2299	9							
10	34689	X	31362	-0-	-3327	-0-	490	1	29474	3	N	1269	1276	0	2	8	12
							2	4	1396	9							
11	33540	X	29186	-0-	-4354	-0-	705	1	27246	3	N	1079	1082	0			9
							48	4	1187	9							
12	34658	X	29066	-0-	-5592	-0-	728	1	27073	3	N	1072	1071	0	2	8	8
							86	4	1179	9							
01	32271	X	27890	-0-	-4381	-0-	729	1	26037	3	N	972	971	0	1	8	8
							55	4	1069	9							
02	29148	X	NO RPT	-0-	-29148	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34200	X	29350	-0-	-4850	-0-	321	1	26714	3	Y	2103	2104	0	2	8	21
							2	4	2313	9							
10	31961	X	28232	-0-	-3729	-0-	439	1	26402	3	Y	1263	1270	0	2	8	12
							2	4	1389	9							
11	30960	X	25735	-0-	-5225	-0-	618	1	23901	3	Y	1067	1069	0			10
							42	4	1174	9							
12	31992	X	24994	-0-	-6998	-0-	626	1	23258	3	Y	942	945	0	1	8	6
							74	4	1036	9							
01	28768	X	23668	-0-	-5100	-0-	618	1	22091	3	Y	828	828	0			6
							48	4	911	9							
02	25984	X	NO RPT	-0-	-25984	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	37410	X	35703	-0-	-1707	-0-	394	1	32786	3	Y	2292	2292	0	2	8	21
							2	4	2521	9							
10	37448	X	35138	-0-	-2310	-0-	542	1	32623	3	Y	1790	1793	0	3	8	15
							4	4	1969	9							
11	37020	X	32556	-0-	-4464	-0-	784	1	30292	3	Y	1298	1303	0			10
							52	4	1428	9							
12	38254	X	32406	-0-	-5848	-0-	808	1	30067	3	Y	1305	1303	0	2	8	10
							95	4	1436	9							
01	35495	X	29712	-0-	-5783	-0-	769	1	27507	3	Y	1252	1250	0	1	8	11
							59	4	1377	9							
02	32060	X	NO RPT	-0-	-32060	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	29310	X	25159	-0-	-4151	-0-	284	1	23609	3	Y	1149	1148	0	1	8	11
							2	4	1264	9							
10	29047	X	25427	-0-	-3620	-0-	386	1	23258	3	Y	1619	1612	0	3	8	15
							2	4	1781	9							
11	28110	X	21196	-0-	-6914	-0-	497	1	19205	3	Y	1328	1330	0			13
							33	4	1461	9							
12	28427	X	24043	-0-	-4384	-0-	575	1	21397	3	Y	1822	1817	0	2	8	16
							67	4	2004	9							
01	26288	X	25048	-0-	-1240	-0-	634	1	22645	3	Y	1564	1563	0	1	8	16
							49	4	1720	9							
02	23492	X	NO RPT	-0-	-23492	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	13290	X	8361	-0-	-4929	-0-	87	1	7227	3	Y	952	953	0	1	8	12
							1047	9									
10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	182	1	10946	3	Y	1234	1230	0	2	8	14
							2	4	1357	9							
11	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	321	1	12453	3	Y	1361	1359	0			16
							22	4	1497	9							
12	13237	X	8829	-0-	-4408	-0-	211	1	7854	3	Y	672	679	0	1	8	8
							25	4	739	9							
01	13237	X	3863	-0-	-9374	-0-	96	1	3448	3	Y	284	287	0			5
							7	4	312	9							
02	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	262	1	21818	3	Y	1486	1488	0	1	8	15
							2	4	1635	9							
10	26257	X	23928	-0-	-2329	-0-	363	1	21815	3	Y	1589	1585	0	3	8	16
							2	4	1748	9							
11	25410	X	23056	-0-	-2354	-0-	540	1	20839	3	Y	1492	1493	0			15
							36	4	1641	9							
12	26257	X	23133	-0-	-3124	-0-	562	1	20897	3	Y	1461	1460	0	2	8	14
							67	4	1607	9							
01	24521	X	22037	-0-	-2484	-0-	557	1	19905	3	Y	1392	1390	0	1	8	15
							44	4	1531	9							
02	22148	X	NO RPT	-0-	-22148	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	25105	X	25105	-0-	-0-	-0-	280	1	23247	3	Y	1433	1430	0	1	8	16
							2	4	1576	9							
10	28179	X	24355	-0-	-3824	-0-	374	1	22446	3	Y	1394	1393	0	3	8	14
							2	4	1533	9							
11	27270	X	21394	-0-	-5876	-0-	506	1	19513	3	Y	1220	1223	0			11
							33	4	1342	9							
12	28179	X	21741	-0-	-6438	-0-	530	1	19733	3	Y	1286	1284	0	2	8	11
							63	4	1415	9							
01	26288	X	22112	-0-	-4176	-0-	562	1	20074	3	Y	1302	1299	0	1	8	13
							44	4	1432	9							
02	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	17040	X	12128	-0-	-4912	-0-	133	1	11093	3	Y	818	816	0	1	8	6
							2	4	900	9							
10	17267	X	11946	-0-	-5321	-0-	181	1	10907	3	Y	778	776	0	2	8	6
							2	4	856	9							
11	15330	X	10652	-0-	-4678	-0-	248	1	9520	3	Y	787	786	0			7
							18	4	866	9							
12	14539	X	10291	-0-	-4248	-0-	247	1	9191	3	Y	749	749	0	1	8	6
							29	4	824	9							
01	12679	X	9995	-0-	-2684	-0-	249	1	8915	3	Y	737	736	0			7
							20	4	811	9							
02	11312	X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25860	X	16222	-0-	-9638	-0-	173	1	14386	3	Y	1510	1509	0	1	8	24
							2	4	1661	9							
10	26660	X	16801	-0-	-9859	-0-	245	1	14733	3	Y	1655	1652	0	3	8	24
							2	4	1821	9							
11	20280	X	16391	-0-	-3889	-0-	362	1	14002	3	Y	1820	1819	0			25
							25	4	2002	9							
12	19623	X	14909	-0-	-4714	-0-	343	1	12770	3	Y	1595	1596	0	2	8	22
							41	4	1755	9							
01	16554	X	14282	-0-	-2272	-0-	343	1	12248	3	Y	1513	1510	0	1	8	24
							27	4	1664	9							
02	14952	X	NO RPT	-0-	-14952	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31320	X	20845	-0-	-10475	-0-	243	1	20164	3	Y	396	397	0			3
							2	4	436	9							
10	29760	X	21130	-0-	-8630	-0-	338	1	20333	3	Y	415	413	0	1	8	4
							2	4	457	9							
11	26010	X	19591	-0-	-6419	-0-	483	1	18633	3	Y	403	402	0			5
							32	4	443	9							
12	26877	X	19729	-0-	-7148	-0-	502	1	18667	3	Y	455	454	0	1	8	5
							59	4	501	9							
01	22723	X	19277	-0-	-3446	-0-	510	1	18238	3	Y	445	443	0			7
							39	4	490	9							
02	19460	X	NO RPT	-0-	-19460	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	124	1	10289	3	Y	307	306	0			2
							338	9									
10	13020	X	9954	-0-	-3066	-0-	156	1	9422	3	Y	340	339	0	1	8	2
							2	4	374	9							
11	12600	X	9312	-0-	-3288	-0-	225	1	8694	3	Y	343	343	0			2
							16	4	377	9							
12	13020	X	8857	-0-	-4163	-0-	221	1	8227	3	Y	347	349	0			-0-
							27	4	382	9							
01	11129	X	7616	-0-	-3513	-0-	197	1	7059	3	Y	313	312	0			1
							16	4	344	9							
02	10024	X	NO RPT	-0-	-10024	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	26070	X	19039	-0-	-7031	-0-	201	1	16661	3	Y	1977	1975	0	2	8	21
							2	4	2175	9							
10	26164	X	19180	-0-	-6984	-0-	277	1	16651	3	Y	2045	2041	0	4	8	21
							2	4	2250	9							
11	22950	X	17731	-0-	-5219	-0-	395	1	15245	3	Y	1876	1878	0			19
							27	4	2064	9							
12	23064	X	17536	-0-	-5528	-0-	409	1	15173	3	Y	1733	1734	0	2	8	16
							48	4	1906	9							
01	18817	X	16812	-0-	-2005	-0-	408	1	14538	3	Y	1667	1663	0	1	8	19
							32	4	1834	9							
02	16996	X	NO RPT	-0-	-16996	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25050	X	15032	-0-	-10018	-0-	158	1	13104	3	Y	1607	1606	0	1	8	13
							2	4	1768	9							
10	25885	X	15556	-0-	-10329	-0-	223	1	13463	3	Y	1698	1695	0	3	8	13
							2	4	1868	9							
11	22260	X	17052	-0-	-5208	-0-	376	1	14537	3	Y	1922	1919	0			16
							25	4	2114	9							
12	21731	X	14096	-0-	-7635	-0-	321	1	11957	3	Y	1618	1620	0	2	8	12
							38	4	1780	9							
01	16709	X	12947	-0-	-3762	-0-	307	1	10977	3	Y	1490	1488	0	1	8	13
							24	4	1639	9							
02	14056	X	NO RPT	-0-	-14056	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	43200	X	28703	-0-	-14497	-0-	306	1	25458	3	Y	2670	2670	0	2	8	24
							2	4	2937	9							
10	33697	X	28214	-0-	-5483	-0-	414	1	24914	3	Y	2622	2618	0	5	8	23
							2	4	2884	9							
11	32610	X	25833	-0-	-6777	-0-	591	1	22812	3	Y	2172	2175	0			20
							41	4	2389	9							
12	33697	X	24569	-0-	-9128	-0-	585	1	21743	3	Y	1974	1975	0	3	8	16
							70	4	2171	9							
01	27993	X	23030	-0-	-4963	-0-	571	1	20363	3	Y	1865	1861	0	1	8	19
							44	4	2052	9							
02	25284	X	NO RPT	-0-	-25284	-0-					Y	NO RPT					19

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
09	62880	X	29879	-0-	-33001	-0-	312	1	25880	3	Y	3350	3354	0	3	8	33
							2	4	3685	9							
10	64976	X	29610	-0-	-35366	-0-	420	1	25282	3	Y	3551	3544	0	7	8	33
							2	4	3906	9							
11	33540	X	27990	-0-	-5550	-0-	609	1	23531	3	Y	3462	3463	0			32
							42	4	3808	9							
12	34658	X	26465	-0-	-8193	-0-	597	1	22241	3	Y	3233	3233	0	4	8	28
							71	4	3556	9							
01	28396	X	25591	-0-	-2805	-0-	601	1	21482	3	Y	3147	3140	0	2	8	33
							46	4	3462	9							
02	25648	X	NO RPT	-0-	-25648	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	42930	X	39263	-0-	-3667	-0-	416	1	34532	3	Y	3921	3922	0	3	8	38
							2	4	4313	9							
10	44361	X	37720	-0-	-6641	-0-	550	1	33093	3	Y	3703	3700	0	7	8	34
							4	4	4073	9							
11	42900	X	35307	-0-	-7593	-0-	816	1	31544	3	Y	2630	2641	0			23
							54	4	2893	9							
12	44330	X	34217	-0-	-10113	-0-	823	1	30649	3	Y	2408	2409	0	3	8	19
							96	4	2649	9							
01	38347	X	33096	-0-	-5251	-0-	829	1	29630	3	Y	2339	2335	0	1	8	22
							64	4	2573	9							
02	34636	X	NO RPT	-0-	-34636	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28770	X	20574	-0-	-8196	-0-	214	1	17827	3	Y	2301	2298	0	2	8	18
							2	4	2531	9							
10	28148	X	20767	-0-	-7381	-0-	298	1	17916	3	Y	2319	2315	0	4	8	18
							2	4	2551	9							
11	26490	X	19390	-0-	-7100	-0-	433	1	16763	3	Y	1968	1972	0			14
							29	4	2165	9							
12	25327	X	18315	-0-	-7012	-0-	424	1	15785	3	Y	1868	1868	0	3	8	11
							51	4	2055	9							
01	21824	X	17562	-0-	-4262	-0-	424	1	15139	3	Y	1787	1784	0	1	8	13
							33	4	1966	9							
02	19208	X	NO RPT	-0-	-19208	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	17280	X	13675	-0-	-3605	-0-	147	1	12171	3	Y	1232	1231	0	1	8	8
							2	4	1355	9							
10	17856	X	14583	-0-	-3273	-0-	214	1	12891	3	Y	1342	1340	0	3	8	7
							2	4	1476	9							
11	13620	X	13496	-0-	-124	-0-	302	1	11692	3	Y	1346	1345	0			8
							21	4	1481	9							
12	14074	X	13374	-0-	-700	-0-	314	1	11671	3	Y	1228	1229	0	2	8	5
							38	4	1351	9							
01	14136	X	12816	-0-	-1320	-0-	312	1	11149	3	Y	1209	1205	0	1	8	8
							25	4	1330	9							
02	13160	X	NO RPT	-0-	-13160	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	67680	X	48532	-0-	-19148	-0-	556	1	46225	3	Y	1588	1585	0	1	8	14
							4	4	1747	9							
10	62000	X	48401	-0-	-13599	-0-	773	1	46500	3	Y	1022	1025	0	2	8	9
							4	4	1124	9							
11	50820	X	43779	-0-	-7041	-0-	1081	1	41801	3	Y	749	748	0	2	8	8
							73	4	824	9							
12	48050	X	43051	-0-	-4999	-0-	1103	1	41053	3	Y	696	696	0	1	8	7
							129	4	766	9							
01	50158	X	40988	-0-	-9170	-0-	1094	1	39073	3	Y	669	667	0			9
							85	4	736	9							
02	45304	X	NO RPT	-0-	-45304	-0-					Y	NO RPT					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
09	45360	X	35948	-0-	-9412	-0-	413	1	34298	3	Y	1123	1122	0	1	8	10
							2	4	1235	9							
10	41478	X	35831	-0-	-5647	-0-	573	1	34454	3	Y	727	729	0	1	8	7
							4	4	800	9							
11	36300	X	32131	-0-	-4169	-0-	791	1	30543	3	Y	676	677	0			6
							53	4	744	9							
12	32643	X	31244	-0-	-1399	-0-	799	1	29725	3	Y	569	569	0	1	8	5
							94	4	626	9							
01	37138	X	29348	-0-	-7790	-0-	780	1	27863	3	Y	586	585	0			6
							60	4	645	9							
02	33544	X	NO RPT	-0-	-33544	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107190	X	47878	-0-	-59312	-0-	553	1	45968	3	Y	1230	1231	0	1	8	8
							4	4	1353	9							
10	69843	X	47462	-0-	-22381	-0-	753	1	45326	3	Y	1254	1253	0	2	8	7
							4	4	1379	9							
11	60900	X	50918	-0-	-9982	-0-	1249	1	48257	3	Y	1208	1209	0			6
							83	4	1329	9							
12	56296	X	52388	-0-	-3908	-0-	1328	1	49429	3	Y	1341	1339	0	2	8	6
							156	4	1475	9							
01	51088	X	50826	-0-	-262	-0-	1341	1	47934	3	Y	1316	1314	0	1	8	7
							103	4	1448	9							
02	44688	X	NO RPT	-0-	-44688	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	124200	X	48878	-0-	-75322	-0-	564	1	46883	3	Y	1297	1298	0	1	8	9
							4	4	1427	9							
10	66464	X	47007	-0-	-19457	-0-	746	1	44884	3	Y	1248	1248	0	2	8	7
							4	4	1373	9							
11	59340	X	43754	-0-	-15586	-0-	1069	1	41308	3	Y	1186	1186	0			7
							72	4	1305	9							
12	55955	X	47272	-0-	-8683	-0-	1198	1	44595	3	Y	1216	1215	0	2	8	6
							141	4	1338	9							
01	50499	X	45728	-0-	-4771	-0-	1207	1	43121	3	Y	1187	1184	0	1	8	8
							94	4	1306	9							
02	45612	X	NO RPT	-0-	-45612	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	75750	X	53171	-0-	-22579	-0-	612	1	50888	3	Y	1515	1514	0	1	8	16
							4	4	1667	9							
10	70711	X	54890	-0-	-15821	-0-	879	1	52878	3	Y	1026	1029	0	2	8	11
							4	4	1129	9							
11	59850	X	50373	-0-	-9477	-0-	1244	1	48089	3	Y	871	872	0			10
							82	4	958	9							
12	54746	X	50248	-0-	-4498	-0-	1287	1	47885	3	Y	840	841	0	1	8	8
							152	4	924	9							
01	54932	X	47228	-0-	-7704	-0-	1259	1	44984	3	Y	807	806	0			9
							97	4	888	9							
02	49616	X	NO RPT	-0-	-49616	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76740	X	52420	-0-	-24320	-0-	605	1	50326	3	Y	1350	1351	0	1	8	12
							4	4	1485	9							
10	76508	X	54774	-0-	-21734	-0-	878	1	52791	3	Y	1001	1004	0	2	8	7
							4	4	1101	9							
11	63810	X	50776	-0-	-13034	-0-	1257	1	48582	3	Y	776	778	0			5
							83	4	854	9							
12	59458	X	49278	-0-	-10180	-0-	1264	1	47063	3	Y	728	729	0	1	8	3
							150	4	801	9							
01	54157	X	46400	-0-	-7757	-0-	1239	1	44275	3	Y	717	717	0			3
							97	4	789	9							
02	49476	X	NO RPT	-0-	-49476	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12060	X	7009	-0-	-5051	-0-	75	1	6222	3	Y	647	648	0			-0-
							712	9									
10	12121	X	7145	-0-	-4976	-0-	105	1	6339	3	Y	637	636	0	1	8	-0-
							701	9									
11	11730	X	6266	-0-	-5464	-0-	142	1	5464	3	Y	592	592	0			-0-
							9	4	651	9							
12	11036	X	6786	-0-	-4250	-0-	158	1	5864	3	Y	678	677	0	1	8	-0-
							18	4	746	9							
01	7254	X	6006	-0-	-1248	-0-	144	1	5143	3	Y	644	644	0			-0-
							11	4	708	9							
02	6552	X	NO RPT	-0-	-6552	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31350	X	25436	-0-	-5914	-0-	259	1	21524	3	Y	3319	3319	0	3	8	29
							2	4	3651	9							
10	32395	X	23097	-0-	-9298	-0-	321	1	19341	3	Y	3121	3118	0	6	8	26
							2	4	3433	9							
11	30540	X	22304	-0-	-8236	-0-	475	1	18385	3	Y	3102	3103	0			25
							32	4	3412	9							
12	31558	X	18384	-0-	-13174	-0-	403	1	15008	3	Y	2659	2661	0	4	8	19
							48	4	2925	9							
01	24924	X	21482	-0-	-3442	-0-	491	1	17548	3	Y	3096	3083	0	2	8	30
							37	4	3406	9							
02	22512	X	NO RPT	-0-	-22512	-0-					Y	NO RPT					30

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
09	57270	X	27375	-0-	-29895	-0-	288	1	23863	3	Y	2929	2933	0	2	8	25
							2	4	3222	9							
10	59179	X	27301	-0-	-31878	-0-	391	1	23498	3	Y	3100	3093	0	6	8	26
							2	4	3410	9							
11	30540	X	25047	-0-	-5493	-0-	548	1	21185	3	Y	2979	2980	0			25
							37	4	3277	9							
12	31558	X	24585	-0-	-6973	-0-	560	1	20834	3	Y	2840	2839	0	4	8	22
							67	4	3124	9							
01	26195	X	23307	-0-	-2888	-0-	552	1	19730	3	Y	2712	2705	0	3	8	26
							42	4	2983	9							
02	23660	X	NO RPT	-0-	-23660	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	69030	X	18966	-0-	-50064	-0-	202	1	16718	3	Y	1858	1861	0	2	8	20
							2	4	2044	9							
10	71331	X	18553	-0-	-52778	-0-	269	1	16152	3	Y	1936	1931	0	4	8	21
							2	4	2130	9							
11	21780	X	15506	-0-	-6274	-0-	345	1	13342	3	Y	1632	1636	0			17
							24	4	1795	9							
12	22506	X	14907	-0-	-7599	-0-	345	1	12842	3	Y	1526	1525	0	2	8	16
							41	4	1679	9							
01	18445	X	15307	-0-	-3138	-0-	362	1	12966	3	Y	1774	1766	0	1	8	23
							28	4	1951	9							
02	16660	X	NO RPT	-0-	-16660	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51270	X	23965	-0-	-27305	-0-	246	1	20518	3	Y	2908	2912	0	2	8	28
							2	4	3199	9							
10	52979	X	22970	-0-	-30009	-0-	325	1	19545	3	Y	2816	2813	0	5	8	26
							2	4	3098	9							
11	29490	X	19845	-0-	-9645	-0-	430	1	16639	3	Y	2497	2500	0			23
							29	4	2747	9							
12	28334	X	18413	-0-	-9921	-0-	416	1	15488	3	Y	2236	2236	0	3	8	20
							49	4	2460	9							
01	23095	X	11880	-0-	-11215	-0-	278	1	9955	3	Y	1478	1481	0	1	8	16
							21	4	1626	9							
02	20860	X	NO RPT	-0-	-20860	-0-					Y	NO RPT					16

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
09	36780	X	21945	-0-	-14835	-0-	223	1	18560	3	Y	2873	2871	0	2	8	29
							2	4	3160	9							
10	28365	X	19172	-0-	-9193	-0-	268	1	16139	3	Y	2512	2511	0	5	8	25
							2	4	2763	9							
11	23400	X	19006	-0-	-4394	-0-	410	1	15843	3	Y	2476	2475	0			26
							29	4	2724	9							
12	23808	X	14376	-0-	-9432	-0-	324	1	12045	3	Y	1790	1797	0	2	8	17
							38	4	1969	9							
01	22196	X	15950	-0-	-6246	-0-	376	1	13444	3	Y	1911	1906	0	1	8	21
							28	4	2102	9							
02	20048	X	NO RPT	-0-	-20048	-0-					Y	NO RPT					21

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
09	61740	X	15208	-0-	-46532	-0-	163	1	13518	3	Y	1386	1385	0	1	8	13
							2	4	1525	9							
10	21421	X	14071	-0-	-7350	-0-	207	1	12462	3	Y	1273	1274	0	2	8	10
							2	4	1400	9							
11	20730	X	12603	-0-	-8127	-0-	285	1	10990	3	Y	1189	1190	0			9
							20	4	1308	9							
12	21421	X	12285	-0-	-9136	-0-	286	1	10661	3	Y	1185	1184	0	2	8	8
							34	4	1304	9							
01	16957	X	11820	-0-	-5137	-0-	288	1	10285	3	Y	1114	1111	0	1	8	10
							22	4	1225	9							
02	14196	X	NO RPT	-0-	-14196	-0-					Y	NO RPT					10

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
09	44820	X	35733	-0-	-9087	-0-	395	1	32890	3	Y	2224	2224	0	2	8	21
							2	4	2446	9							
10	46314	X	40388	-0-	-5926	-0-	613	1	36869	3	Y	2638	2630	0	5	8	24
							4	4	2902	9							
11	44820	X	37633	-0-	-7187	-0-	905	1	34973	3	Y	1541	1551	0	1	8	13
							60	4	1695	9							
12	46314	X	37061	-0-	-9253	-0-	904	1	33695	3	Y	2141	2133	0	3	8	18
							107	4	2355	9							
01	41602	X	35922	-0-	-5680	-0-	914	1	32636	3	Y	2092	2087	0	1	8	22
							71	4	2301	9							
02	36484	X	NO RPT	-0-	-36484	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48000	X	23211	-0-	-24789	-0-	258	1	21420	3	Y	1392	1396	0	1	8	6
							2	4	1531	9							
10	49600	X	21698	-0-	-27902	-0-	332	1	19964	3	Y	1273	1272	0	2	8	5
							2	4	1400	9							
11	28980	X	18374	-0-	-10606	-0-	440	1	16977	3	Y	844	845	0			4
							29	4	928	9							
12	29946	X	17503	-0-	-12443	-0-	432	1	16089	3	Y	845	845	0	1	8	3
							52	4	930	9							
01	29946	X	16258	-0-	-13688	-0-	418	1	14928	3	Y	800	798	0			5
							32	4	880	9							
02	21672	X	NO RPT	-0-	-21672	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	81510	X	51847	-0-	-29663	-0-	576	1	47875	3	Y	3084	3086	0	2	8	30
							4	4	3392	9							
10	84227	X	51287	-0-	-32940	-0-	783	1	47075	3	Y	3114	3110	0	6	8	28
							4	4	3425	9							
11	58230	X	48736	-0-	-9494	-0-	1147	1	44332	3	Y	2891	2892	0			27
							77	4	3180	9							
12	55552	X	47136	-0-	-8416	-0-	1152	1	42851	3	Y	2724	2724	0	4	8	23
							137	4	2996	9							
01	55459	X	45011	-0-	-10448	-0-	1153	1	41217	3	Y	2320	2319	0	1	8	23
							89	4	2552	9							
02	48384	X	NO RPT	-0-	-48384	-0-					Y	NO RPT					23

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
09	48930	X	34094	-0-	-14836	-0-	374	1	31090	3	Y	2389	2389	0	2	8	23
							2	4	2628	9							
10	50561	X	37834	-0-	-12727	-0-	570	1	34286	3	Y	2704	2698	0	5	8	24
							4	4	2974	9							
11	48930	X	36052	-0-	-12878	-0-	854	1	33029	3	Y	1919	1927	0			16
							58	4	2111	9							
12	50561	X	32637	-0-	-17924	-0-	806	1	29986	3	Y	1592	1595	0	2	8	11
							94	4	1751	9							
01	39897	X	29058	-0-	-10839	-0-	747	1	26674	3	Y	1435	1434	0	1	8	11
							58	4	1579	9							
02	34160	X	NO RPT	-0-	-34160	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93180	X	36298	-0-	-56882	-0-	414	1	34430	3	Y	1320	1321	0	1	8	12
							2	4	1452	9							
10	96286	X	36427	-0-	-59859	-0-	571	1	34310	3	Y	1402	1400	0	3	8	11
							4	4	1542	9							
11	93180	X	37797	-0-	-55383	-0-	904	1	34932	3	Y	1728	1725	0			14
							60	4	1901	9							
12	96286	X	37191	-0-	-59095	-0-	919	1	34214	3	Y	1772	1771	0	2	8	13
							109	4	1949	9							
01	38812	X	33383	-0-	-5429	-0-	853	1	30483	3	Y	1802	1797	0	1	8	17
							65	4	1982	9							
02	33880	X	NO RPT	-0-	-33880	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80160	X	43383	-0-	-36777	-0-	476	1	39546	3	Y	3052	3054	0	2	8	33
							4	4	3357	9							
10	82832	X	42379	-0-	-40453	-0-	639	1	38440	3	Y	2996	2993	0	6	8	30
							4	4	3296	9							
11	80160	X	39100	-0-	-41060	-0-	905	1	34967	3	Y	2880	2881	0			29
							60	4	3168	9							
12	82832	X	36946	-0-	-45886	-0-	887	1	32990	3	Y	2697	2697	0	4	8	25
							102	4	2967	9							
01	49197	X	35276	-0-	-13921	-0-	894	1	31918	3	Y	2176	2175	0	1	8	25
							70	4	2394	9							
02	40488	X	NO RPT	-0-	-40488	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79320	X	36385	-0-	-42935	-0-	416	1	34533	3	Y	1304	1304	0	1	8	13
							2	4	1434	9							
10	81964	X	36619	-0-	-45345	-0-	574	1	34566	3	Y	1341	1339	0	3	8	12
							4	4	1475	9							
11	79320	X	39388	-0-	-39932	-0-	946	1	36553	3	Y	1660	1657	0			15
							63	4	1826	9							
12	81964	X	38225	-0-	-43739	-0-	955	1	35525	3	Y	1484	1485	0	2	8	12
							113	4	1632	9							
01	39804	X	35152	-0-	-4652	-0-	911	1	32562	3	Y	1462	1458	0	1	8	15
							71	4	1608	9							
02	33964	X	NO RPT	-0-	-33964	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	72270	X	59842	-0-	-12428	-0-	647	1	53856	3	Y	4850	4850	0	4	8	49
							4	4	5335	9							
10	74679	X	60732	-0-	-13947	-0-	902	1	54240	3	Y	5076	5067	0	9	8	49
							6	4	5584	9							
11	72270	X	56895	-0-	-15375	-0-	1329	1	51345	3	Y	3756	3768	0	1	8	36
							89	4	4132	9							
12	74679	X	54842	-0-	-19837	-0-	1340	1	49832	3	Y	3193	3197	0	4	8	28
							158	4	3512	9							
01	68541	X	51306	-0-	-17235	-0-	1303	1	46579	3	Y	3022	3015	0	2	8	33
							100	4	3324	9							
02	55860	X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	117000	X	61243	-0-	-55757	-0-	679	1	56462	3	Y	3725	3730	0	3	8	35
							4	4	4098	9							
10	120900	X	55582	-0-	-65318	-0-	848	1	51008	3	Y	3384	3383	0	6	8	30
							4	4	3722	9							
11	117000	X	48899	-0-	-68101	-0-	1156	1	44673	3	Y	2720	2727	0			23
							78	4	2992	9							
12	120900	X	44316	-0-	-76584	-0-	1089	1	40557	3	Y	2310	2312	0	3	8	18
							129	4	2541	9							
01	74865	X	41043	-0-	-33822	-0-	1053	1	37635	3	Y	2067	2064	0	1	8	20
							81	4	2274	9							
02	57148	X	NO RPT	-0-	-57148	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107520	X	71138	-0-	-36382	-0-	784	1	65111	3	Y	4761	4769	0	4	8	48
							6	4	5237	9							
10	111104	X	66421	-0-	-44683	-0-	1011	1	60803	3	Y	4183	4183	0	8	8	40
							6	4	4601	9							
11	107520	X	59520	-0-	-48000	-0-	1392	1	53781	3	Y	3866	3868	0	1	8	37
							94	4	4253	9							
12	111104	X	57314	-0-	-53790	-0-	1389	1	51674	3	Y	3715	3715	0	5	8	32
							164	4	4087	9							
01	89342	X	53951	-0-	-35391	-0-	1361	1	48638	3	Y	3496	3490	0	2	8	36
							106	4	3846	9							
02	66388	X	NO RPT	-0-	-66388	-0-					Y	NO RPT					36

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
09	134580	X	80825	-0-	-53755	-0-	890	1	74035	3	Y	5358	5368	0	4	8	50
							6	4	5894	9							
10	139066	X	76048	-0-	-63018	-0-	1155	1	69477	3	Y	4918	4916	0	9	8	43
							6	4	5410	9							
11	134580	X	75472	-0-	-59108	-0-	1761	1	68037	3	Y	5052	5049	0	1	8	45
							117	4	5557	9							
12	139066	X	71650	-0-	-67416	-0-	1728	1	64312	3	Y	4916	4915	0	6	8	40
							202	4	5408	9							
01	103757	X	68849	-0-	-34908	-0-	1729	1	61796	3	Y	4718	4708	0	3	8	47
							134	4	5190	9							
02	75432	X	NO RPT	-0-	-75432	-0-					Y	NO RPT					47

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
09	128190	X	61192	-0-	-66998	-0-	678	1	56350	3	Y	3782	3789	0	3	8	32
							4	4	4160	9							
10	132463	X	56696	-0-	-75767	-0-	862	1	51894	3	Y	3578	3574	0	7	8	29
							4	4	3936	9							
11	128190	X	54609	-0-	-73581	-0-	1272	1	49157	3	Y	3723	3720	0	1	8	31
							85	4	4095	9							
12	132463	X	51230	-0-	-81233	-0-	1233	1	45926	3	Y	3570	3570	0	5	8	26
							144	4	3927	9							
01	74276	X	54980	-0-	-19296	-0-	1380	1	49301	3	Y	3811	3801	0	2	8	34
							107	4	4192	9							
02	57120	X	NO RPT	-0-	-57120	-0-					Y	NO RPT					34

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
09	135510	X	72697	-0-	-62813	-0-	806	1	66988	3	Y	4452	4460	0	3	8	48
							6	4	4897	9							
10	140027	X	56199	-0-	-83828	-0-	857	1	51512	3	Y	3478	3483	0	7	8	36
							4	4	3826	9							
11	135510	X	26869	-0-	-108641	-0-	634	1	24533	3	Y	1508	1527	0			17
							43	4	1659	9							
12	140027	X	28790	-0-	-111237	-0-	699	1	26047	3	Y	1784	1780	0	2	8	19
							82	4	1962	9							
01	88350	X	27129	-0-	-61221	-0-	689	1	24605	3	Y	1620	1618	0	1	8	20
							53	4	1782	9							
02	67844	X	NO RPT	-0-	-67844	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106380	X	56361	-0-	-50019	-0-	630	1	52350	3	Y	3070	3074	0	2	8	30
							4	4	3377	9							
10	109926	X	52654	-0-	-57272	-0-	808	1	48627	3	Y	2923	2921	0	5	8	27
							4	4	3215	9							
11	106380	X	47285	-0-	-59095	-0-	1117	1	43157	3	Y	2669	2671	0			25
							75	4	2936	9							
12	109926	X	45242	-0-	-64684	-0-	1107	1	41192	3	Y	2557	2557	0	3	8	22
							130	4	2813	9							
01	69812	X	42615	-0-	-27197	-0-	1085	1	38783	3	Y	2422	2418	0	2	8	24
							83	4	2664	9							
02	52612	X	NO RPT	-0-	-52612	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	115860	X	58222	-0-	-57638	-0-	652	1	54200	3	Y	3060	3066	0	2	8	30
							4	4	3366	9							
10	119722	X	56459	-0-	-63263	-0-	867	1	52119	3	Y	3154	3148	0	6	8	30
							4	4	3469	9							
11	115860	X	53636	-0-	-62224	-0-	1263	1	48815	3	Y	3158	3158	0			30
							84	4	3474	9							
12	119722	X	53707	-0-	-66015	-0-	1313	1	48824	3	Y	3105	3105	0	4	8	26
							154	4	3416	9							
01	65472	X	57489	-0-	-7983	-0-	1473	1	52638	3	Y	2968	2961	0	2	8	31
							113	4	3265	9							
02	54348	X	NO RPT	-0-	-54348	-0-					Y	NO RPT					31

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
09	473915	X	29742	-0-	-444173	-0-	320	1	26613	3	Y	2552	2552	0	2	8	26
							2	4	2807	9							
10	71827	X	33945	-0-	-37882	-0-	502	1	30153	3	Y	2989	2980	0	6	8	29
							2	4	3288	9							
11	69510	X	32143	-0-	-37367	-0-	734	1	28367	3	Y	2720	2723	0	1	8	25
							50	4	2992	9							
12	71827	X	30698	-0-	-41129	-0-	729	1	27169	3	Y	2467	2469	0	3	8	20
							86	4	2714	9							
01	71827	X	28445	-0-	-43382	-0-	704	1	25154	3	Y	2303	2300	0	1	8	22
							54	4	2533	9							
02	30660	X	NO RPT	-0-	-30660	-0-					Y	NO RPT					22

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
09	638824	X	39836	-0-	-598988	-0-	439	1	36502	3	Y	2630	2628	0	2	8	28
							2	4	2893	9							
10	97960	X	42542	-0-	-55418	-0-	645	1	38787	3	Y	2824	2818	0	5	8	29
							4	4	3106	9							
11	94800	X	40020	-0-	-54780	-0-	939	1	36313	3	Y	2459	2460	0	1	8	27
							63	4	2705	9							
12	97960	X	37870	-0-	-60090	-0-	925	1	34429	3	Y	2187	2188	0	3	8	23
							110	4	2406	9							
01	97960	X	34858	-0-	-63102	-0-	893	1	31904	3	Y	1810	1809	0	1	8	23
							70	4	1991	9							
02	38416	X	NO RPT	-0-	-38416	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569485	X	40309	-0-	-529176	-0-	439	1	36492	3	Y	3069	3072	0	2	8	27
							2	4	3376	9							
10	80228	X	45517	-0-	-34711	-0-	683	1	41131	3	Y	3363	3356	0	6	8	28
							4	4	3699	9							
11	77640	X	44968	-0-	-32672	-0-	1040	1	40204	3	Y	3321	3321	0	1	8	27
							71	4	3653	9							
12	80228	X	44304	-0-	-35924	-0-	1063	1	39561	3	Y	3231	3230	0	4	8	24
							126	4	3554	9							
01	80228	X	41854	-0-	-38374	-0-	1045	1	37343	3	Y	3077	3071	0	2	8	28
							81	4	3385	9							
02	41104	X	NO RPT	-0-	-41104	-0-					Y	NO RPT					28

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
09	498510	X	31523	-0-	-466987	-0-	346	1	28748	3	Y	2206	2205	0	2	8	23
							2	4	2427	9							
10	58559	X	33847	-0-	-24712	-0-	512	1	30816	3	Y	2288	2283	0	4	8	24
							2	4	2517	9							
11	56670	X	32763	-0-	-23907	-0-	765	1	29559	3	Y	2171	2171	0	1	8	23
							51	4	2388	9							
12	58559	X	31641	-0-	-26918	-0-	767	1	28508	3	Y	2070	2070	0	3	8	20
							89	4	2277	9							
01	58559	X	29766	-0-	-28793	-0-	756	1	27005	3	Y	1770	1769	0	1	8	20
							58	4	1947	9							
02	30576	X	NO RPT	-0-	-30576	-0-					Y	NO RPT					20

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
09	554926	X	38598	-0-	-516328	-0-	426	1	35427	3	Y	2494	2492	0	2	8	24
							2	4	2743	9							
10	53630	X	42439	-0-	-11191	-0-	645	1	38800	3	Y	2718	2712	0	5	8	25
							4	4	2990	9							
11	51900	X	41462	-0-	-10438	-0-	970	1	37518	3	Y	2644	2644	0	1	8	24
							66	4	2908	9							
12	53630	X	40129	-0-	-13501	-0-	972	1	36152	3	Y	2628	2625	0	4	8	23
							114	4	2891	9							
01	53630	X	37657	-0-	-15973	-0-	957	1	34172	3	Y	2231	2229	0	1	8	24
							74	4	2454	9							
02	38332	X	NO RPT	-0-	-38332	-0-					Y	NO RPT					24

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
09	123750	X	50882	-0-	-72868	-0-	565	1	46995	3	Y	3016	3020	0	2	8	29
							4	4	3318	9							
10	127875	X	47465	-0-	-80410	-0-	724	1	43540	3	Y	2906	2904	0	5	8	26
							4	4	3197	9							
11	123750	X	41912	-0-	-81838	-0-	982	1	37962	3	Y	2638	2641	0			23
							66	4	2902	9							
12	127875	X	39878	-0-	-87997	-0-	969	1	36069	3	Y	2478	2479	0	3	8	19
							114	4	2726	9							
01	61783	X	40035	-0-	-21748	-0-	1014	1	36221	3	Y	2474	2469	0	2	8	22
							79	4	2721	9							
02	47488	X	NO RPT	-0-	-47488	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96390	X	61010	-0-	-35380	-0-	679	1	56452	3	Y	3523	3525	0	3	8	35
							4	4	3875	9							
10	99603	X	61282	-0-	-38321	-0-	948	1	56973	3	Y	3050	3050	0	6	8	29
							6	4	3355	9							
11	96390	X	52737	-0-	-43653	-0-	1246	1	48168	3	Y	2946	2947	0			28
							82	4	3241	9							
12	99603	X	52321	-0-	-47282	-0-	1276	1	47481	3	Y	3102	3099	0	4	8	27
							152	4	3412	9							
01	72757	X	51492	-0-	-21265	-0-	1307	1	46706	3	Y	3072	3065	0	2	8	32
							100	4	3379	9							
02	56952	X	NO RPT	-0-	-56952	-0-					Y	NO RPT					32

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
09	84270	X	51609	-0-	-32661	-0-	556	1	46225	3	Y	4385	4402	0	7	8	45
							4	4	4824	9							
10	87079	X	65353	-0-	-21726	-0-	964	1	57974	3	Y	5826	5800	0	13	8	58
							6	4	6409	9							
11	84270	X	58105	-0-	-26165	-0-	1318	1	50911	3	Y	5261	5264	0	2	8	53
							89	4	5787	9							
12	87079	X	53942	-0-	-33137	-0-	1276	1	47448	3	Y	4605	4610	0	6	8	42
							152	4	5066	9							
01	81995	X	53884	-0-	-28111	-0-	1327	1	47428	3	Y	4570	4559	0	3	8	50
							102	4	5027	9							
02	59024	X	NO RPT	-0-	-59024	-0-					Y	NO RPT					50

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
09	90300	X	6563	-0-	-83737	-0-	71	1	5918	3	Y	522	556	0	2	8	5
							574	9									
10	93310	X	5274	-0-	-88036	-0-	77	1	4660	3	Y	488	488	0	1	8	4
							537	9									
11	90300	X	29835	-0-	-60465	-0-	700	1	27050	3	Y	1853	1840	0			17
							47	4	2038	9							
12	93310	X	36595	-0-	-56715	-0-	882	1	32805	3	Y	2551	2543	0	3	8	22
							102	4	2806	9							
01	55707	X	39957	-0-	-15750	-0-	1003	1	35848	3	Y	2753	2744	0	2	8	29
							78	4	3028	9							
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					29

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
09	76530	X	6987	-0-	-69543	-0-	76	1	6286	3	Y	568	598	0			6
							625	9									
10	79081	X	13	-0-	-79068	-0-	13	3			Y	-0-	6	0			-0-
11	76530	X	4849	-0-	-71681	-0-	113	1	4395	3	Y	303	299	0			4
							8	4	333	9							
12	79081	X	14459	-0-	-64622	-0-	350	1	13024	3	Y	948	942	0	1	8	9
							42	4	1043	9							
01	46872	X	16892	-0-	-29980	-0-	425	1	15184	3	Y	1136	1132	0	1	8	12
							33	4	1250	9							
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124620	X	45839	-0-	-78781	-0-	510	1	42429	3	Y	2633	2634	0	2	8	30
							4	4	2896	9							
10	128774	X	40631	-0-	-88143	-0-	620	1	37246	3	Y	2510	2506	0	5	8	29
							4	4	2761	9							
11	124620	X	35507	-0-	-89113	-0-	830	1	32110	3	Y	2284	2286	0			27
							55	4	2512	9							
12	128774	X	32818	-0-	-95956	-0-	795	1	29589	3	Y	2128	2127	0	3	8	25
							93	4	2341	9							
01	57939	X	13698	-0-	-44241	-0-	347	1	12400	3	Y	840	850	0			15
							27	4	924	9							
02	42784	X	NO RPT	-0-	-42784	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	138360	X	39383	-0-	-98977	-0-	432	1	35955	3	Y	2722	2723	0	2	8	27
							2	4	2994	9							
10	142972	X	38307	-0-	-104665	-0-	578	1	34779	3	Y	2678	2675	0	5	8	25
							4	4	2946	9							
11	138360	X	35170	-0-	-103190	-0-	821	1	31716	3	Y	2344	2347	0			22
							55	4	2578	9							
12	142972	X	35154	-0-	-107818	-0-	851	1	31675	3	Y	2299	2297	0	3	8	21
							99	4	2529	9							
01	44206	X	36545	-0-	-7661	-0-	920	1	32904	3	Y	2408	2401	0	2	8	26
							72	4	2649	9							
02	36764	X	NO RPT	-0-	-36764	-0-					Y	NO RPT					26

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
09	144030	X	41006	-0-	-103024	-0-	449	1	37328	3	Y	2932	2932	0	2	8	30
							4	4	3225	9							
10	148831	X	39326	-0-	-109505	-0-	592	1	35578	3	Y	2865	2862	0	5	8	28
							4	4	3152	9							
11	144030	X	36689	-0-	-107341	-0-	848	1	32812	3	Y	2701	2701	0			28
							58	4	2971	9							
12	148831	X	36860	-0-	-111971	-0-	884	1	32908	3	Y	2696	2693	0	4	8	27
							102	4	2966	9							
01	46748	X	41723	-0-	-5025	-0-	1049	1	37491	3	Y	2820	2812	0	2	8	33
							81	4	3102	9							
02	38276	X	NO RPT	-0-	-38276	-0-					Y	NO RPT					33

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
09	61500	X	3315	-0-	-58185	-0-	39	1	3267	3	Y	8	38	0	2	8	4
							9	9									
10	63550	X	30191	-0-	-33359	-0-	481	1	28953	3	Y	686	679	0	1	8	10
							2	4	755	9							
11	61500	X	29903	-0-	-31597	-0-	695	1	26819	3	Y	2129	2115	0			24
							47	4	2342	9							
12	63550	X	25826	-0-	-37724	-0-	615	1	22893	3	Y	2041	2041	0	3	8	21
							73	4	2245	9							
01	49383	X	27436	-0-	-21947	-0-	680	1	24294	3	Y	2190	2184	0	1	8	26
							53	4	2409	9							
02	27272	X	NO RPT	-0-	-27272	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78150	X	30493	-0-	-47657	-0-	331	1	27564	3	Y	2360	2377	0	2	8	26
							2	4	2596	9							
10	80755	X	40612	-0-	-40143	-0-	604	1	36304	3	Y	3364	3350	0	6	8	34
							4	4	3700	9							
11	78150	X	37169	-0-	-40981	-0-	851	1	32894	3	Y	3060	3064	0			30
							58	4	3366	9							
12	80755	X	35810	-0-	-44945	-0-	858	1	31906	3	Y	2678	2680	0	4	8	24
							100	4	2946	9							
01	60140	X	35881	-0-	-24259	-0-	898	1	32046	3	Y	2606	2601	0	2	8	27
							70	4	2867	9							
02	36680	X	NO RPT	-0-	-36680	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	550523	X	30682	-0-	-519841	-0-	340	1	28261	3	Y	1890	1890	0	2	8	16
							2	4	2079	9							
10	41075	X	35880	-0-	-5195	-0-	544	1	32762	3	Y	2336	2328	0	4	8	20
							4	4	2570	9							
11	39750	X	32728	-0-	-7022	-0-	770	1	29770	3	Y	1943	1946	0	1	8	16
							51	4	2137	9							
12	41075	X	31187	-0-	-9888	-0-	766	1	28483	3	Y	1681	1682	0	2	8	13
							89	4	1849	9							
01	41075	X	30404	-0-	-10671	-0-	780	1	27857	3	Y	1552	1549	0	1	8	15
							60	4	1707	9							
02	32396	X	NO RPT	-0-	-32396	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	48150	X	31427	-0-	-16723	-0-	321	1	26667	3	Y	4034	4035	0	3	8	40
							2	4	4437	9							
10	49755	X	29739	-0-	-20016	-0-	415	1	24974	3	Y	3953	3949	0	7	8	37
							2	4	4348	9							
11	48150	X	27515	-0-	-20635	-0-	588	1	22728	3	Y	3780	3781	0	1	8	35
							41	4	4158	9							
12	37107	X	27163	-0-	-9944	-0-	602	1	22457	3	Y	3665	3663	0	5	8	32
							72	4	4032	9							
01	37107	X	27632	-0-	-9475	-0-	641	1	22885	3	Y	3687	3678	0	2	8	39
							50	4	4056	9							
02	29344	X	NO RPT	-0-	-29344	-0-					Y	NO RPT					39

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
09	0		102840	-0-	102840	527207	1093	1	90901	3	Y	9852	9866	0	7	8	101
							9	4	10837	9							
10	621247	X	94040	-0-	-527207	-0-	1410	1	84788	3	Y	7120	7137	0	13	8	71
							10	4	7832	9							
11	119820	X	77859	-0-	-41961	-0-	1797	1	69438	3	Y	5911	5922	0	1	8	59
							122	4	6502	9							
12	123814	X	72238	-0-	-51576	-0-	1725	1	64192	3	Y	5563	5564	0	7	8	51
							202	4	6119	9							
01	123814	X	62580	-0-	-61234	-0-	1555	1	55588	3	Y	4833	4828	0	3	8	53
							121	4	5316	9							
02	111832	X	NO RPT	-0-	-111832	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		30767	-0-	30767	212792	327	1	27141	3	Y	2997	3001	0	2	8	30
							2	4	3297	9							
10	242175	X	29383	-0-	-212792	-0-	428	1	25733	3	Y	2927	2923	0	5	8	29
							2	4	3220	9							
11	38820	X	25191	-0-	-13629	-0-	563	1	21741	3	Y	2590	2593	0			26
							38	4	2849	9							
12	40114	X	24981	-0-	-15133	-0-	573	1	21309	3	Y	2756	2752	0	4	8	26
							67	4	3032	9							
01	40114	X	4714	-0-	-35400	-0-	113	1	4023	3	Y	516	536	0			6
							10	4	568	9							
02	36232	X	NO RPT	-0-	-36232	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	0		33295	-0-	33295	236589	348	1	28986	3	Y	3599	3602	0	3	8	36
							2	4	3959	9							
10	267918	X	31329	-0-	-236589	-0-	449	1	27013	3	Y	3514	3510	0	7	8	33
							2	4	3865	9							
11	46770	X	27195	-0-	-19575	-0-	600	1	23180	3	Y	3066	3070	0			29
							42	4	3373	9							
12	48329	X	25834	-0-	-22495	-0-	587	1	21878	3	Y	2999	2998	0	4	8	26
							70	4	3299	9							
01	48329	X	23282	-0-	-25047	-0-	552	1	19731	3	Y	2687	2684	0	2	8	27
							43	4	2956	9							
02	43652	X	NO RPT	-0-	-43652	-0-					Y	NO RPT					27

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
09	0		43839	-0-	43839	322505	497	1	41369	3	Y	1790	1793	0	1	8	19
							4	4	1969	9							
10	363154	X	40649	-0-	-322505	-0-	634	1	38108	3	Y	1730	1728	0	3	8	18
							4	4	1903	9							
11	71520	X	35356	-0-	-36164	-0-	848	1	32776	3	Y	1522	1524	0			16
							58	4	1674	9							
12	73904	X	32850	-0-	-41054	-0-	816	1	30383	3	Y	1414	1415	0	2	8	13
							96	4	1555	9							
01	73904	X	33128	-0-	-40776	-0-	859	1	30718	3	Y	1351	1348	0	1	8	15
							65	4	1486	9							
02	66752	X	NO RPT	-0-	-66752	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	0		41935	-0-	41935	323458	480	1	39927	3	Y	1385	1389	0	1	8	13
							4	4	1524	9							
10	0		39054	-0-	39054	362512	616	1	37035	3	Y	1272	1272	0	2	8	11
							4	4	1399	9							
11	396309	X	33797	-0-	-362512	-0-	820	1	31683	3	Y	1126	1127	0			10
							55	4	1239	9							
12	77872	X	31573	-0-	-46299	-0-	793	1	29522	3	Y	1059	1059	0	2	8	8
							93	4	1165	9							
01	77872	X	31893	-0-	-45979	-0-	833	1	29767	3	Y	1117	1113	0	1	8	11
							64	4	1229	9							
02	70336	X	NO RPT	-0-	-70336	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		130104	-0-	130104	646228	1436	1	119316	3	Y	8493	8524	0	6	8	87
							10	4	9342	9							
10	771255	X	125027	-0-	-646228	-0-	1907	1	114735	3	Y	7614	7612	0	14	8	75
							10	4	8375	9							
11	139800	X	112488	-0-	-27312	-0-	2666	1	103044	3	Y	6000	6014	0	1	8	60
							178	4	6600	9							
12	144460	X	99648	-0-	-44812	-0-	2454	1	91290	3	Y	5105	5110	0	7	8	48
							288	4	5616	9							
01	144460	X	7220	-0-	-137240	-0-	184	1	6608	3	Y	375	418	0			5
							15	4	413	9							
02	130480	X	NO RPT	-0-	-130480	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	0	W	117708	-0-	117708	600941	1259	1	104698	3	Y	10675	10699	0	8	8	109
							8	4	11743	9							
10	714150	X	113209	-0-	-600941	-0-	1700	1	102261	3	Y	8398	8409	0	16	8	82
							10	4	9238	9							
11	137250	X	93549	-0-	-43701	-0-	2171	1	83887	3	Y	6678	6693	0	1	8	66
							145	4	7346	9							
12	141825	X	86109	-0-	-55716	-0-	2073	1	77167	3	Y	6023	6026	0	8	8	55
							244	4	6625	9							
01	141825	X	70508	-0-	-71317	-0-	1767	1	63126	3	Y	4981	4977	0	3	8	56
							136	4	5479	9							
02	109872	X	NO RPT	-0-	-109872	-0-					Y	NO RPT					56

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
09	0	W	124967	-0-	124967	637529	1375	1	114330	3	Y	8413	8452	0	6	8	85
							8	4	9254	9							
10	757915	X	120386	-0-	-637529	-0-	1845	1	111003	3	Y	6844	6849	0	13	8	67
							10	4	7528	9							
11	138090	X	102267	-0-	-35823	-0-	2431	1	93946	3	Y	5207	5222	0	1	8	51
							162	4	5728	9							
12	142693	X	90360	-0-	-52333	-0-	2230	1	83013	3	Y	4414	4420	0	6	8	39
							262	4	4855	9							
01	142693	X	6650	-0-	-136043	-0-	171	1	6104	3	Y	329	364	0			4
							13	4	362	9							
02	116648	X	NO RPT	-0-	-116648	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	0		626	-0-	626	626	7	1	545	3	N	67	61	0	5	8	1
							74	9									
10	0		74170	-0-	74170	74796	1036	1	62356	3	N	9793	9660	0	38	8	96
							6	4	10772	9							
11	0		77404	-0-	77404	152200	1699	1	65655	3	N	9033	9036	0	2	8	91
							114	4	9936	9							
12	0		68568	-0-	68568	220768	1575	1	58595	3	N	7466	7478	0	10	8	69
							185	4	8213	9							
*01	287839	X	67071	-0-	-220768	-0-	1622	1	57964	3	N	6691	6682	0	4	8	74
							125	4	7360	9							
02	67872	X	NO RPT	-0-	-67872	-0-					N	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		203	-0-	203	203	2	1	173	3	N	25	18	0	7	8	-0-
							28	9									
10	0		62239	-0-	62239	62442	869	1	52232	3	N	8304	8187	0	36	8	81
							4	4	9134	9							
11	0		75901	-0-	75901	138343	1662	1	64247	3	N	8983	8972	0	2	8	90
							111	4	9881	9							
*12	0		69724	-0-	69724	208067	1604	1	59663	3	N	7518	7525	0	14	8	69
							187	4	8270	9							
*01	268648	X	60581	-0-	-208067	-0-	1465	1	52311	3	N	6084	6083	0	3	8	67
							113	4	6692	9							
02	53844	X	NO RPT	-0-	-53844	-0-					N	NO RPT					67

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
*09	0		76	-0-	76	76	1	1	75	3	N	-0-					-0-
10	0		61679	-0-	61679	61755	889	1	53478	3	N	6644	6545	0	35	8	64
							4	4	7308	9							
11	0		75012	-0-	75012	136767	1684	1	65070	3	N	7405	7395	0	1	8	73
							112	4	8146	9							
*12	0		68080	-0-	68080	204847	1598	1	59465	3	N	6209	6218	0	8	8	56
							187	4	6830	9							
*01	266486	X	61639	-0-	-204847	-0-	1518	1	54219	3	N	5260	5257	0	3	8	56
							116	4	5786	9							
02	55552	X	NO RPT	-0-	-55552	-0-					N	NO RPT					56

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
*09	0		574	-0-	574	574	7	1	526	3	N	37	30	0	7	8	-0-
							41	9									
10	0		78208	-0-	78208	78782	1104	1	66426	3	N	9702	9581	0	28	8	93
							6	4	10672	9							
11	0		88078	-0-	88078	166860	1943	1	75064	3	N	9946	9938	0	2	8	99
							130	4	10941	9							
*12	0		77488	-0-	77488	244348	1783	1	66332	3	N	8329	8340	0	11	8	77
							211	4	9162	9							
*01	321330	X	76982	-0-	-244348	-0-	1864	1	66595	3	N	7618	7605	0	4	8	86
							143	4	8380	9							
02	71932	X	NO RPT	-0-	-71932	-0-					N	NO RPT					86

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 9731 PERF. N/A

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

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	3	Y	25	26	0			3
							28	9									
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	210	1	2690	3	Y	90	84	0			9
							99	9									
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2184	3	Y	154	134	0			29
							169	9									
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	193	1	3222	3	Y	142	151	0			20
							156	9									
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	239	1	2568	3	Y	138	138	0			20
							152	9									
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	208	1	2447	3	Y	110	122	0			8
							121	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

09	2370	N	1239	-0-	-1131	-0-	1031	2	208	9	N	189					376
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1076	2	293	9	N	266	557	1			85
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1040	2	262	9	N	238	176	1			147
12	1271	N	557	-0-	-714	-0-	320	2	237	9	N	215					362
01	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	885	2	135	9	N	123	366	1			119
02	1204	N	955	-0-	-249	-0-	744	2	211	9	N	192	189	1			122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	1499	2	Y	560	542	0			85
							616	9									
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	489	1	2832	2	Y	254	307	0			32
							279	9									
11	3360	X	1072	-0-	-2288	-0-	136	1	752	2	Y	129	145	0			16
							42	4	142	9							
*12	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	2345	3	683	9	Y	621	580	0			57
01	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					57
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					57

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
09	6300	X	5876	-0-	-424	-0-	602	1	4986	2	Y	240	244	0			14
							24	4	264	9							
10	6510	X	6120	-0-	-390	-0-	677	1	5088	2	Y	296	298	0			12
							29	4	326	9							
11	6300	X	5325	-0-	-975	-0-	613	1	4405	2	Y	253	251	0			14
							29	4	278	9							
*12	6448	X	4709	-0-	-1739	-0-	4535	3	174	9	Y	158	162	0			10
01	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					10
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					10

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5031	-0-	-1389	-0-	506	1	4189	2	Y	280	286	0			17
							28	4	308	9							
10	6634	X	5800	-0-	-834	-0-	607	1	4566	2	Y	523	519	0			21
							52	4	575	9							
11	6420	X	5028	-0-	-1392	-0-	541	1	3885	2	Y	501	494	0			28
							51	4	551	9							
*12	5704	X	3816	-0-	-1888	-0-	3229	3	587	9	Y	534	529	0			33
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					33
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					33

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14130	X	10957	-0-	-3173	-0-	1167	1	9660	2	Y	108	116	0			6
							11	4	119	9							
10	14601	X	8904	-0-	-5697	-0-	1027	1	7717	2	Y	133	134	0			5
							14	4	146	9							
11	14130	X	10810	-0-	-3320	-0-	1299	1	9334	2	Y	137	134	0			8
							26	4	151	9							
*12	13144	X	3340	-0-	-9804	-0-	3194	3	146	9	Y	133	133	0			8
01	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					8
02	9800	X	NO RPT	-0-	-9800	-0-					Y	NO RPT					8

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	13770	-0-	-4740	-0-	1468	1	12146	2	Y	130	143	0			8
							13	4	143	9							
10	18197	X	15011	-0-	-3186	-0-	1743	1	13107	2	Y	133	136	0			5
							15	4	146	9							
11	15900	X	13389	-0-	-2511	-0-	1597	1	11476	2	Y	252	243	0			14
							39	4	277	9							
*12	16151	X	5938	-0-	-10213	-0-	5682	3	256	9	Y	233	233	0			14
01	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					14
02	12880	X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					Y	NO RPT					14

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 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT	3584	-0-	3584	3584	302	4	3282	9	N	2984	2837	0			147
*02	14B2 EXT	1739	-0-	1739	5323	197	1	1542	3	N	-0-	147	0			-0-

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

09	780 N	573	-0-	-207	-0-	238	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	370	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	284	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	450	-0-	-194	-0-	212	1	238	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

09	360 N	294	-0-	-66	-0-	122	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	181	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	105	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	77	-0-	-287	-0-	36	1	41	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	315	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	370	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	265	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	724	3	Y	-0-					-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	354	1	483	3	Y	-0-					-0-
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	307	1	344	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	181	1	254	3	N	-0-					14
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	506	1	491	3	N	-0-					14
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	344	1	482	3	N	-0-					14
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	541	1	739	3	N	-0-					14
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	328	1	369	3	N	-0-					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B	DENY	-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

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					458
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	600	1	582	3	N	-0-					458
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	421	1	589	3	N	-0-					458
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	80	1	870	3	N	-0-					458
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	480	1	656	3	N	-0-					458
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	353	1	397	3	N	-0-					458

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	322	1	453	3	N	-0-					42
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	236	1	229	3	N	-0-					42
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	N	-0-					42
12	806	N	558	-0-	-248	-0-	47	1	511	3	N	-0-					42
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	N	-0-					42
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	255	1	287	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	230	1	315	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31	31	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	62	-0-	62	93	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	47	-0-	47	140	20	1	27	3	Y	-0-					-0-
*02	155 X	15	-0-	-140	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	183	1	258	3	N	-0-					99
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	267	1	258	3	N	-0-					99
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	189	1	264	3	N	-0-					99
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	35	1	379	3	N	-0-					99
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	212	1	289	3	N	-0-					99
02	420 N	32	-0-	-388	-0-	15	1	17	3	N	-0-					99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	393	1	553	3	N	-0-					154
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	716	1	694	3	N	-0-					154
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	-0-					154
12	992	N	558	-0-	-434	-0-	47	1	511	3	N	-0-					154
01	1395	N	589	-0-	-806	-0-	249	1	340	3	N	-0-					154
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	452	1	509	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	1314	1	1849	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	736	1	713	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1022	-0-	-1078	-0-	426	1	596	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	1169	-0-	-1001	-0-	98	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	567	1	774	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	830	-0-	-1130	-0-	391	1	439	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	189	1	265	3	N	-0-					-0-
10	496	N	171	-0-	-325	-0-	87	1	84	3	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	232	1	324	3	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	304	1	414	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	218	1	246	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	130	1	184	3	N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	93	1	90	3	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	3	N	-0-					-0-
12	310	N	35	-0-	-275	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	798	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1169	1	1134	3	N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	773	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	166	1	1813	3	N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	961	1	1312	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	694	1	780	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					855
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	265	1	257	3	N	-0-					855
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	199	1	278	3	N	-0-					855
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					855
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	176	1	198	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	724	1	702	3	N	-0-					82
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	92	1	129	3	N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	309	1	435	3	N	25					150
							28	9									
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	393	1	382	3	N	26	50	1			126
							29	9									
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	28					154
							31	9									
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	60	1	653	3	N	40	49	1			145
							44	9									
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	269	1	367	3	N	26	50	1			121
							29	9									
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	292	1	328	3	N	21	46	1			96
							23	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	65	1	92	3	N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	75	1	73	3	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	59	1	82	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84	3	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	46	1	52	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	592	1	834	3	Y	88					219
							97	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	708	1	687	3	Y	27	169	1			77
							30	9									
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	465	1	651	3	Y	-0-					77
12	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	81	1	880	3	Y	223	177	1			123
							245	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	393	1	537	3	Y	112					235
							123	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	460	1	517	3	Y	35	174	1			96
							39	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B	DENY	-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

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	136	3	N	-0-					114
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	71	1	69	3	N	-0-					114
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-					114
12	248	N	93	-0-	-155	-0-	8	1	85	3	N	-0-					114
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	46	1	63	3	N	-0-					114
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	82	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

09	810	N	613	-0-	-197	-0-	255	1	358	3	N	-0-		-0-
10	961	N	786	-0-	-175	-0-	399	1	387	3	N	-0-		-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	498	1	696	3	N	-0-		-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	N	-0-		-0-
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	262	1	358	3	N	-0-		-0-
02	868	N	407	-0-	-461	-0-	192	1	215	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE //CONT.// 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	0	2348	-0-	2348	2348	2192	2	156	9	N	142	10	1			132
10	0	21045	-0-	21045	23393	19853	2	1192	9	N	1084	1051	1			165
11	0 W	18412	-0-	18412	41805	17485	2	927	9	N	843	891	1			117
12	0 W	18201	-0-	18201	60006	17364	2	837	9	N	761	726	1			152
01	0 W	15663	-0-	15663	75669	15062	2	601	9	N	546	534	1			164
02	19348	13077	-0-	-6271	69398	12629	2	448	9	N	407	356	1			215

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278764 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9706 - 9714

09	6930		1128	-0-	-5802	61484	1128	2			N	-0-	172	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2016

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

09	18210	X	16303	-0-	-1907	-0-	16068	2	235	9	N	214	178	1			130
10	18817	X	16331	-0-	-2486	-0-	16085	2	246	9	N	224	174	1			180
11	18210	X	15810	-0-	-2400	-0-	15568	2	242	9	N	220	178	1			222
12	18693	X	16557	-0-	-2136	-0-	16318	2	239	9	N	217	358	1			81
01	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15039	2	234	9	N	213	174	1			120
02	15204	X	13020	-0-	-2184	-0-	12810	2	210	9	N	191	180	1			131

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

09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	625	1	359	2	N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	692	1	292	2	N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	361	1	229	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	243	1	228	2	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	2	N	-0-					-0-
02	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

09	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	1688	1	972	2	N	-0-					74
10	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	1870	1	790	2	N	-0-					74
11	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1070	1	678	2	N	-0-					74
12	2263	#	1780	-0-	-483	-0-	920	1	860	2	N	-0-					74
01	2759	#	821	-0-	-1938	-0-	478	1	343	2	N	-0-					74
02	2492	#	NO RPT	-0-	-2492	-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
09	949	R	949	-0-	-0-	-0-	29	1	855	3	N	59	162	1			141
							65	9									
10	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	20	1	908	3	N	101					242
							111	9									
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	16	1	802	3	N	85	149	1			178
							94	9									
12	992	#	877	-0-	-115	-0-	7	1	778	3	N	84	158	1			104
							92	9									
01	992	#	911	-0-	-81	-0-	817	3	94	9	N	85					189
*02	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	898	3	102	9	N	93					282

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

09	3390	X	2410	-0-	-980	-0-	426	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2433	-0-	-1070	-0-	437	1	1996	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	446	1	2494	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	476	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	128	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	15	1	445	3	N	-0-	1	1			1
10	434	N	237	-0-	-197	-0-	5	1	232	3	N	-0-					1
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	77	-0-	-388	-0-	1	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	N	1					1
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					1

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - PLUGGED 01/03/17

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 9630

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	70	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	72	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	72	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	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 "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B	DENY	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	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 #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
*01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					3

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.			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 "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

09	1380 N	412	-0-	-968	-0-	56	1	356	3	N	-0-	68	1			24
10	1085 N	479	-0-	-606	-0-	48	1	431	3	N	-0-					24
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	3	N	-0-					24
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	N	-0-					24
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	3	N	19					43
						21	9									
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					43

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - P/A 01/06/2017

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2016 - P/A 09/06/16

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/16

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2016 - P/A 12/26/16

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2016 - PLUGGED 10/18/16

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	330 N	180	-0-	-150	-0-	61	1	86	3	N	30					63
						33	9									
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	167	1	161	3	N	34	53	1			44
						37	9									
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	114	1	159	3	N	33					77
						36	9									
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					77
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	126	1	172	3	N	-0-					77
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	94	1	106	3	N	-0-					77

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	109	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	80	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	3	Y	-0-					-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1415	-0-	1415	1415	124	1	1291	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1415					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	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

09	540 N	419	-0-	-121	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	272	-0-	-148	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	429	-0-	429	429	37	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	429					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	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

09	83490 X	80589	-0-	-2901	-0-	1452	1	77374	3	N	1603	1573	1			359
						1763	9									
10	86273 X	84353	-0-	-1920	-0-	1546	1	81040	3	N	1606	1779	1			186
						1767	9									
11	83490 X	81408	-0-	-2082	-0-	1540	1	78174	3	N	1540	1518	1	1	8	207
						1694	9									
12	86273 X	79067	-0-	-7206	-0-	3763	1	74010	3	N	1176	1160	1			223
						1294	9									
01	82026 X	75524	-0-	-6502	-0-	587	1	73833	3	N	1004	932	1			295
						1104	9									
02	74088 X	NO RPT	-0-	-74088	-0-					N	NO RPT					295

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/16

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2016 - PLUGGED 10/14/16

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2017 - P/A 01/08/17

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

09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-			-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	1	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	1	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	448	2	N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-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-

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

09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					65
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					65
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					65
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					65
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					65
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1022	-0-	-808	-0-	90	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1052	-0-	-591	-0-	93	1	959	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	90	1	927	2	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	93	1	881	2	N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	878	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					-0-
02	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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

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

09	53 S	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	70 S	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8 S	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*01	77 S	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			40
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			40
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			40
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			40
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			40

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	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 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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

09	1410	X	1246	-0-	-164	-0-	1246	2		N	-0-			52
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			52
11	1260	X	1022	-0-	-238	-0-	1022	2		N	-0-			52
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			52
*01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			52
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-				N	NO RPT			52

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

09	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	2		N	-0-			-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
02	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

09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2016 - PLUGGED 10/07/16

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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	600	X	508	-0-	-92	-0-	73	1	435	3	N	-0-					-0-
10	620	X	585	-0-	-35	-0-	91	1	494	3	N	-0-					-0-
11	600	X	284	-0-	-316	-0-	45	1	239	3	N	-0-					-0-
12	465	X	411	-0-	-54	-0-	65	1	346	3	N	-0-					-0-
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	46	1	227	3	N	-0-					-0-
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	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 RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	65	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	59	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	47	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	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

09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	107	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	120	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	107	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	126	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	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

09	270	N	204	-0-	-66	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	35	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	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

09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	81	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	86	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	94	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	98	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	84	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

09	1890	N	1312	-0-	-578	-0-	188	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	267	1	1449	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1655	-0-	-295	-0-	266	1	1389	3	N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	325	1	1724	3	N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	273	1	1344	3	N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	380	-0-	-640	-0-	54	1	326	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	328	-0-	-726	-0-	51	1	277	3	N	-0-					-0-
11	930	X	680	-0-	-250	-0-	109	1	571	3	N	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	126	1	668	3	N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	121	1	596	3	N	-0-					-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1741	-0-	-329	-0-	250	1	1491	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1811	-0-	-328	-0-	282	1	1529	3	N	-0-					-0-
11	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	269	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1532	-0-	-266	-0-	243	1	1289	3	N	-0-					-0-
01	1798	X	1206	-0-	-592	-0-	204	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	697	-0-	-143	-0-	100	1	597	3	N	-0-					-0-
10	868	X	832	-0-	-36	-0-	129	1	703	3	N	-0-					-0-
11	840	X	734	-0-	-106	-0-	118	1	616	3	N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	128	1	682	3	N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	132	1	650	3	N	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	X	1478	-0-	-232	-0-	212	1	1266	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1575	-0-	-130	-0-	245	1	1330	3	N	-0-					-0-
11	1560	X	1416	-0-	-144	-0-	227	1	1189	3	N	-0-					-0-
12	1612	X	1390	-0-	-222	-0-	220	1	1170	3	N	-0-					-0-
01	1519	X	1430	-0-	-89	-0-	242	1	1188	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	816	-0-	-324	-0-	117	1	699	3	N	-0-					-0-
10	1178	X	771	-0-	-407	-0-	115	1	656	3	N	-0-					-0-
11	870	X	710	-0-	-160	-0-	110	1	600	3	N	-0-					-0-
12	899	X	769	-0-	-130	-0-	124	1	645	3	N	-0-					-0-
01	899	X	736	-0-	-163	-0-	118	1	618	3	N	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1770	-0-	-120	-0-	254	1	1516	3	N	-0-					-0-
10	1891	X	1769	-0-	-122	-0-	264	1	1505	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1665	-0-	-165	-0-	259	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	254	1	1319	3	N	-0-					-0-
01	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	262	1	1374	3	N	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-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
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	110	1	657	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	714	-0-	-557	-0-	111	1	603	3	N	-0-					-0-
11	1230	X	759	-0-	-471	-0-	122	1	637	3	N	-0-					-0-
12	1271	X	538	-0-	-733	-0-	85	1	453	3	N	-0-					-0-
01	868	X	552	-0-	-316	-0-	93	1	459	3	N	-0-					-0-
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	263	1	1566	3	N	-0-					-0-
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	295	1	1601	3	N	-0-					-0-
11	1830	X	1781	-0-	-49	-0-	286	1	1495	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1731	-0-	-160	-0-	275	1	1456	3	N	-0-					-0-
01	1891	X	1807	-0-	-84	-0-	305	1	1502	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-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
09	1170	X	669	-0-	-501	-0-	96	1	573	3	N	-0-					-0-
10	1209	X	1125	-0-	-84	-0-	175	1	950	3	N	-0-					-0-
11	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	163	1	852	3	N	-0-					-0-
12	868	X	855	-0-	-13	-0-	135	1	720	3	N	-0-					-0-
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	132	1	649	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-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
09	960	X	435	-0-	-525	-0-	62	1	373	3	N	-0-					-0-
10	992	X	451	-0-	-541	-0-	70	1	381	3	N	-0-					-0-
11	960	X	345	-0-	-615	-0-	55	1	290	3	N	-0-					-0-
12	589	X	195	-0-	-394	-0-	31	1	164	3	N	-0-					-0-
01	527	X	397	-0-	-130	-0-	67	1	330	3	N	-0-					-0-
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
09	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	191	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	220	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	219	1	1144	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	167	1	887	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	182	1	897	3	N	-0-					-0-
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-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
09	840	X	721	-0-	-119	-0-	103	1	618	3	N	-0-					-0-
10	868	X	677	-0-	-191	-0-	105	1	572	3	N	-0-					-0-
11	750	X	715	-0-	-35	-0-	115	1	600	3	N	-0-					-0-
12	744	X	675	-0-	-69	-0-	107	1	568	3	N	-0-					-0-
01	744	X	679	-0-	-65	-0-	115	1	564	3	N	-0-					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	X	567	-0-	-183	-0-	81	1	486	3	N	-0-					-0-
10	775	X	656	-0-	-119	-0-	102	1	554	3	N	-0-					-0-
11	600	X	336	-0-	-264	-0-	54	1	282	3	N	-0-					-0-
12	589	X	387	-0-	-202	-0-	61	1	326	3	N	-0-					-0-
01	589	X	548	-0-	-41	-0-	93	1	455	3	N	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-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
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	295	1	1753	3	N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	199	1	1078	3	N	-0-					-0-
11	2400	X	910	-0-	-1490	-0-	146	1	764	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	273	1	1448	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	970	-0-	-1510	-0-	164	1	806	3	N	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	873	-0-	-267	-0-	125	1	748	3	N	-0-					-0-
10	1054	X	915	-0-	-139	-0-	142	1	773	3	N	-0-					-0-
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	141	1	736	3	N	-0-					-0-
12	899	X	853	-0-	-46	-0-	135	1	718	3	N	-0-					-0-
01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	155	1	761	3	N	-0-					-0-
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
09	660	X	102	-0-	-558	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	121	1	658	3	N	-0-					-0-
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	167	1	876	3	N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	124	1	661	3	N	-0-					-0-
01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	98	1	482	3	N	-0-					-0-
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-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
09	1950	X	1837	-0-	-113	-0-	264	1	1573	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	1892	-0-	-92	-0-	294	1	1598	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	288	1	1503	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1799	-0-	-92	-0-	285	1	1514	3	N	-0-					-0-
01	1891	X	1839	-0-	-52	-0-	311	1	1528	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-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
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	48	1	287	3	N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	56	1	304	3	N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	55	1	290	3	N	-0-					-0-
12	310	X	246	-0-	-64	-0-	39	1	207	3	N	-0-					-0-
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	3	N	-0-					-0-
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-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
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	N	-0-					-0-
10	527	X	511	-0-	-16	-0-	79	1	432	3	N	-0-					-0-
11	510	X	482	-0-	-28	-0-	77	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	X	478	-0-	-18	-0-	76	1	402	3	N	-0-					-0-
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	88	1	435	3	N	-0-					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1656	-0-	-84	-0-	238	1	1418	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	1655	-0-	-112	-0-	257	1	1398	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1574	-0-	-136	-0-	253	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	259	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	282	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	959	-0-	-61	-0-	138	1	821	3	N	-0-					-0-
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	860	3	N	-0-					-0-
11	990	X	964	-0-	-26	-0-	155	1	809	3	N	-0-					-0-
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	163	1	864	3	N	-0-					-0-
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	175	1	859	3	N	-0-					-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1759	-0-	-161	-0-	253	1	1506	3	N	-0-			-0-
10	1953	X	1853	-0-	-100	-0-	288	1	1565	3	N	-0-			-0-
11	1830	X	1754	-0-	-76	-0-	282	1	1472	3	N	-0-			-0-
12	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	286	1	1517	3	N	-0-			-0-
01	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	310	1	1523	3	N	-0-			-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990	N	546	-0-	-444	-0-	78	1	468	3	N	-0-			-0-
10	837	N	566	-0-	-271	-0-	84	1	482	3	N	-0-			-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	80	1	435	3	N	-0-			-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	393	3	N	-0-			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	83	1	436	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	157	1	935	3	N	-0-			-0-
10	1364	X	1228	-0-	-136	-0-	191	1	1037	3	N	-0-			-0-
11	1320	X	998	-0-	-322	-0-	160	1	838	3	N	-0-			-0-
12	1271	X	967	-0-	-304	-0-	153	1	814	3	N	-0-			-0-
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	165	1	813	3	N	-0-			-0-
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	1784	-0-	-376	-0-	256	1	1528	3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1691	-0-	-386	-0-	263	1	1428	3	N	-0-			-0-
11	1950	X	1569	-0-	-381	-0-	252	1	1317	3	N	-0-			-0-
12	1984	X	1326	-0-	-658	-0-	210	1	1116	3	N	-0-			-0-
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	227	1	1119	3	N	-0-			-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	304	1	1815	3	N	-0-			-0-
10	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	331	1	1795	3	N	-0-			-0-
11	2160	X	2015	-0-	-145	-0-	324	1	1691	3	N	-0-			-0-
12	2170	X	2043	-0-	-127	-0-	324	1	1719	3	N	-0-			-0-
01	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	348	1	1713	3	N	-0-			-0-
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	8333	-0-	-67	74939	8333	2			N	-0-					-0-
10	8680	8030	-0-	-650	74289	8030	2			N	-0-					-0-
11	82319	8030	-0-	-74289	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	8060	7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
01	8060	7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*02	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	N	-0-					-0-
11	420 X	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	465 X	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	465 X	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					43
10	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					43
11	120 #	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					43
12	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					43
01	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	10	1			33
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					33

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
09	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					131
10	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					131
11	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					131
12	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					131
01	93 #	18	-0-	-75	-0-	10	2	8	9	N	7	7	1			131
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					131

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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

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

09	1410	N	695	-0-	-715	-0-	10	1	685	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	5	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	709	-0-	-531	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-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

09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	59	1	4137	2	N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	20	1	4527	2	N	-0-					-0-
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

09	90	N	89	-0-	-1	-0-	1	1	88	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-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

09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	18	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	6	1	1383	2	N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	N	-0-					30
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	3	1	602	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					30
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					30
01	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					30
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					30

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	7	-0-	-2393	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	750	-0-	-1730	-0-	194	1	556	2	N	-0-					-0-
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1105	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	675	1	1451	2	N	-0-					-0-
01	1798 X	1644	-0-	-154	-0-	307	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	260	1	341	2	N	-0-					-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	310	1	666	2	N	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	104	1	452	2	N	-0-					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					7
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	216	1	283	2	N	1	1	8			7
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	56	1	119	2	N	-0-					7
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	79	1	344	2	N	-0-					7
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					7

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
09	690	N	255	-0-	-435	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3563	-0-	463	463	15	1	3548	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4587	-0-	1587	2050	4586	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3100	N	1802	-0-	-1298	752	1802	2			Y	-0-					-0-
01	4005	X	3253	-0-	-752	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-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
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	6420	X	6027	-0-	-393	-0-	84	1	5943	2	Y	-0-					-0-
10	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	30	1	7023	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6659	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			10
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			10
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			10
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			10
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			10
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			10

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
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-

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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1215	-0-	-73	-0-	1215	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 #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-				-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-				-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-				-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-				-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-				-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-				-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-				-0-
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-				-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-				-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-				-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-				-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-				-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-				-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-				-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-				-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-				-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	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 #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

09	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	2914 N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2688 N	2387	-0-	-301	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

09	DLQ G-10	3033	-0-	3033	9512	3033	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3175	-0-	3175	12687	3175	2			N	-0-					-0-
11	15696 X	3009	-0-	-12687	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2483	-0-	-772	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	54	-0-	-3201	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	2856 X	247	-0-	-2609	-0-	247	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*02	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

09	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	476 N	372	-0-	-104	-0-	372	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 #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	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 #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	706	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

09	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	837 N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

09	3000 N	2074	-0-	-926	96	2074	2			N	-0-					-0-
10	2178 N	2082	-0-	-96	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2160 N	1971	-0-	-189	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1848 N	1830	-0-	-18	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-			29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22 9	N	20		99
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33 9	N	30		129
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22 9	N	20		149
12	434 #	121	-0-	-313	-0-	110	2	11 9	N	10		159
01	434 #	173	-0-	-261	-0-	160	2	13 9	N	12		171
02	532 #	136	-0-	-396	-0-	130	2	6 9	N	5		176

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
02	0 #	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
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-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	S	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	310	S	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	358	S	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*02	196	S	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

09	1650	X	711	-0-	-939	-0-	711	2			N	-0-					134
10	1705	X	564	-0-	-1141	-0-	558	2	6	9	N	5					139
11	1020	X	894	-0-	-126	-0-	890	2	4	9	N	4					143
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					148
01	861	X	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	N	9					157
*02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	N	15					172

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

09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					15
10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					15
11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8813	2	6	9	N	5	14	1			6
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9012	2	12	9	N	11					17
01	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9340	2	24	9	N	22					39
*02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8574	2	13	9	N	12					51

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	784	2	8	9	N	7					7
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	819	2	6	9	N	5	10	1			2
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					2
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					2
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					2

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
01		59	N	-0-	-0-	-59	-0-				N	-0-					-0-
02		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

09	44940	X	43458	-0-	-1482	-0-	43415	2	43	9	N	39					113
10	46438	X	44710	-0-	-1728	-0-	44684	2	26	9	N	24					137
11	44940	X	42725	-0-	-2215	-0-	42703	2	22	9	N	20	119	1			38
12	45973	X	39472	-0-	-6501	-0-	39448	2	24	9	N	22					60
01	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46505	2	50	9	N	45					105
*02	41175	X	41175	-0-	-0-	-0-	41136	2	39	9	N	35					140

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5242	2	17	9	N	15					15
11	5040	X	4746	-0-	-294	-0-	4734	2	12	9	N	11	19	1			7
12	5208	X	4577	-0-	-631	-0-	4577	2			N	-0-					7
01	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	4753	2			N	-0-					7
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4328	2	11	9	N	10					17

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
09	10590 X	9766	-0-	-824	-0-	9758	2	8	9	N	7					19
10	10943 X	10536	-0-	-407	-0-	10536	2			N	-0-					19
11	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11359	2	6	9	N	5	17	1			7
12	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	12013	2	12	9	N	11					18
01	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13306	2	25	9	N	23					41
*02	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	11204	2	13	9	N	12					53

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

09	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1907	2	8	9	N	7					7
11	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1750	2	6	9	N	5	10	1			2
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					2
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					2
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					2

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	961 X	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	868 X	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

09	7110 X	2351	-0-	-4759	-0-	2351	2			N	-0-					67
10	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10149	2	1	9	N	1	1	8			67
11	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					67
12	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					67
01	DLQ G-10	8201	-0-	8201	8201	8201	2			N	-0-					67
02	DLQ G-10	5357	-0-	5357	13558	5357	2			N	-0-					67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC //CONT.// 567101
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

09	11220 X	11196	-0-	-24	-0-	11188	3	8	9	N	7					80
10	11284 X	9856	-0-	-1428	-0-	9847	3	9	9	N	8					88
11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10918	3	8	9	N	7					95
12	11563 X	11139	-0-	-424	-0-	11130	3	9	9	N	8					103
01	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8923	3	26	9	N	24					127
02	10444 X	9852	-0-	-592	-0-	9852	3			N	-0-					127

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

09	1980 N	1284	-0-	-696	-0-	1284	2			Y	-0-					42
10	1674 N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2			Y	-0-					42
11	1380 N	472	-0-	-908	-0-	472	2			Y	-0-					42
12	1333 N	740	-0-	-593	-0-	740	2			Y	-0-					42
01	1240 N	803	-0-	-437	-0-	803	2			Y	-0-					42
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

09	8100 X	7481	-0-	-619	-0-	7480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8370 X	7223	-0-	-1147	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
11	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	7719 X	7176	-0-	-543	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	5645	-0-	-1551	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	Y	5					11
							6	9									
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	201	1	1578	2	Y	5					16
							6	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	194	1	1493	2	Y	3					19
							3	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	174	1	1347	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	155	1	1223	2	Y	7					16
							8	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	721	2	Y	4					8
							4	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	3					11
							3	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	656	2	Y	2					13
							2	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	4					10
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

09	990	N	826	-0-	-164	-0-	91	1	733	2	N	2	9	1			4
							2	9									
10	1085	N	891	-0-	-194	-0-	98	1	789	2	N	4					8
							4	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	N	20					28
							22	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	881	2	N	-0-					28
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	94	1	728	2	N	-0-	9	1			19
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	87	1	690	2	N	-0-					19

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

09	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	334	1	2698	2	N	-0-					35
10	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	345	1	2767	2	N	-0-					35
11	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	321	1	2520	2	N	-0-					35
12	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	342	1	2626	2	N	-0-					35
01	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	308	1	2382	2	N	-0-					35
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	309	1	2444	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

09	1740	X	870	-0-	-870	-0-	96	1	774	2	N	-0-					-0-
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	282	1	2264	2	N	-0-					-0-
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	244	1	1914	2	N	-0-					-0-
12	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	237	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	244	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1777	-0-	-519	-0-	200	1	1577	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	-0-	3	1			2
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-					2
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	1					3
							1	9									
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-	2	1			1
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	1					2
							1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	137	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	785	-0-	-610	-0-	87	1	698	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	133	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	133	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	696	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	116	1	912	2	N	-0-					-0-

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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	146	1	1182	2	N	-0-					7
10	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	131	1	1053	2	N	-0-					7
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	136	1	1071	2	N	-0-					7
12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	140	1	1075	2	N	-0-					7
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	151	1	1164	2	N	-0-					7
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	133	1	1053	2	N	-0-					7

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
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	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
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	651	1	5262	2	N	-0-					24
10	7161	X	5141	-0-	-2020	-0-	570	1	4571	2	N	-0-					24
11	6930	X	1730	-0-	-5200	-0-	195	1	1535	2	N	-0-					24
12	7161	X	1414	-0-	-5747	-0-	163	1	1251	2	N	-0-					24
01	6293	X	1375	-0-	-4918	-0-	158	1	1217	2	N	-0-					24
02	5516	X	3918	-0-	-1598	-0-	440	1	3478	2	N	-0-					24

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
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	33	1	268	2	N	-0-					3
10	403	N	304	-0-	-99	-0-	34	1	270	2	N	-0-					3
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	11	1	84	2	N	-0-					3
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	11	1	82	2	N	-0-					3
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					3
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					3

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	137	1	1105	2	N	8	16	1			9
							9	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	134	1	1074	2	N	5					14
							6	9									
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	115	1	900	2	N	6					20
							7	9									
12	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	117	1	897	2	N	3					23
							3	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	148	1	1147	2	N	6	17	1			12
							7	9									
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1021	2	N	8					20
							9	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
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	57	1	459	2	N	4	9	1			4
							4	9									
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	74	1	592	2	N	4					8
							4	9									
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	63	1	498	2	N	3					11
							3	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	2					13
							2	9									
01	682	N	492	-0-	-190	-0-	56	1	433	2	N	3	9	1			7
							3	9									
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	N	4					11
							4	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
09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	90	1	728	2	N	9	18	1			9
							10	9									
10	1116	N	854	-0-	-262	-0-	94	1	751	2	N	8					17
							9	9									
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	94	1	739	2	N	6					23
							7	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	103	1	789	2	N	3					26
							3	9									
01	868	N	496	-0-	-372	-0-	56	1	433	2	N	6	19	1			13
							7	9									
02	784	N	314	-0-	-470	-0-	34	1	268	2	N	11					24
							12	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
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	494	1	3989	2	N	17	37	1			18
							19	9									
10	4464	X	4438	-0-	-26	-0-	490	1	3929	2	N	17					35
							19	9									
11	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	453	1	3559	2	N	13					48
							14	9									
12	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	458	1	3516	2	N	6					54
							7	9									
01	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	420	1	3250	2	N	13	39	1			28
							14	9									
02	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	394	1	3110	2	N	22					50
							24	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
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	104	1	842	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	832	-0-	-222	-0-	92	1	740	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	107	1	839	2	N	-0-					-0-
12	992	N	833	-0-	-159	-0-	96	1	737	2	N	-0-					-0-
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	89	1	689	2	N	-0-					-0-
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	813	2	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
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	155	1	1250	2	N	-0-					30
10	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	164	1	1316	2	N	-0-					30
11	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	151	1	1182	2	N	-0-					30
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	153	1	1174	2	N	-0-					30
01	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	152	1	1172	2	N	-0-					30
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	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
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	99	1	802	2	N	5	11	1			6
							6	9									
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	111	1	887	2	N	4					10
							4	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	893	2	N	4					14
							4	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	959	2	N	3					17
							3	9									
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	110	1	847	2	N	4	12	1			9
							4	9									
02	952	N	772	-0-	-180	-0-	86	1	680	2	N	5					14
							6	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
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	79	1	639	2	N	9	19	1			9
							10	9									
10	899	N	769	-0-	-130	-0-	84	1	675	2	N	9					18
							10	9									
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	76	1	593	2	N	7					25
							8	9									
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	75	1	577	2	N	2					27
							2	9									
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	63	1	486	2	N	7	20	1			14
							8	9									
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	60	1	477	2	N	13					27
							14	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
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	88	1	715	2	N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	89	1	717	2	N	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	80	1	626	2	N	-0-					-0-
12	837	N	692	-0-	-145	-0-	80	1	612	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	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
09	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	338	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	368	1	2947	2	N	-0-					-0-
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	346	1	2717	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	337	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	341	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	303	1	2390	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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	343	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	Y	-0-					1
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	37	1	283	2	Y	4					5
							4	9									
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	39	1	300	2	Y	23	14	1			14
							25	9									
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	320	2	Y	15					29
							17	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1276	2	N	13	23	1			12
							14	9									
10	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	200	1	1606	2	N	10					22
							11	9									
11	1980	N	1157	-0-	-823	-0-	130	1	1018	2	N	8					30
							9	9									
12	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	124	1	949	2	N	3					33
							3	9									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1937	2	N	6	23	1			16
							7	9									
*02	2800	N	3021	-0-	221	221	337	1	2663	2	N	19					35
							21	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

09	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	281	1	2272	2	Y	43	51	1			12
							47	9									
10	3100	X	2948	-0-	-152	-0-	319	1	2561	2	Y	62	52	1			22
							68	9									
11	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	293	1	2298	2	Y	8					30
							9	9									
12	2945	X	2434	-0-	-511	-0-	280	1	2150	2	Y	4					34
							4	9									
01	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	265	1	2505	2	Y	23	28	1			29
							25	9									
02	2660	X	918	-0-	-1742	-0-	101	1	800	2	Y	15					44
							17	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

09	4170	X	3764	-0-	-406	-0-	399	1	3220	2	Y	132	141	1			34
							145	9									
10	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	439	1	3520	2	Y	116	105	1			45
							128	9									
11	4020	X	3518	-0-	-502	-0-	396	1	3112	2	Y	9					54
							10	9									
12	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	379	1	2911	2	Y	4					58
							4	9									
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	387	1	2990	2	Y	23	40	1			41
							25	9									
*02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	356	1	2810	2	Y	14					55
							15	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	456	1	3682	2	Y	67	57	1			14
							74	9									
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	912	1	7314	2	Y	136	105	1			45
							150	9									
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	485	1	3808	2	Y	7					52
							8	9									
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	322	1	2474	2	Y	4					56
							4	9									
01	6634	X	2351	-0-	-4283	-0-	265	1	2050	2	Y	33	39	1			50
							36	9									
02	5992	X	2249	-0-	-3743	-0-	252	1	1990	2	Y	6					56
							7	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
09	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	744	1	6010	2	Y	32	43	1			10
						35	9									
10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	737	1	5909	2	Y	37	33	1			14
						41	9									
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	645	1	5063	2	Y	7					21
						8	9									
12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	681	1	5232	2	Y	4					25
						4	9									
01	7161 X	5908	-0-	-1253	-0-	674	1	5209	2	Y	23	24	1			24
						25	9									
02	6328 X	5486	-0-	-842	-0-	615	1	4856	2	Y	14					38
						15	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	212	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	409	1	3279	2	N	-0-					-0-
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	425	1	3264	2	N	-0-					-0-
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	446	1	3448	2	N	-0-					-0-
*02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	445	1	3511	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	514	-0-	-6476	-0-	514	2			N	-0-					182
10	8184	X	271	-0-	-7913	-0-	271	2			N	-0-					182
11	7920	X	25	-0-	-7895	-0-	25	2			N	-0-					182
12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					182
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

YATES ENERGY CORPORATION 946195

ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	155	X	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	1	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2	1	1			1
*02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4	3	1			2

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

09	4950	X	4068	-0-	-882	-0-	4068	3			Y	-0-					43
10	5115	X	4454	-0-	-661	-0-	4454	3			Y	-0-	38	1			5
11	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	3739	3	73	9	Y	66	30	1			41
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	35	1			6
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8295	3	63	9	Y	57	27	1			36
02	4032	X	3705	-0-	-327	-0-	3642	3	63	9	Y	57	60	1			33

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

09	2430	X	944	-0-	-1486	-0-	944	3			Y	-0-					26
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-	23	1			3
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3319	3	65	9	Y	59	26	1			36
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	416	384	1			68
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6792	3	52	9	Y	47	49	1			66
*02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2734	3	46	9	Y	42	70	1			38

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

09	1950	X	867	-0-	-1083	-0-	867	3			Y	-0-					12
10	2015	X	852	-0-	-1163	-0-	852	3			Y	-0-	10	1			2
11	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1371	3	26	9	Y	24	11	1			15
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	13	1			2
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2773	3	21	9	Y	19	9	1			12
*02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1482	3	26	9	Y	24	23	1			13

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					13
10	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	132	3			Y	-0-	11	1			2
11	1320	N	827	-0-	-493	-0-	812	3	15	9	Y	14	7	1			9
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	3	12	9	Y	11	5	1			7
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	596	3	10	9	Y	9	10	1			6

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					12
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-	11	1			1
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1170	3	23	9	Y	21	9	1			13
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	11	1			2
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	3	17	9	Y	15	7	1			10
02	1120	N	806	-0-	-314	-0-	793	3	13	9	Y	12	14	1			8

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					65
10	9300	X	3291	-0-	-6009	-0-	3291	3			Y	-0-	56	1			9
11	9000	X	7855	-0-	-1145	-0-	7704	3	151	9	Y	137	62	1			84
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	71	1			13
01	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15633	3	118	9	Y	107	51	1			69
02	7336	X	7159	-0-	-177	-0-	7038	3	121	9	Y	110	116	1			63

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	2	1			2
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1			1

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

09	7620	X	6122	-0-	-1498	-0-	6122	3			Y	-0-					60
10	7874	X	7311	-0-	-563	-0-	7311	3			Y	-0-	53	1			7
11	7620	X	5499	-0-	-2121	-0-	5393	3	106	9	Y	96	44	1			59
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	50	1			9
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11682	3	88	9	Y	80	38	1			51
02	6608	X	5046	-0-	-1562	-0-	4961	3	85	9	Y	77	83	1			45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	3542	-0-	-1678	-0-	2696	3	846	9	N	769	6	0	1056	1	274
10	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	2995	3	1031	9	N	937	6	0	839	1	365
												1	8			
11	4140 X	3901	-0-	-239	-0-	3043	3	858	9	N	780	8	0	931	1	204
												2	8			
12	4278 X	1863	-0-	-2415	-0-	1336	3	527	9	N	479	6	0	340	1	335
												2	8			
01	4030 X	2477	-0-	-1553	-0-	1732	3	745	9	N	677	10	0	697	1	305
02	DLQ G-10	1518	-0-	1518	1518	1214	3	304	9	N	276	3	0	2	8	576

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	404	740	1			154
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	452	102	1	1	8	503
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	406	708	1	2	8	199
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	256	193	1	2	8	260
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	251	360	1			151
02	DLQ G-10	229	-0-	229	229	66	4	163	9	N	148	2	8			297

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
09	2460 X	2179	-0-	-281	-0-	1604	3	575	9	N	523	6	0	724	1	304
10	2542 X	2165	-0-	-377	-0-	1532	3	633	9	N	575	5	0	547	1	327
11	2460 X	2123	-0-	-337	-0-	1422	3	701	9	N	637	6	0	710	1	248
12	2542 X	467	-0-	-2075	-0-	9	4	458	9	N	416	360	1			304
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	541	525	1			320
02	DLQ G-10	1734	-0-	1734	1734	1151	3	583	9	N	530	5	0	356	1	488
												1	8			

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	2991	-0-	-519	-0-	300	1	2266	3	N	386	7	0	351	1	266
						425	9									
10	3627 X	3355	-0-	-272	-0-	310	1	2587	3	N	416	6	0	354	1	322
						458	9									
11	3750 X	3191	-0-	-559	-0-	300	1	2363	3	N	480	6	0	727	1	69
						528	9									
12	3875 X	290	-0-	-3585	-0-	30	1	218	3	N	38					107
						42	9									
01	3875 X	3427	-0-	-448	-0-	160	1	2691	3	N	502	11	0	358	1	240
						24	4	552	9							
02	DLQ G-10	3320	-0-	3320	3320	280	1	2435	3	N	550	9	0	513	1	267
						605	9					1	8			

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
09	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	290	1	2267	3	N	348	2	0	366	1	424
						383	9									
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	310	1	2805	3	N	544	2	0	710	1	256
						598	9									
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	270	1	2843	3	N	579	4	0	535	1	296
						637	9									
12	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	240	1	2466	3	N	572	4	0	518	1	346
						629	9									
01	3720 X	3076	-0-	-644	-0-	310	1	2182	3	N	531	4	0	541	1	332
						584	9									
02	DLQ G-10	2520	-0-	2520	2520	120	1	1938	3	N	420	3	0	358	1	390
						462	9					1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	21180 X	11083	-0-	-10097	-0-	10928	3	2	4	N	139	3	0	177	1	261
						153	9									
10	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	28383	3	2	4	N	329	12	0	189	1	388
						362	9					1	8			
11	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	26864	3	341	9	N	310	15	0	387	1	294
												2	8			
12	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	23634	3	340	9	N	309	21	0	182	1	399
												1	8			
01	27993 X	22244	-0-	-5749	-0-	21883	3	9	4	N	320	30	0	374	1	311
						352	9					4	8			
02	DLQ G-10	19444	-0-	19444	19444	19159	3	285	9	N	259	14	0	370	1	185
												1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

09	1740 X	1079	-0-	-661	-0-	280	1	656	3	N	130	1	0			453
						143	9									
10	1023 X	409	-0-	-614	-0-	240	1	136	3	N	30	5	0	178	1	300
						33	9									
11	1200 X	178	-0-	-1022	-0-	150	1	28	9	N	25					325
12	1240 X	320	-0-	-920	-0-	130	1	190	9	N	173					498
01	1240 X	440	-0-	-800	-0-	200	1	240	9	N	218	358	1			358
02	1008 X	620	-0-	-388	-0-	59	1	334	3	N	206	1	0	179	1	384
						227	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	304	179	1			335
10	961 X	539	-0-	-422	-0-	44	3	495	9	N	450	47	0	521	1	217
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	309	358	1			168
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	360	186	1			342
01	651 X	334	-0-	-317	-0-	111	3	223	9	N	203	11	0	452	1	82
02	DLQ G-10	685	-0-	685	685	453	3	31	4	N	183	3	0			262
						201	9									

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

09	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15169	3	102	9	N	93	17	0			204
10	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	15135	3	109	9	N	99	24	0	181	1	98
11	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12972	3	111	9	N	101	22	0	1	8	176
12	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13008	3	134	9	N	122	29	0	193	1	76
01	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	13873	3	145	9	N	132	47	0	2	8	159
*02	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	12383	3	118	9	N	107	24	0	185	1	57

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

09	2670 X	2273	-0-	-397	-0-	60	1	1729	3	N	440	10	0	532	1	215
						484	9									
10	2759 X	1340	-0-	-1419	-0-	60	1	973	3	N	277	32	0	355	1	105
						2	4	305	9							
11	2670 X	62	-0-	-2608	-0-	39	1	23	9	N	21					126
12	2356 X	2076	-0-	-280	-0-	28	1	1891	3	N	143	4	0			265
						157	9									
01	2356 X	1792	-0-	-564	-0-	30	1	1332	3	N	391	10	0	542	1	104
						430	9									
02	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	58	1	1265	3	N	278	5	0			377
						306	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10503	3	228	9	N	207	184	1			292
10	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11341	3	243	9	N	221	354	1	1	8	158
11	11760 X	10677	-0-	-1083	-0-	10448	3	229	9	N	208	195	1	2	8	169
12	12152 X	10730	-0-	-1422	-0-	10551	3	179	9	N	163	5	8			327
01	12152 X	10713	-0-	-1439	-0-	10453	3	260	9	N	236	2	0	370	1	184
												7	8			
02	DLQ G-10	9497	-0-	9497	9497	9274	3	223	9	N	203	1	0	196	1	190

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

09	1710 X	799	-0-	-911	-0-	526	1	273	9	N	248	179	1			429
10	1953 X	527	-0-	-1426	-0-	149	1	378	9	N	344	178	1			595
11	1890 X	383	-0-	-1507	-0-	160	1	223	9	N	203	716	1			82
12	1953 X	30	-0-	-1923	-0-	30	1			N	-0-					82
01	1023 X	876	-0-	-147	-0-	280	1	596	9	N	542	356	1			268
02	756 X	298	-0-	-458	-0-	5	1	293	9	N	266	172	1	1	8	361

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

09	4590 X	4279	-0-	-311	-0-	3968	3	188	4	N	112	18	0			534
						123	9									
10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	6349	3	305	4	N	579	29	0	545	1	539
						637	9									
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5168	3	248	4	N	804	28	0	875	1	440
						884	9									
12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	3999	3	239	4	N	560	22	0	538	1	440
						616	9									
01	7285 X	4701	-0-	-2584	-0-	3898	3	234	4	N	517	29	0	340	1	588
						569	9									
02	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	3489	3	210	4	N	459	17	0	538	1	492
						505	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

09	3540 X	3122	-0-	-418	-0-	300	1	2556	3	N	242	1	0	182	1	378
						266	9									
10	3472 X	2934	-0-	-538	-0-	290	1	1943	3	N	637	532	1			483
						701	9									
11	3360 X	787	-0-	-2573	-0-	230	1	557	9	N	506	674	1			315
12	3224 X	900	-0-	-2324	-0-	190	1	275	3	N	395					710
						435	9									
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	754	1045	1			419
02	2912 X	479	-0-	-2433	-0-	19	1	460	9	N	418	339	1	1	8	497

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

09	14610 X	8095	-0-	-6515	-0-	8015	3	80	9	N	73	1	0			386
10	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7422	3	129	9	N	117	1	0	362	1	140
11	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11077	3	180	9	N	164	4	0	185	1	115
12	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10679	3	160	9	N	145	6	0			254
01	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10032	3	178	9	N	162	8	0	181	1	227
02	DLQ G-10	8701	-0-	8701	8701	8567	3	134	9	N	122	4	0	172	1	172
												1	8			

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
09	4920 X	3116	-0-	-1804	-0-	2923	3	193	9	N	175	4	0			442
10	3348 X	2849	-0-	-499	-0-	2645	3	204	9	N	185	3	0	356	1	268
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6088	3	267	9	N	243	11	0	193	1	307
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	5981	3	272	9	N	247	12	0			542
01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5630	3	240	9	N	218	15	0	359	1	386
02	DLQ G-10	5001	-0-	5001	5001	4772	3	229	9	N	208	8	0	178	1	407
												1	8			

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

09	4110 X	2819	-0-	-1291	-0-	2413	3	406	9	N	369	177	1			626
10	4247 X	3541	-0-	-706	-0-	2050	3	1491	9	N	1355	16	0	1747	1	218
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	752	848	1	2	8	120
12	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	2253	3	782	9	N	711	8	0	366	1	457
01	3534 X	2470	-0-	-1064	-0-	1711	3	759	9	N	690	7	0	545	1	595
*02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	2179	3	1200	9	N	1091	8	0	1050	1	628

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

09	5520 X	4710	-0-	-810	-0-	4017	3	693	9	N	630	1	0	540	1	677
10	5704 X	5088	-0-	-616	-0-	4348	3	740	9	N	673	1	0	897	1	452
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	4992	3	711	9	N	646	3	0	734	1	361
12	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5014	3	622	9	N	565	4	0	370	1	552
01	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4484	3	869	9	N	790	5	0	885	1	452
02	DLQ G-10	4353	-0-	4353	4353	4091	3	262	9	N	238	3	0	175	1	512

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

09	11760 X	4155	-0-	-7605	-0-	3506	3	649	9	N	590	16	0	730	1	423
10	12152 X	5793	-0-	-6359	-0-	4925	3	868	9	N	789	18	0	535	1	658
												1	8			
11	8250 X	4197	-0-	-4053	-0-	3375	3	822	9	N	747	7	0	1190	1	206
												2	8			
12	7595 X	1922	-0-	-5673	-0-	1450	3	472	9	N	429	7	0	3	8	625
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	46	518	1	2	8	151
02	DLQ G-10	304	-0-	304	304	107	3	197	9	N	179	5	0	166	1	159

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

09	16080 X	8073	-0-	-8007	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
10	12710 X	8005	-0-	-4705	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
11	9240 X	4939	-0-	-4301	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
12	9548 X	3480	-0-	-6068	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	9083 X	667	-0-	-8416	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

09	4380 X	3661	-0-	-719	-0-	2928	3	733	9	N	666	5	0	1067	1	398
10	4526 X	3420	-0-	-1106	-0-	2862	3	558	9	N	507	6	0	355	1	544
11	3900 X	2991	-0-	-909	-0-	2417	3	574	9	N	522	5	0	817	1	244
12	3782 X	2904	-0-	-878	-0-	2320	3	584	9	N	531	3	0	1	8	771
01	3782 X	2786	-0-	-996	-0-	2203	3	583	9	N	530	6	0	1174	1	121
02	3416 X	2275	-0-	-1141	-0-	1794	3	481	9	N	437	330	1	2	8	226

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
09	3090 X	2822	-0-	-268	-0-	2409	3	413	9	N	375	1	0	357	1	519
10	3193 X	2470	-0-	-723	-0-	2074	3	396	9	N	360	357	1	1	8	521
11	3390 X	1269	-0-	-2121	-0-	905	3	364	9	N	331	16	0	359	1	472
												5	8			
12	3503 X	1048	-0-	-2455	-0-	660	3	388	9	N	353	29	0	378	1	417
												1	8			
01	3503 X	1200	-0-	-2303	-0-	891	3	309	9	N	281	25	0	480	1	192
												1	8			
02	DLQ G-10	1626	-0-	1626	1626	1140	3	486	9	N	442	180	1	2	8	452

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

09	27930 X	27800	-0-	-130	-0-	27428	3	372	9	Y	338	43	0	610	1	101
10	28489 X	26865	-0-	-1624	-0-	26433	3	432	9	Y	393	40	0	352	1	102
11	27060 X	24312	-0-	-2748	-0-	23996	3	316	9	Y	287	8	0	178	1	203
12	28737 X	26138	-0-	-2599	-0-	25769	3	369	9	Y	335	11	0	181	1	346
01	28737 X	19252	-0-	-9485	-0-	18934	3	318	9	Y	289	12	0	443	1	180
02	DLQ G-10	18144	-0-	18144	18144	17759	3	140	4	Y	223	8	0			395
						245	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

09	29640 X	25036	-0-	-4604	-0-	24638	3	398	9	Y	362	67	0	654	1	101
10	29047 X	28332	-0-	-715	-0-	27866	3	466	9	Y	424	72	0	351	1	102
11	28260 X	26627	-0-	-1633	-0-	26312	3	315	9	Y	286	7	0	178	1	203
12	29202 X	27060	-0-	-2142	-0-	26691	3	369	9	Y	335	11	0	181	1	346
01	29202 X	20243	-0-	-8959	-0-	19924	3	319	9	Y	290	13	0	443	1	180
02	DLQ G-10	26757	-0-	26757	26757	26302	3	190	4	Y	241	11	0			410
						265	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

09	10320 X	7906	-0-	-2414	-0-	6893	3	1013	9	N	921	19	0	1651	1	321
10	9951 X	7586	-0-	-2365	-0-	6748	3	838	9	N	762	20	0	355	1	708
11	9180 X	6794	-0-	-2386	-0-	5966	3	828	9	N	753	7	0	1189	1	264
												1	8			
12	9114 X	7250	-0-	-1864	-0-	6395	3	855	9	N	777	2	0	2	8	1037
01	8432 X	6479	-0-	-1953	-0-	5683	3	796	9	N	724	4	0	1642	1	110
												5	8			
02	DLQ G-10	5752	-0-	5752	5752	4997	3	755	9	N	686	371	1	1	8	424

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

09	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	713	1	7464	3	Y	963	21	0	690	1	588
						1059	9									
10	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	666	1	7836	3	Y	686	22	0	681	1	571
						755	9									
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	548	1	6733	3	Y	498	7	0	702	1	360
						548	9									
*12	7657 X	6469	-0-	-1188	-0-	506	1	5505	3	Y	416	6	0	482	1	288
						458	9									
01	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	664	1	7693	3	Y	827	14	0	875	1	226
						910	9									
02	6916 X	6212	-0-	-704	-0-	560	1	4944	3	Y	644	5	0	484	1	381
						708	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670 X	1826	-0-	-3844	-0-	796	3	1030	9	Y	936	627	1			642
10	5239 X	1702	-0-	-3537	-0-	919	3	783	9	Y	712	913	1			441
11	4350 X	2054	-0-	-2296	-0-	1219	3	40	4	Y	723	608	1			556
						795	9									
*12	4495 X	2242	-0-	-2253	-0-	1561	3	85	4	Y	542	2	0	554	1	542
						596	9									
01	2790 X	1578	-0-	-1212	-0-	575	3	368	4	Y	577	1	0	520	1	598
						635	9									
02	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	1669	3	102	4	Y	709	1	0	380	1	926
						780	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

09	4200 X	2844	-0-	-1356	-0-	305	1	2013	3	N	478	3	0			1106
						526	9									
10	3720 X	2600	-0-	-1120	-0-	310	1	1852	3	N	398	3	0	1235	1	266
						438	9									
11	3600 X	3015	-0-	-585	-0-	300	1	1982	3	N	666	4	0	730	1	198
						733	9									
12	3131 X	2696	-0-	-435	-0-	310	1	1906	3	N	436	4	0	191	1	439
						480	9									
01	3069 X	2491	-0-	-578	-0-	300	1	1684	3	N	461	5	0	656	1	239
						507	9									
02	2828 X	2703	-0-	-125	-0-	270	1	1746	3	N	617	1	0	377	1	477
						8	4	679	9			1	8			

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

09	44580 X	12534	-0-	-32046	-0-	12534	3			N	-0-					-0-
10	44454 X	9108	-0-	-35346	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
11	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	12958 X	7320	-0-	-5638	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
01	12958 X	7280	-0-	-5678	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4546	-0-	4546	4546	4546	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

09	5430 X	4328	-0-	-1102	-0-	4139	3	189	9	Y	172	8	0	278	1	64
10	5270 X	4759	-0-	-511	-0-	4329	3	430	9	Y	391	11	0	235	1	209
11	5070 X	4265	-0-	-805	-0-	3856	3	409	9	Y	372	12	0	409	1	158
												2	8			
12	5053 X	4049	-0-	-1004	-0-	3688	3	361	9	Y	328	12	0	330	1	143
												1	8			
01	4898 X	3964	-0-	-934	-0-	3543	3	421	9	Y	383	16	0	419	1	89
												2	8			
02	DLQ G-10	3450	-0-	3450	3450	3040	3	410	9	Y	373	9	0	100	1	264

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	3319	3	1396	9	N	1269	6	0	1120	1	280
10	4774 X	3832	-0-	-942	-0-	3065	3	767	9	N	697	5	0	708	1	263
												1	8			
11	4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	2786	3	719	9	N	654	6	0	834	1	74
												3	8			
12	4867 X	2614	-0-	-2253	-0-	1975	3	639	9	N	581	5	0	550	1	99
												1	8			
01	4867 X	2380	-0-	-2487	-0-	1728	3	652	9	N	593	7	0	570	1	112
												3	8			
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	2861	2179	3	682	9	N	620	6	0	490	1	236

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

09	5190 X	3665	-0-	-1525	-0-	3664	3	1	9	Y	1	119	1			-0-
10	5363 X	3256	-0-	-2107	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
11	5190 X	3776	-0-	-1414	-0-	3545	3	231	9	Y	210	111	1			99
*12	4588 X	3652	-0-	-936	-0-	2794	3	858	9	Y	780	434	1			445
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	3643	3	880	9	Y	800	899	1			346
02	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	2517	3	452	9	Y	411	510	1			247

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

09	3420 X	2852	-0-	-568	-0-	2306	3	546	9	N	496	6	0	358	1	593
10	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	2493	3	580	9	N	527	7	0	531	1	582
11	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	2167	3	534	9	N	485	8	0	892	1	167
12	3472 X	1818	-0-	-1654	-0-	1425	3	393	9	N	357	5	0			519
01	3472 X	1290	-0-	-2182	-0-	939	3	351	9	N	319	7	0	466	1	365
02	2772 X	2106	-0-	-666	-0-	1534	3	572	9	N	520	5	0	242	1	638

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

09	0 W	3315	-0-	3315	7687	300	1	2212	3	N	730	3	0	1096	1	98
						803	9									
10	0 W	3163	-0-	3163	10850	310	1	2057	3	N	724	3	0	601	1	218
						796	9									
11	0 W	1910	-0-	1910	12760	300	1	1416	3	N	176	2	0	345	1	46
						194	9					1	8			
12	0 W	1120	-0-	1120	13880	310	1	804	3	N	5	1	0	47	1	3
						6	9									
01	0 W	3534	-0-	3534	17414	300	1	2370	3	N	760	7	0	705	1	50
						28	4	836	9			1	8			
02	0 W	2742	-0-	2742	20156	280	1	1784	3	N	614	2	0	515	1	147
						3	4	675	9							

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

09	5280 X	4865	-0-	-415	-0-	300	1	3837	3	N	662	21	0	905	1	86
						728	9									
10	6107 X	5201	-0-	-906	-0-	310	1	3980	3	N	828	20	0	650	1	244
						911	9									
11	5910 X	3491	-0-	-2419	-0-	300	1	2437	3	N	685	16	0	732	1	178
						754	9					3	8			
12	6107 X	2664	-0-	-3443	-0-	310	1	1661	3	N	630	10	0	315	1	483
						693	9									
01	5208 X	3282	-0-	-1926	-0-	280	1	2484	3	N	471	25	0	899	1	29
						518	9					1	8			
02	DLQ G-10	2655	-0-	2655	2655	180	1	1968	3	N	461	14	0	369	1	107
						507	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4657	-0-	4657	57631	4642	3	15	9	N	14	14	0	134	1	-0-
10	0	W	5039	-0-	5039	62670	4263	3	776	9	N	705	13	0	428	1	263
													1	8			
11	0	W	4976	-0-	4976	67646	4247	3	729	9	N	663	15	0	834	1	74
													3	8			
12	0	W	4257	-0-	4257	71903	3610	3	647	9	N	588	13	0	549	1	99
													1	8			
01	0	W	3440	-0-	3440	75343	2826	3	614	9	N	558	14	0	536	1	104
													3	8			
02	0	W	4635	-0-	4635	79978	3645	3	990	9	N	900	12	0	651	1	341

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

09	9090	X	7721	-0-	-1369	-0-	6470	3	290	4	Y	874	7	0	732	1	135
							961	9									
10	8959	X	8617	-0-	-342	-0-	6566	3	310	4	Y	1583	8	0	1550	1	159
							1741	9					1	8			
11	8370	X	7434	-0-	-936	-0-	5784	3	300	4	Y	1227	9	0	1284	1	92
							1350	9					1	8			
12	8308	X	7193	-0-	-1115	-0-	6231	3	300	4	Y	602	11	0	601	1	82
							662	9									
01	8618	X	6183	-0-	-2435	-0-	4912	3	300	4	Y	883	13	0	897	1	54
							971	9					1	8			
02	DLQ G-10		6203	-0-	6203	6203	5018	3	20	4	Y	1059	7	0	964	1	142
							1165	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

09	31410	X	29228	-0-	-2182	-0-	29115	3	113	9	N	103	60	0			422
10	32457	X	28426	-0-	-4031	-0-	28162	3	264	9	N	240	57	0	523	1	82
11	31410	X	20211	-0-	-11199	-0-	19985	3	226	9	N	205	46	0			241
12	30194	X	24734	-0-	-5460	-0-	24429	3	305	9	N	277	54	0	362	1	102
01	30194	X	25159	-0-	-5035	-0-	24856	3	303	9	N	275	73	0	186	1	118
02	DLQ G-10		27757	-0-	27757	27757	27214	3	83	4	N	418	52	0	177	1	307
							460	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

09	9510	X	4218	-0-	-5292	-0-	3997	3	47	4	N	158	7	0			568
							174	9									
10	9517	X	8930	-0-	-587	-0-	8434	3	100	4	N	360	17	0	744	1	167
							396	9									
11	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9392	3	103	4	N	396	20	0	191	1	352
							436	9									
12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	9420	3	100	4	N	492	29	0	546	1	269
							541	9									
01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	8700	3	98	4	N	425	21	0	572	1	101
							468	9									
02	DLQ G-10		7827	-0-	7827	7827	7376	3	82	4	N	335	10	0			426
							369	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	3096	-0-	-1674	-0-	2391	3	705	9	N	641	5	0	573	1	716
10	4929	X	2894	-0-	-2035	-0-	2356	3	538	9	N	489	5	0	711	1	488
													1	8			
11	4770	X	2868	-0-	-1902	-0-	2199	3	669	9	N	608	5	0	902	1	184
													5	8			
12	3379	X	2371	-0-	-1008	-0-	1786	3	93	4	N	447	4	0	1	8	626
							492	9									
01	3379	X	1780	-0-	-1599	-0-	875	3	461	4	N	404	2	0	984	1	41
							444	9					3	8			
02	2884	X	2364	-0-	-520	-0-	1706	3	122	4	N	487	4	0	302	1	222
							536	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

*03	7285	X	5877	-0-	-1408	-0-	5492	3	385	9	Y	350	332	1			128
*04	6540	X	5561	-0-	-979	-0-	5140	3	421	9	Y	383	420	1	3	8	88
*05	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5057	3	322	9	Y	293	225	1	3	8	153
*06	6090	X	4745	-0-	-1345	-0-	4423	3	322	9	Y	293	10	0	323	1	109
													4	8			
*07	6293	X	5166	-0-	-1127	-0-	4816	3	350	9	Y	318	8	0	238	1	179
													2	8			
*08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4634	3	336	9	Y	305	7	0	322	1	154
													1	8			
*09	5550	X	4687	-0-	-863	-0-	4173	3	514	9	Y	467	6	0	435	1	180
*10	5394	X	4810	-0-	-584	-0-	4483	3	327	9	Y	297	3	0	312	1	162
*11	5010	X	4427	-0-	-583	-0-	4132	3	295	9	Y	268	5	0	308	1	116
													1	8			
*12	5177	X	4107	-0-	-1070	-0-	3868	3	239	9	Y	217	5	0	231	1	96
													1	8			
*01	4960	X	4056	-0-	-904	-0-	3714	3	342	9	Y	311	8	0	324	1	73
													2	8			
02	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	3163	3	230	9	Y	209	4	0	79	1	126

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

09	11490	X	10617	-0-	-873	-0-	606	1	8816	3	Y	1086	36	0	1294	1	655
							1195	9									
10	11594	X	8143	-0-	-3451	-0-	601	1	6743	3	Y	726	28	0	753	1	600
							799	9									
11	11220	X	7694	-0-	-3526	-0-	648	1	6375	3	Y	610	45	0	751	1	414
							671	9									
*12	10974	X	7881	-0-	-3093	-0-	503	1	6510	3	Y	789	41	0	635	1	527
							868	9									
01	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	467	1	6229	3	Y	912	59	0	1143	1	237
							1003	9									
02	DLQ G-10		6258	-0-	6258	6258	485	1	5214	3	Y	508	30	0	430	1	285
							559	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

09	6510	X	5569	-0-	-941	-0-	4273	3	1296	9	N	1178	3	0	1049	1	261
10	6727	X	4899	-0-	-1828	-0-	4134	3	765	9	N	695	3	0	689	1	263
													1	8			
11	6510	X	4402	-0-	-2108	-0-	3686	3	716	9	N	651	3	0	834	1	74
													3	8			
12	6138	X	4124	-0-	-2014	-0-	3487	3	637	9	N	579	4	0	549	1	99
													1	8			
01	5766	X	2949	-0-	-2817	-0-	2347	3	602	9	N	547	4	0	536	1	103
													3	8			
02	DLQ G-10		4005	-0-	4005	4005	3278	3	727	9	N	661	4	0	508	1	252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
09	0	W	2633	-0-	2633	23304	1992	3	641	9	Y	583	3	0	532	1	166
10	0	W	2628	-0-	2628	25932	1927	3	701	9	Y	637	3	0	510	1	290
11	0	W	1860	-0-	1860	27792	1444	3	416	9	Y	378	5	0	487	1	176
*12	0	W	2673	-0-	2673	30465	1857	3	816	9	Y	742	4	0	493	1	421
01	0	W	3727	-0-	3727	34192	2727	3	1000	9	Y	909	5	0	935	1	390
02	0	W	1679	-0-	1679	35871	1365	3	314	9	Y	285	3	0	502	1	170

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

09	0	W	3966	-0-	3966	36860	3190	3	776	9	Y	705	13	0	674	1	198
10	0	W	5063	-0-	5063	41923	4315	3	748	9	Y	680	10	0	562	1	306
11	0	W	7426	-0-	7426	49349	6251	3	1175	9	Y	1068	17	0	861	1	496
*12	0	W	5284	-0-	5284	54633	4202	3	1082	9	Y	984	11	0	914	1	555
01	0	W	4335	-0-	4335	58968	3265	3	1070	9	Y	973	19	0	1097	1	412
02	0	W	2361	-0-	2361	61329	1717	3	644	9	Y	585	8	0	642	1	347

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

09	0	W	5821	-0-	5821	51533	5043	3	778	9	Y	707	3	0	725	1	76
10	0	W	5505	-0-	5505	57038	4854	3	651	9	Y	592	3	0	379	1	286
11	0	W	6384	-0-	6384	63422	5351	3	1033	9	Y	939	4	0	1003	1	218
*12	0	W	5279	-0-	5279	68701	4341	3	938	9	Y	853	3	0	666	1	402
01	0	W	6368	-0-	6368	75069	5299	3	13	4	Y	960	4	0	1018	1	340
							1056	9									
02	0	W	5243	-0-	5243	80312	4348	3	895	9	Y	814	2	0	776	1	376

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

09	0	W	6278	-0-	6278	53244	4853	3	1425	9	Y	1295	3	0	1844	1	139
10	0	W	5559	-0-	5559	58803	4577	3	982	9	Y	893	3	0	597	1	432
11	0	W	6717	-0-	6717	65520	5242	3	1475	9	Y	1341	6	0	1456	1	311
*12	0	W	5672	-0-	5672	71192	4839	3	833	9	Y	757	2	0	709	1	357
01	0	W	6253	-0-	6253	77445	5180	3	1073	9	Y	975	4	0	983	1	345
02	0	W	4575	-0-	4575	82020	3711	3	864	9	Y	785	1	0	766	1	363

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

09	0	W	8471	-0-	8471	57230	7182	3	10	4	Y	1163	25	0	1094	1	235
							1279	9									
10	0	W	7525	-0-	7525	64755	6347	3	1178	9	Y	1071	21	0	1029	1	255
													1	8			
11	0	W	6871	-0-	6871	71626	5808	3	1063	9	Y	966	10	0	1049	1	160
													2	8			
*12	0	W	6191	-0-	6191	77817	5355	3	836	9	Y	760	10	0	604	1	305
													1	8			
01	0	W	6475	-0-	6475	84292	5467	3	1008	9	Y	916	15	0	1030	1	172
													4	8			
02	0	W	9480	-0-	9480	93772	8157	3	1323	9	Y	1203	990	1	1	8	384

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		700	-0-	700	700	602	3	98	9	Y	89	266	1			61
10	1778	X	1078	-0-	-700	-0-	702	3	376	9	Y	342	191	1			212
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	843	3	5	4	Y	230	265	1			177
							253	9									
*12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	817	3	31	4	Y	204	1	0	178	1	202
							224	9									
01	1085	X	770	-0-	-315	-0-	466	3	42	4	Y	238	1	0	194	1	245
							262	9									
02	1036	X	964	-0-	-72	-0-	141	1	638	3	Y	113	2	0	156	1	200
							61	4	124	9							

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

09	0	W	8866	-0-	8866	89066	8806	3	10	4	Y	45	36	0	7	1	3
							50	9									
10	0	W	8807	-0-	8807	97873	8772	3	35	9	Y	32	33	0	2	1	-0-
11	0	W	7966	-0-	7966	105839	7922	3	44	9	Y	40	34	0			6
12	0	W	7231	-0-	7231	113070	7121	3	110	9	Y	100	32	0	5	1	69
01	0	W	9081	-0-	9081	122151	7677	3	1404	9	Y	1276	47	0	1024	1	268
													6	8			
02	0	W	8364	-0-	8364	130515	7029	3	1335	9	Y	1214	1079	1	2	8	401

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

*07	0	W	3276	-0-	3276	52049	1508	3	295	4	Y	1339	3	0	1095	1	424
							1473	9					9	8			
08	0	W	2856	-0-	2856	54905	1224	3	310	4	Y	1202	3	0	1098	1	512
							1322	9					13	8			
09	0	W	3885	-0-	3885	58790	2346	3	300	4	Y	1126	5	0	1303	1	330
							1239	9									
10	0	W	1790	-0-	1790	60580	930	3	310	4	Y	500	3	0	546	1	277
							550	9					4	8			
11	0	W	698	-0-	698	61278	216	3	281	4	Y	183	1	0	181	1	271
							201	9					7	8			
12	0	W	1309	-0-	1309	62587	565	3	290	4	Y	413	2	0	182	1	496
							454	9					4	8			
01	0	W	1023	-0-	1023	63610	318	3	280	4	Y	386	2	0	795	1	83
							425	9					2	8			
02	0	W	465	-0-	465	64075	234	3	40	4	Y	174	2	0	198	1	57
							191	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

09	0	W	10289	-0-	10289	98334	8488	3	290	4	Y	1374	34	0	1282	1	276
							1511	9									
10	0	W	9886	-0-	9886	108220	8019	3	310	4	Y	1415	32	0	1323	1	335
							1557	9					1	8			
11	0	W	8957	-0-	8957	117177	7349	3	298	4	Y	1191	14	0	1312	1	197
							1310	9					3	8			
*12	0	W	9088	-0-	9088	126265	7351	3	310	4	Y	1297	16	0	955	1	521
							1427	9					2	8			
01	0	W	7996	-0-	7996	134261	6430	3	300	4	Y	1151	18	0	1433	1	216
							1266	9					5	8			
02	0	W	2516	-0-	2516	136777	793	3	20	4	Y	1548	1268	1	2	8	494
							1703	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	11862	-0-	11862	110639	9645	3	290	4	Y	1752	37	0	1650	1	354
							1927	9									
10	0	W	12291	-0-	12291	122930	9825	3	310	4	Y	1960	37	0	1809	1	466
							2156	9					2	8			
11	0	W	11041	-0-	11041	133971	8687	3	290	4	Y	1876	13	0	2013	1	312
							2064	9					4	8			
*12	0	W	10371	-0-	10371	144342	8269	3	175	4	Y	1752	13	0	1341	1	708
							1927	9					2	8			
01	0	W	8712	-0-	8712	153054	7165	3	1547	9	Y	1406	18	0	1825	1	265
													6	8			
02	0	W	11729	-0-	11729	164783	10661	3	1068	9	Y	971	925	1	1	8	310

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

*04	75990	X	47134	-0-	-28856	-0-	40890	3	6244	9	N	5676	5391	0	179	1	178
													21	8			
05	70587	X	43442	-0-	-27145	-0-	37929	3	5513	9	N	5012	4930	0	32	8	228
06	57930	X	51382	-0-	-6548	-0-	45779	3	5603	9	N	5094	5065	0	29	8	228
07	55521	X	45551	-0-	-9970	-0-	41068	3	4483	9	N	4075	4056	0	19	8	228
08	DLQ G-10		43150	-0-	43150	43150	39149	3	4001	9	N	3637	3606	0	31	8	228
09	DLQ G-10		38893	-0-	38893	82043	35667	3	18	4	N	2916	2916	0			228
							3208	9									
10	114560	X	32517	-0-	-82043	-0-	29378	3	3139	9	N	2854	2848	0	6	8	228
11	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	26179	3	2754	9	N	2504	2495	0	9	8	228
12	37448	X	25446	-0-	-12002	-0-	22642	3	26	4	N	2525	2126	0	12	8	615
							2778	9									
01	37448	X	20982	-0-	-16466	-0-	18388	3	445	4	N	1954	724	0	1633	1	195
							2149	9					17	8			
02	33824	X	11555	-0-	-22269	-0-	17	1	9557	3	N	1485	16	0	1420	1	239
							347	4	1634	9			5	8			

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

09	DLQ G-10		15655	-0-	15655	33357	14435	3	1220	9	Y	1109	23	0	1210	1	215
10	DLQ G-10		15149	-0-	15149	48506	14138	3	1011	9	Y	919	23	0	926	1	185
11	DLQ G-10		15615	-0-	15615	64121	14407	3	1208	9	Y	1098	29	0	1035	1	219
12	DLQ G-10		15364	-0-	15364	79485	14363	3	1001	9	Y	910	19	0	756	1	354
01	94449	X	14964	-0-	-79485	-0-	13643	3	1321	9	Y	1201	27	0	1403	1	125
*02	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	16074	3	988	9	Y	898	20	0	603	1	398
													2	8			

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

09	DLQ G-10		15641	-0-	15641	33345	714	1	13246	3	N	1528	1465	0	104	1	218
							1681	9									
10	46719	X	13374	-0-	-33345	-0-	593	1	11386	3	N	1268	1304	0			182
							1395	9									
11	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	585	1	10802	3	N	1218	940	0	118	1	342
							1340	9									
12	22041	X	10256	-0-	-11785	-0-	380	1	8975	3	N	819	979	0			182
							901	9									
01	17701	X	8961	-0-	-8740	-0-	470	1	7569	3	N	838	7	0	818	1	195
							922	9									
02	14588	X	12594	-0-	-1994	-0-	659	1	10933	3	N	911	6	0	936	1	164
							1002	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		14862	-0-	14862	30655	13935	3	927	9	Y	843	46	0	912	1	158
10	45486	X	14831	-0-	-30655	-0-	13797	3	1034	9	Y	940	45	0	868	1	185
11	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	12126	3	1044	9	Y	949	45	0	904	1	185
12	17422	X	12632	-0-	-4790	-0-	11899	3	733	9	Y	666	29	0	569	1	253
01	15779	X	11388	-0-	-4391	-0-	10488	3	900	9	Y	818	36	0	952	1	83
*02	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	13463	3	795	9	Y	723	29	0	461	1	315
													1	8			

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
09	DLQ G-10		43502	-0-	43502	90653	40506	3	2996	9	N	2724	2724	0			178
*10	123065	X	32412	-0-	-90653	-0-	29760	3	2652	9	N	2411	2411	0			178
*11	0	W	30207	-0-	30207	30207	27765	3	2442	9	N	2220	2220	0			178
*12	0	W	22993	-0-	22993	53200	21091	3	40	4	N	1693	1693	0			178
							1862	9									
01	0	W	17687	-0-	17687	70887	15394	3	398	4	N	1723	586	0	1279	1	36
							1895	9									
02	0	W	6239	-0-	6239	77126	9	1	5017	3	N	917	2	0	758	1	193
							204	4	1009	9							

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
09	DLQ G-10		18820	-0-	18820	46574	798	1	15229	3	N	2539	2513	0	223	1	363
							2793	9									
10	73544	X	26970	-0-	-46574	-0-	1122	1	21574	3	N	3885	3692	0			556
							4274	9									
11	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	734	1	13596	3	N	2250	1811	0	363	1	632
							2475	9									
12	44454	X	20522	-0-	-23932	-0-	721	1	17033	3	N	2516	2587	0			561
							2768	9									
01	27745	X	18080	-0-	-9665	-0-	891	1	14359	3	N	2573	21	0	2513	1	600
							2830	9									
*02	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	1251	1	20749	3	N	2796	19	0	2874	1	503
							3076	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		32066	-0-	32066	68370	1237	1	24687	3	N	5584	5360	0	381	1	797
							6142	9									
10	95329	X	26959	-0-	-68370	-0-	1083	1	20838	3	N	4580	4721	0			656
							5038	9									
11	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	1067	1	19760	3	N	4399	3392	0	427	1	1236
							4839	9									
12	44299	X	20369	-0-	-23930	-0-	694	1	16423	3	N	2956	3533	0			659
							3252	9									
01	36301	X	18030	-0-	-18271	-0-	859	1	13843	3	N	3025	24	0	2954	1	706
							3328	9									
02	29932	X	24823	-0-	-5109	-0-	1207	1	20002	3	N	3285	22	0	3377	1	592
							3614	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		38206	-0-	38206	79545	34486	3	3720	9	N	3382	3383	0			178
10	116418	X	36873	-0-	-79545	-0-	33191	3	3682	9	N	3347	3347	0			178
11	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	29093	3	3190	9	N	2900	2900	0			178
*12	40858	X	26656	-0-	-14202	-0-	24345	3	19	4	N	2084	2084	0			178
							2292	9									
01	40858	X	22761	-0-	-18097	-0-	19964	3	605	4	N	1993	856	0	1279	1	36
							2192	9									
02	35672	X	14357	-0-	-21315	-0-	20	1	11867	3	N	1765	10	0	1421	1	370
							528	4	1942	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

09	7110	X	6235	-0-	-875	-0-	2198	1	1974	2	N	1875	1688	1	2	8	652
							2063	9									
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	963	1	2133	2	N	1856	2105	1	2	8	401
							584	4	2042	9							
11	6750	X	4944	-0-	-1806	-0-	1115	1	1473	2	N	2142	2143	1			400
							2356	9									
12	6975	X	3349	-0-	-3626	-0-	1692	1	548	2	N	1008	777	1	1	8	630
							1109	9									
01	6975	X	4220	-0-	-2755	-0-	1352	1	1101	2	N	1606	1654	1	1	8	581
							1767	9									
02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	959	1	2021	2	N	2210	1882	1	1	8	908
							2431	9									

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

09	8070	X	1547	-0-	-6523	-0-	851	1	3	4	N	630	540	1			351
							693	9									
10	7812	X	3518	-0-	-4294	-0-	1625	1	1225	2	N	607	531	1	1	8	426
							668	9									
11	7560	X	2682	-0-	-4878	-0-	1351	1	579	2	N	684	881	1			229
							752	9									
12	7812	X	3060	-0-	-4752	-0-	1524	1	632	2	N	722	572	1			379
							110	4	794	9							
01	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	1440	1	434	2	N	746	878	1	1	8	246
							93	4	821	9							
02	3164	X	2646	-0-	-518	-0-	1580	1	601	2	N	411	358	1			299
							13	4	452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	607	1	1393	2	Y	267	238	1	1	8	105
							294	9									
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1708	1	3268	2	Y	224	176	1			153
							246	9									
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1429	1	1239	2	Y	258	197	1			214
							4106	4	284	9							
12	2356	X	263	-0-	-2093	-0-	64	1	68	2	Y	14	103	1			125
							116	4	15	9							
01	5208	X	1500	-0-	-3708	-0-	441	1	898	4	Y	146	59	1			212
							161	9									
02	6580	X	141	-0-	-6439	-0-	106	1	26	2	Y	8	44	1	1	8	175
							9	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
09	14940	X	8247	-0-	-6693	-0-	1938	1	4449	2	Y	1691	1531	1	3	8	667
							1860	9									
10	10292	X	3432	-0-	-6860	-0-	700	1	1340	2	Y	1265	1066	1	1	8	865
							1392	9									
11	8340	X	4806	-0-	-3534	-0-	767	1	665	2	Y	1063	1046	1			882
							2205	4	1169	9							
12	8525	X	1139	-0-	-7386	-0-	233	1	265	2	Y	172	423	1			631
							452	4	189	9							
01	8525	X	1080	-0-	-7445	-0-	244	1	488	4	Y	316	299	1	1	8	647
							348	9									
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	11	135	1			523

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
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1690	1	1518	2	N	63	48	1			22
							69	9									
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	862	1	1910	2	N	56	66	1			12
							523	4	62	9							
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1265	1	1670	2	N	44	48	1			8
							48	9									
12	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1450	1	478	2	N	48	26	1			30
							53	9									
01	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	1405	1	1167	2	N	45	58	1	1	8	16
							50	9									
02	3052	X	588	-0-	-2464	-0-	142	1	256	2	N	173	118	1			71
							190	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
09	12300	X	2729	-0-	-9571	-0-	1403	1	1260	2	N	60	53	1			21
							66	9									
10	5797	X	3143	-0-	-2654	-0-	796	1	1764	2	N	91	92	1			20
							483	4	100	9							
11	7230	X	6712	-0-	-518	-0-	2827	1	3733	2	N	138	132	1			26
							152	9									
12	7471	X	445	-0-	-7026	-0-	323	1	96	2	N	24	35	1			15
							26	9									
01	7471	X	200	-0-	-7271	-0-	109	1	67	2	N	22	29	1			8
							24	9									
02	6272	X	4537	-0-	-1735	-0-	1330	1	2908	2	N	272	168	1			112
							299	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	3502	-0-	-3488	-0-	312	1	2873	2	N	288	274	1			423
							317	9									
10	7223	X	4615	-0-	-2608	-0-	513	1	3479	2	N	566	552	1			437
							623	9									
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	435	1	3243	2	N	477	472	1			442
							525	9									
12	3627	X	2176	-0-	-1451	-0-	204	1	1359	2	N	402	399	1			445
							171	4	442	9							
01	4619	X	3591	-0-	-1028	-0-	411	1	2572	2	N	376	221	0	166	1	434
							194	4	414	9							
*02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	544	1	3160	2	N	265	267	0			432
							248	4	292	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
09	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	5335	1	4792	2	N	1490	1292	1	2	8	518
							1639	9									
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	2476	1	5486	2	N	1719	1864	1	1	8	372
							1501	4	1891	9							
11	12720	X	8611	-0-	-4109	-0-	3123	1	4124	2	N	1240	1380	1			232
							1364	9									
12	13144	X	5327	-0-	-7817	-0-	3640	1	1190	2	N	452	401	1			283
							497	9									
01	13144	X	4449	-0-	-8695	-0-	2218	1	1858	2	N	339	499	1			123
							373	9									
02	10976	X	6145	-0-	-4831	-0-	1635	1	3589	2	N	837	615	1	1	8	344
							921	9									

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	240	1	2206	2	N	68	66	1			4
							75	9									
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	408	1	2767	2	N	65	66	1			3
							72	9									
11	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	301	1	2248	2	N	100	96	1			7
							110	9									
12	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	288	1	1918	2	N	64	65	1			6
							241	4	70	9							
01	3255	X	2264	-0-	-991	-0-	289	1	1805	2	N	31	20	0	15	1	2
							136	4	34	9							
02	2940	X	2186	-0-	-754	-0-	295	1	1710	2	N	43	41	0			4
							134	4	47	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
09	3120	X	1466	-0-	-1654	-0-	130	1	1198	2	N	125	123	1			7
							138	9									
10	3596	X	1184	-0-	-2412	-0-	146	1	990	2	N	44	49	1			2
							48	9									
11	3480	X	1789	-0-	-1691	-0-	207	1	1542	2	N	36	35	1			3
							40	9									
12	3596	X	1410	-0-	-2186	-0-	159	1	1062	2	N	50	48	1			5
							134	4	55	9							
01	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	216	1	1350	2	N	35	21	0	16	1	3
							102	4	39	9							
02	1680	X	1360	-0-	-320	-0-	180	1	1044	2	N	49	47	0			5
							82	4	54	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	3714	-0-	-1926	-0-	297	1	2734	2	N	621	628	1			34
							683	9									
10	5828	X	3966	-0-	-1862	-0-	415	1	2816	2	N	668	667	1			35
							735	9									
11	5370	X	4813	-0-	-557	-0-	492	1	3666	2	N	595	587	1			43
							655	9									
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	890	1	5930	2	N	569	559	1			53
							746	4	626	9							
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	901	1	5634	2	N	557	326	0	244	1	40
							425	4	613	9							
*02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	606	1	3516	2	N	416	418	0			38
							276	4	458	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
09	6690	X	203	-0-	-6487	-0-	74	1	66	2	N	57	61	1			20
							63	9									
10	3038	X	589	-0-	-2449	-0-	126	1	279	2	N	98	97	1			21
							76	4	108	9							
11	2940	X	826	-0-	-2114	-0-	286	1	378	2	N	147	141	1			27
							162	9									
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	606	1	200	2	N	36	41	1			22
							40	9									
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	383	1	302	2	N	17	33	1			6
							19	9									
*02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	290	1	585	2	N	87	57	1			36
							96	9									

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
09	8220	X	6787	-0-	-1433	-0-	559	1	5150	2	N	980	977	1			53
							1078	9									
10	8494	X	6716	-0-	-1778	-0-	741	1	5026	2	N	863	871	1			45
							949	9									
11	8220	X	5999	-0-	-2221	-0-	604	1	4504	2	N	810	797	1			58
							891	9									
12	7223	X	5807	-0-	-1416	-0-	573	1	3816	2	N	853	831	1			80
							480	4	938	9							
01	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	620	1	3875	2	N	738	437	0	328	1	53
							292	4	812	9							
02	6328	X	5111	-0-	-1217	-0-	615	1	3569	2	N	588	587	0			54
							280	4	647	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
09	3420	X	2473	-0-	-947	-0-	227	1	2088	2	N	144	137	1			8
							158	9									
10	3534	X	2784	-0-	-750	-0-	353	1	2396	2	N	32	38	1			2
							35	9									
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	218	1	1623	2	N	35	34	1			3
							39	9									
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	463	1	3089	2	N	41	40	1			4
							389	4	45	9							
01	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	201	1	1256	2	N	28	17	0	13	1	2
							95	4	31	9							
02	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	287	1	1663	2	N	31	30	0			3
							131	4	34	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	2568	-0-	-12012	-0-	435	1	1414	2	Y	654	631	1			124
							719	9									
10	12989	X	4243	-0-	-8746	-0-	762	1	2540	2	Y	855	900	1			79
							941	9									
11	6510	X	1685	-0-	-4825	-0-	218	1	739	2	Y	662	652	1			89
							728	9									
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1134	1	5666	2	Y	680	695	1			74
							748	9									
01	4247	X	2029	-0-	-2218	-0-	352	1	1326	2	Y	319	337	1	2	8	54
							351	9									
02	3836	X	1962	-0-	-1874	-0-	468	1	1135	2	Y	326	237	1	1	8	142
							359	9									

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

09	20520	X	17233	-0-	-3287	-0-	3516	1	12178	2	Y	1399	1342	1	1	8	264
							1539	9									
10	20119	X	17044	-0-	-3075	-0-	3432	1	11823	2	Y	1626	1739	1			151
							1789	9									
11	19470	X	17716	-0-	-1754	-0-	3396	1	13223	2	Y	997	1014	1			134
							1097	9									
12	20119	X	13676	-0-	-6443	-0-	2099	1	10625	2	Y	865	903	1	2	8	94
							952	9									
01	17980	X	12862	-0-	-5118	-0-	2287	1	9299	2	Y	1160	1050	1	10	8	194
							1276	9									
02	16548	X	6078	-0-	-10470	-0-	1652	1	4188	2	Y	216	315	1	1	8	94
							238	9									

MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

09	34442	X	34442	-0-	-0-	-0-	367	1	28005	2	N	5518	5484	1	7	8	157
							6070	9									
10	45304	X	45304	-0-	-0-	-0-	484	1	37673	2	N	6497	6313	1	8	8	333
							7147	9									
11	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	466	1	35512	2	N	4958	4918	1	2	8	371
							815	4	5454	9							
12	36389	X	36389	-0-	-0-	-0-	448	1	31417	2	N	4113	3946	1			538
							4524	9									
01	28582	X	26556	-0-	-2026	-0-	455	1	22355	2	N	3171	3295	1			414
							258	4	3488	9							
02	40908	X	21114	-0-	-19794	-0-	418	1	17723	2	N	2703	3082	1			35
							2973	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

*06	22710	X	15552	-0-	-7158	-0-	15376	2	176	9	N	160	346	1	1	8	35
*07	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	2	2	8			35
*08	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					35
*09	21390	X	8750	-0-	-12640	-0-	8661	2	89	9	N	81					116
10	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	23004	2	314	9	N	285	353	1			48
11	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	15966	2	211	9	N	192	163	1	3	8	74
12	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	17990	2	251	9	N	228	182	1	2	8	118
01	22196	X	17453	-0-	-4743	-0-	17210	2	243	9	N	221	169	1	7	8	163
02	21056	X	16637	-0-	-4419	-0-	16483	2	154	9	N	140	240	1	4	8	59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22140	X	17770	-0-	-4370	-0-	17627	2	143	9	N	130	1	8			193
*07	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	2	159	1	2	8	34
*08	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					N	-0-					34
*09	19350	X	9931	-0-	-9419	-0-	9877	2	54	9	N	49					83
10	24829	X	24829	-0-	-0-	-0-	24608	2	221	9	N	201	179	1			105
11	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20161	2	184	9	N	167	167	1	3	8	102
12	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19414	2	188	9	N	171	170	1	3	8	100
01	21142	X	18195	-0-	-2947	-0-	18020	2	175	9	N	159	160	1	7	8	92
02	20076	X	16160	-0-	-3916	-0-	16019	2	141	9	N	128	116	1	7	8	97

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

09	26730	X	20482	-0-	-6248	-0-	20478	2	4	9	N	4	4	8			70
10	25885	X	20236	-0-	-5649	-0-	20234	2	2	9	N	2	2	8			70
11	23310	X	18838	-0-	-4472	-0-	18832	2	6	9	N	5	5	8			70
12	23281	X	19892	-0-	-3389	-0-	19889	2	3	9	N	3	3	8			70
01	22320	X	20092	-0-	-2228	-0-	20084	2	8	9	N	7	5	8			72
02	19124	X	15375	-0-	-3749	-0-	15364	2	11	9	N	10	7	8			75

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

09	14880	X	13168	-0-	-1712	-0-	13157	2	11	9	N	10	5	8			145
10	14880	X	13489	-0-	-1391	-0-	13485	2	4	9	N	4	2	8			147
11	13710	X	13132	-0-	-578	-0-	13121	2	11	9	N	10	5	8			152
12	14043	X	10187	-0-	-3856	-0-	10181	2	6	9	N	5	2	8			155
01	13919	X	11430	-0-	-2489	-0-	11421	2	9	9	N	8	4	8			159
02	12292	X	9813	-0-	-2479	-0-	9802	2	11	9	N	10	4	8			165

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

09	4620	X	3575	-0-	-1045	-0-	3289	2	286	9	N	260	180	1			207
10	4495	X	3514	-0-	-981	-0-	3228	2	286	9	N	260	346	1			121
11	3990	X	3314	-0-	-676	-0-	3036	2	278	9	N	253	175	1			199
12	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	3051	2	292	9	N	265	316	1			148
01	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	2914	2	275	9	N	250	339	1			59
02	3332	X	2762	-0-	-570	-0-	2513	2	249	9	N	226	167	1	1	8	117

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

09	46590	X	29979	-0-	-16611	-0-	29841	2	138	9	Y	125	122	1	5	8	116
10	40858	X	28454	-0-	-12404	-0-	28336	2	118	9	Y	107	113	1	4	8	106
11	36720	X	26591	-0-	-10129	-0-	26514	2	77	9	Y	70	94	1	5	8	77
12	34937	X	25514	-0-	-9423	-0-	25422	2	92	9	Y	84	128	1	5	8	28
01	31279	X	24741	-0-	-6538	-0-	24561	2	180	9	Y	164	143	1	13	8	36
02	27972	X	21341	-0-	-6631	-0-	21106	2	235	9	Y	214	116	1	18	8	116

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

09	29610	X	14839	-0-	-14771	-0-	14670	2	169	9	Y	154	51	1			179
10	33935	X	33935	-0-	-0-	-0-	33573	2	362	9	Y	329	426	1			82
11	24630	X	24294	-0-	-336	-0-	24007	2	287	9	Y	261	215	1	4	8	124
12	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	25639	2	325	9	Y	295	309	1	4	8	106
01	31000	X	23591	-0-	-7409	-0-	23176	2	415	9	Y	377	380	1	8	8	95
02	30660	X	19448	-0-	-11212	-0-	19231	2	217	9	Y	197	171	1	2	8	119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31710	X	17182	-0-	-14528	-0-	16981	2	201	9	Y	183	51	1			183
10	31554	X	31554	-0-	-0-	-0-	31155	2	399	9	Y	363	454	1			92
11	26940	X	25325	-0-	-1615	-0-	24955	2	370	9	Y	336	265	1	6	8	157
12	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	24020	2	381	9	Y	346	368	1	4	8	131
01	31558	X	24090	-0-	-7468	-0-	23704	2	386	9	Y	351	374	1	8	8	100
02	27552	X	21013	-0-	-6539	-0-	20720	2	293	9	Y	266	210	1	3	8	153

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

09	28890	X	16918	-0-	-11972	-0-	16568	2	350	9	Y	318	78	1			271
10	35254	X	35254	-0-	-0-	-0-	34832	2	422	9	Y	384	552	1			103
11	27779	X	27779	-0-	-0-	-0-	27470	2	309	9	Y	281	242	1	5	8	137
12	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	26374	2	176	9	Y	160	221	1	3	8	73
01	30473	X	25790	-0-	-4683	-0-	25423	2	367	9	Y	334	322	1	7	8	78
02	27356	X	21067	-0-	-6289	-0-	20848	2	219	9	Y	199	163	1	2	8	112

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

09	19380	X	16351	-0-	-3029	-0-	15878	2	473	9	N	430	360	1	4	8	220
10	19716	X	16217	-0-	-3499	-0-	15740	2	477	9	N	434	517	1	2	8	135
11	18180	X	15225	-0-	-2955	-0-	14763	2	462	9	N	420	324	1	3	8	228
12	18135	X	15804	-0-	-2331	-0-	15323	2	481	9	N	437	503	1	2	8	160
01	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17176	2	536	9	N	487	526	1	5	8	116
*02	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	15782	2	470	9	N	427	352	1	7	8	184

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

09	9000	X	7636	-0-	-1364	-0-	7602	2	34	9	N	31	6	8			108
10	9083	X	7650	-0-	-1433	-0-	7621	2	29	9	N	26	4	8			130
11	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	8841	2	42	9	N	38	5	8			163
12	10571	X	7981	-0-	-2590	-0-	7946	2	35	9	N	32	2	8			193
01	10571	X	8120	-0-	-2451	-0-	8076	2	44	9	N	40	170	1	6	8	57
02	8288	X	6397	-0-	-1891	-0-	6360	2	37	9	N	34	11	8			80

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

09	13980	X	9950	-0-	-4030	-0-	9848	2	102	9	N	93	2	8			172
10	13361	X	11830	-0-	-1531	-0-	11702	2	128	9	N	116	178	1	2	8	108
11	12930	X	11946	-0-	-984	-0-	11822	2	124	9	N	113	159	1			62
12	13361	X	11411	-0-	-1950	-0-	11282	2	129	9	N	117	3	8			176
01	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-	10790	2	136	9	N	124	169	1	5	8	126
02	11144	X	10082	-0-	-1062	-0-	9971	2	111	9	N	101	139	1			88

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

09	30000	X	19504	-0-	-10496	-0-	19500	2	4	9	N	4	4	8			160
10	31000	X	18601	-0-	-12399	-0-	18597	2	4	9	N	4	4	8			160
11	26610	X	16253	-0-	-10357	-0-	16240	2	13	9	N	12	5	8			167
12	24521	X	15932	-0-	-8589	-0-	15929	2	3	9	N	3	3	8			167
01	22258	X	14401	-0-	-7857	-0-	14395	2	6	9	N	5	5	8			167
02	17276	X	10701	-0-	-6575	-0-	10697	2	4	9	N	4	4	8			167

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

09	35250	X	26363	-0-	-8887	-0-	26169	2	194	9	N	176	189	1	6	8	99
10	33635	X	25782	-0-	-7853	-0-	25589	2	193	9	N	175	179	1	4	8	91
11	32550	X	23152	-0-	-9398	-0-	22974	2	178	9	N	162	174	1	8	8	71
12	31403	X	22130	-0-	-9273	-0-	21954	2	176	9	N	160	4	8			227
01	28551	X	19993	-0-	-8558	-0-	19810	2	183	9	N	166	181	1	7	8	205
02	24192	X	17103	-0-	-7089	-0-	16960	2	143	9	N	130	217	1	7	8	111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37620 X	28497	-0-	-9123	-0-	28093	2	404	9	Y	367	299	1	1	8	129
10	38595 X	31998	-0-	-6597	-0-	31689	2	309	9	Y	281	267	1			143
11	37350 X	24869	-0-	-12481	-0-	24487	2	382	9	Y	347	322	1	7	8	161
12	29450 X	24024	-0-	-5426	-0-	23709	2	315	9	Y	286	343	1	3	8	101
01	31992 X	22907	-0-	-9085	-0-	22493	2	414	9	Y	376	333	1	10	8	134
02	26376 X	18938	-0-	-7438	-0-	18664	2	274	9	Y	249	242	1	4	8	137

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

09	32160 X	12999	-0-	-19161	-0-	12670	2	329	9	Y	299	242	1	1	8	103
10	30721 X	27941	-0-	-2780	-0-	27392	2	549	9	Y	499	392	1			210
11	23550 X	22038	-0-	-1512	-0-	21609	2	429	9	Y	390	393	1	8	8	199
12	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	21091	2	382	9	Y	347	417	1	4	8	125
01	27931 X	19052	-0-	-8879	-0-	18727	2	325	9	Y	295	292	1	9	8	119
02	25228 X	18127	-0-	-7101	-0-	17849	2	278	9	Y	253	233	1	3	8	136

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

09	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	26620	2	523	9	Y	475	355	1	1	8	153
10	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	29269	2	547	9	Y	497	424	1			226
11	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	22099	2	340	9	Y	309	352	1	8	8	175
12	28055 X	21197	-0-	-6858	-0-	20938	2	259	9	Y	235	316	1	3	8	91
01	29016 X	20231	-0-	-8785	-0-	19870	2	361	9	Y	328	295	1	9	8	115
02	23324 X	16185	-0-	-7139	-0-	15882	2	303	9	Y	275	248	1	4	8	138

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

09	31860 X	17577	-0-	-14283	-0-	17454	2	123	9	Y	112	89	1	4	8	83
10	27497 X	17803	-0-	-9694	-0-	17653	2	150	9	Y	136	113	1	4	8	102
11	25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	25273	2	186	9	Y	169	147	1	9	8	115
12	20274 X	19061	-0-	-1213	-0-	18925	2	136	9	Y	124	194	1	8	8	37
01	18786 X	18012	-0-	-774	-0-	17938	2	74	9	Y	67	79	1	6	8	19
02	23772 X	16547	-0-	-7225	-0-	16513	2	34	9	Y	31	23	1	4	8	23

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

09	28950 X	18162	-0-	-10788	-0-	17985	2	177	9	Y	161	154	1	6	8	142
10	28489 X	19459	-0-	-9030	-0-	19284	2	175	9	Y	159	156	1	5	8	140
11	27570 X	20965	-0-	-6605	-0-	20807	2	158	9	Y	144	155	1	9	8	120
12	23126 X	20386	-0-	-2740	-0-	20203	2	183	9	Y	166	234	1	10	8	42
01	20491 X	17433	-0-	-3058	-0-	17292	2	141	9	Y	128	132	1	11	8	27
02	19572 X	12319	-0-	-7253	-0-	12254	2	65	9	Y	59	42	1	6	8	38

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

09	4350 X	3532	-0-	-818	-0-	3383	2	149	9	N	135					348
10	4495 X	3110	-0-	-1385	-0-	3016	2	94	9	N	85	190	1			243
11	3900 X	2495	-0-	-1405	-0-	2349	2	146	9	N	133					376
12	4495 X	2320	-0-	-2175	-0-	2310	2	10	9	N	9	192	1			193
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	5					198
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GBF OPERATING LLC //CONT.// 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2844	-0-	2844	7084	2786	2	58	9	N	53	189	1			-0-
10	DLQ G-10	1065	-0-	1065	8149	749	2	316	9	N	287					287
11	DLQ G-10	3292	-0-	3292	11441	2895	2	397	9	N	361	513	1			135
12	DLQ G-10	3133	-0-	3133	14574	2912	2	221	9	N	201	194	1			142
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14574					N	-0-					142
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14574					N	NO RPT					142

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

09	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	670	1	3404	3	N	25					75
						28	9									
10	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	369	1	2927	3	N	32	44	1			63
						35	9									
11	4590 X	3230	-0-	-1360	-0-	437	1	2747	3	N	42	13	1	2	8	90
						46	9									
12	4743 X	3286	-0-	-1457	-0-	335	1	2923	3	N	25	66	1	1	8	48
						28	9									
01	4743 X	831	-0-	-3912	-0-	69	1	762	3	N	-0-					48
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT					48

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

09	10680 X	7988	-0-	-2692	-0-	7824	2	164	9	N	149	193	1	2	8	134
10	10757 X	9028	-0-	-1729	-0-	8822	2	206	9	N	187	218	1	3	8	100
11	9420 X	9295	-0-	-125	-0-	9097	2	198	9	N	180	140	1			140
12	9734 X	9443	-0-	-291	-0-	9222	2	221	9	N	201	184	1	4	8	153
01	9021 X	7678	-0-	-1343	-0-	73	1	7449	2	N	142	204	1	2	8	89
						156	9									
02	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					89

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

09	T. A.	88	-0-	88	8784	35	2	53	9	N	48	106	1			12
10	T. A.	1764	-0-	1764	10548	427	1	1226	2	N	101	103	1	1	8	9
						111	9									
11	18147 X	7599	-0-	-10548	-0-	2999	1	3926	2	N	613	384	1			238
						674	9									
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	3486	1	7494	2	N	774	847	1	1	8	164
						851	9									
01	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	1851	1	8057	2	N	616	732	1	2	8	46
						678	9									
02	7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-					N	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3778	X	3060	-0-	-718	-0-	165 514	1 9	2381	3	N	467	474	1			113
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	153 458	1 9	2981	3	N	416	475	1	1	8	53
11	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	98 235	1 9	1562	3	N	214	146	1	1	8	120
12	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	139 141	1 9	1262	3	N	128	228	1	1	8	19
01	3038	X	2304	-0-	-734	-0-	135 575	1 9	1594	3	N	523	499	1	1	8	42
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					42

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
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	64	3	N	1	1	8			30
10	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	601 90	1 9	8064	3	N	82	2	8			110
11	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	1689 570	1 9	36818	3	N	518	489	1	1	8	138
12	32007	X	32007	-0-	-0-	-0-	1809 419	1 9	29779	3	N	381	426	1	1	8	92
01	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	725 375	1 9	28375	3	N	341	379	1	4	8	50
02	13664	X	NO RPT	-0-	-13664	-0-					N	NO RPT					50

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
09	8376	X	4056	-0-	-4320	-0-	76 87	1 9	3893	2	N	79	185	1			160
10	5425	X	3333	-0-	-2092	-0-	79 160	1 9	3094	2	N	145					305
11	5250	X	3212	-0-	-2038	-0-	76 230	1 9	2906	2	N	209					514
12	4309	X	3445	-0-	-864	-0-	79 167	1 9	3199	2	N	152	346	1			320
01	4309	X	3517	-0-	-792	-0-	79 274	1 9	3164	2	N	249	189	1			380
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2670	X	1699	-0-	-971	-0-	1673	2	26	9	N	24	156	1			123
10	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	2364	2	129	9	N	117					240
11	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	2598	2	63	9	N	57					297
12	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2587	2	78	9	N	71	161	1			207
01	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	2127	2	47	9	N	43					250
02	2492	X	1440	-0-	-1052	-0-	1429	2	11	9	N	10	170	1			90

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	953	1	4346	3	Y	711	727	1			222
							527	4	154	5							
10	6820	X	4066	-0-	-2754	-0-	667	1	2502	3	Y	440	399	1			263
							358	4	55	5							
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1042	1	3585	3	Y	671	748	1			186
							551	4	167	5							
12	6820	X	5797	-0-	-1023	-0-	1304	1	2907	3	Y	584	564	1			206
							739	4	205	5							
01	6820	X	6476	-0-	-344	-0-	1322	1	3164	3	Y	890	888	1			208
							699	4	312	5							
*02	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	937	1	3237	3	Y	798	800	1			206
							518	4	314	5							

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
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	677	1	3086	3	Y	164	188	1			195
							404	4	79	5							
10	6138	X	4338	-0-	-1800	-0-	736	1	2915	3	Y	150					345
							407	4	115	5							
11	5940	X	4155	-0-	-1785	-0-	779	1	2682	3	Y	142	380	1			107
							413	4	125	5							
12	6138	X	2824	-0-	-3314	-0-	672	1	1558	3	Y	56					163
							372	4	160	5							
01	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	390	1	975	3	Y	39					202
							205	4	123	5							
02	4144	X	3201	-0-	-943	-0-	583	1	2016	3	Y	76					278
							323	4	195	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
09	6210	X	3931	-0-	-2279	-0-	595	1	2714	3	Y	179	383	1			208
							355	4	70	5							
10	6417	X	5021	-0-	-1396	-0-	887	1	3326	3	Y	236	189	1			255
							476	4	72	5							
11	5130	X	4461	-0-	-669	-0-	836	1	2755	3	Y	321	383	1			193
							451	4	66	5							
12	5301	X	4683	-0-	-618	-0-	1185	1	2497	3	Y	233	193	1			233
							694	4	51	5							
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	1149	1	2602	3	Y	262	186	1			309
							611	4	159	5							
*02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	788	1	2546	3	Y	200	186	1			323
							421	4	182	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
09	6600	X	3032	-0-	-3568	-0-	443	1	2018	3	Y	232	446	1			160
							264	4	52	5							
10	6820	X	4675	-0-	-2145	-0-	734	1	2982	3	Y	369	359	1			170
							411	4	142	5							
11	5160	X	1709	-0-	-3451	-0-	304	1	1046	3	Y	135	206	1			99
							161	4	49	5							
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	1125	1	2608	3	Y	393	314	1			178
							622	4	268	5							
01	4681	X	2580	-0-	-2101	-0-	552	1	1378	3	Y	168	162	1			184
							290	4	175	5							
*02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	836	1	3074	3	Y	450	395	1			239
							477	4	366	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	3436	-0-	-3134	-0-	527	1	2404	3	Y	116					298
							315	4	62	5							
10	6789	X	3069	-0-	-3720	-0-	534	1	2004	3	Y	183	190	1			291
							287	4	43	5							
11	5610	X	3818	-0-	-1792	-0-	713	1	2452	3	Y	147	194	1			244
							377	4	114	5							
12	5797	X	4456	-0-	-1341	-0-	1046	1	2424	3	Y	144	189	1			199
							578	4	250	5							
01	5797	X	2282	-0-	-3515	-0-	515	1	1259	3	Y	85					284
							272	4	142	5							
*02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	652	1	2253	3	Y	162	191	1			255
							361	4	218	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

09	5640	X	4268	-0-	-1372	-0-	608	1	2773	3	Y	411	368	1			166
							364	4	71	5							
10	5828	X	3603	-0-	-2225	-0-	548	1	2228	3	Y	376	302	1			240
							307	4	106	5							
11	5310	X	4406	-0-	-904	-0-	766	1	2637	3	Y	431	591	1			80
							406	4	123	5							
12	5487	X	4058	-0-	-1429	-0-	870	1	2017	3	Y	438	411	1			107
							481	4	208	5							
01	4402	X	1763	-0-	-2639	-0-	364	1	909	3	Y	167	187	1			87
							191	4	115	5							
02	4116	X	3626	-0-	-490	-0-	568	1	2111	3	Y	328	323	1			92
							326	4	260	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

09	13350	X	12024	-0-	-1326	-0-	1784	1	8468	3	Y	339	158	1			234
							1051	4	348	5							
10	13795	X	8392	-0-	-5403	-0-	1388	1	5641	3	Y	288	389	1			133
							776	4	270	5							
11	12300	X	9451	-0-	-2849	-0-	1715	1	6092	3	Y	334	221	1			246
							895	4	382	5							
12	12431	X	7812	-0-	-4619	-0-	1728	1	4243	3	Y	263	390	1			119
							920	4	632	5							
01	12431	X	5753	-0-	-6678	-0-	1126	1	3191	3	Y	190	109	1			200
							584	4	643	5							
*02	11228	X	8691	-0-	-2537	-0-	1326	1	5412	3	Y	294	338	1			156
							800	4	830	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

09	7500	X	6220	-0-	-1280	-0-	876	1	4159	3	Y	454	271	1			183
							515	4	171	5							
10	7750	X	7303	-0-	-447	-0-	1153	1	4686	3	Y	541	379	1			345
							645	4	224	5							
11	5280	X	4631	-0-	-649	-0-	804	1	2855	3	Y	340	622	1			63
							419	4	179	5							
12	6417	X	1202	-0-	-5215	-0-	254	1	625	3	Y	86	128	1			21
							135	4	93	5							
01	7316	X	1912	-0-	-5404	-0-	359	1	1019	3	Y	129	83	1			67
							187	4	205	5							
*02	6608	X	3637	-0-	-2971	-0-	511	1	2147	3	Y	289	275	1			81
							313	4	348	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	4077	-0-	-2523	-0-	588	1	2792	3	Y	214	271	1			86
							347	4	115	5							
10	6820	X	54	-0-	-6766	-0-	9	1	38	3	Y	-0-	86	1			-0-
							5	4	2	5							
11	9420	X	9349	-0-	-71	-0-	1636	1	5813	3	Y	619	504	1			115
							854	4	365	5							
12	9734	X	7813	-0-	-1921	-0-	1653	1	4077	3	Y	531	516	1			130
							877	4	622	5							
01	9734	X	4224	-0-	-5510	-0-	804	1	2279	3	Y	240	245	1			125
							418	4	459	5							
*02	8736	X	5826	-0-	-2910	-0-	826	1	3485	3	Y	396	410	1			111
							508	4	571	5							

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	318	-0-	318	318	44	1	178	3	Y	58	21	1			37
							24	4	8	5							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	318					Y	-0-	37	1			-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	341	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
							3	4	2	5							
01	14B2	EXT	4	-0-	4	345	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7380	X	5740	-0-	-1640	-0-	860	1	4080	3	Y	114	153	1			79
							507	4	168	5							
10	8525	X	8302	-0-	-223	-0-	1388	1	5640	3	Y	208	191	1			96
							776	4	269	5							
11	8220	X	6847	-0-	-1373	-0-	1259	1	4473	3	Y	161	139	1			118
							657	4	281	5							
12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	1803	1	4398	3	Y	254	257	1			115
							964	4	632	5							
01	8308	X	3819	-0-	-4489	-0-	749	1	2122	3	Y	119	105	1			129
							389	4	428	5							
*02	7504	X	5925	-0-	-1579	-0-	911	1	3719	3	Y	158	203	1			84
							550	4	571	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
*02	T. A.		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780	X	4820	-0-	-1960	-0-	693	1	3288	3	Y	269	241	1			108
							408	4	135	5							
10	7006	X	4483	-0-	-2523	-0-	719	1	2923	3	Y	272	207	1			173
							402	4	140	5							
11	6600	X	5214	-0-	-1386	-0-	918	1	3281	3	Y	293	412	1			54
							477	4	216	5							
12	6820	X	4533	-0-	-2287	-0-	960	1	2371	3	Y	299	280	1			73
							509	4	364	5							
01	5425	X	3194	-0-	-2231	-0-	608	1	1725	3	Y	180	159	1			94
							316	4	347	5							
*02	4872	X	4568	-0-	-304	-0-	638	1	2757	3	Y	276	293	1			77
							398	4	471	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7388	-0-	-1462	-0-	1052	1	4993	3	Y	471	603	1			147
							620	4	205	5							
10	9145	X	7434	-0-	-1711	-0-	1198	1	4869	3	Y	422	317	1			252
							670	4	233	5							
11	8850	X	7188	-0-	-1662	-0-	1259	1	4526	3	Y	399	540	1			111
							652	4	312	5							
12	9145	X	6809	-0-	-2336	-0-	1465	1	3619	3	Y	357	342	1			126
							777	4	555	5							
01	8680	X	5242	-0-	-3438	-0-	998	1	2862	3	Y	245	314	1			57
							517	4	595	5							
*02	6888	X	6714	-0-	-174	-0-	949	1	4101	3	Y	339	309	1			87
							591	4	700	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2892	-0-	-1458	-0-	392	1	1859	3	Y	304	373	1			95
							231	4	76	5							
10	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	444	1	1806	3	Y	342	232	1			205
							249	4	86	5							
11	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	466	1	1677	3	Y	273	402	1			76
							242	4	116	5							
12	3596	X	2706	-0-	-890	-0-	557	1	1375	3	Y	244	234	1			86
							295	4	211	5							
01	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	406	1	1169	3	Y	294	311	1			69
							210	4	245	5							
*02	2688	X	1733	-0-	-955	-0-	228	1	983	3	Y	193	212	1			50
							142	4	168	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	3691	-0-	-5279	-0-	537	1	2548	3	Y	169	166	1			68
							316	4	104	5							
10	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	703	1	2857	3	Y	203	142	1			129
							393	4	137	5							
11	5820	X	3851	-0-	-1969	-0-	677	1	2435	3	Y	200	292	1			37
							351	4	168	5							
12	5642	X	4550	-0-	-1092	-0-	988	1	2440	3	Y	204	191	1			50
							524	4	374	5							
01	4309	X	1782	-0-	-2527	-0-	347	1	983	3	Y	67	82	1			35
							180	4	198	5							
*02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	662	1	2860	3	Y	240	208	1			67
							412	4	488	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	2674	1	12875	3	N	1286	1421	0	8	1	556
							1570	4	597	5							
10	30442	X	18433	-0-	-12009	-0-	2924	1	12030	3	N	1102	1295	0	11	1	352
							1646	4	621	5							
11	29460	X	10971	-0-	-18489	-0-	1880	1	6870	3	N	661	743	0	13	1	257
							969	4	525	5							
12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	2	236	0	22	1	1
01	22971	X	20651	-0-	-2320	-0-	3758	1	11052	3	N	1322	1	0	1213	1	109
							1945	4	2442	5							
*02	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	3650	1	15768	3	N	990	983	1			116
							2273	4	2691	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
10	11284	X	186	-0-	-11098	-0-	31	1	124	3	N	7	5	0			2
							17	4	6	5							
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	24	1	88	3	N	-0-	2	0			-0-
							12	4	7	5							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	2807	1	8242	3	N	1004	921	1			83
							1451	4	1822	5							
*02	T. A.		22256	-0-	22256	22256	3153	1	13620	3	N	1085	1041	1			127
							1964	4	2325	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
09	32633	X	32633	-0-	-0-	-0-	4542	1	21867	3	N	2314	2311	0	11	1	1001
							2664	4	1015	5							
10	34338	X	34338	-0-	-0-	-0-	5413	1	22053	3	N	2518	2694	0	20	1	805
							3032	4	1070	5							
11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	4383	1	16016	3	N	1957	1971	0	30	1	761
							2258	4	1224	5							
12	12710	X	4316	-0-	-8394	-0-	963	1	2377	3	N	92	764	0	65	1	24
							510	4	365	5							
01	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	2574	1	7567	3	N	1031	24	0	946	1	85
							1332	4	1672	5							
*02	25956	X	24988	-0-	-968	-0-	3565	1	15401	3	N	1066	1026	1			125
							2220	4	2629	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
09	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	2398	1	11547	3	N	1133	1555	0	10	1	490
							1407	4	537	5							
10	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	3032	1	12323	3	N	1222	1312	0	10	1	390
							1696	4	589	5							
11	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	3478	1	12585	3	N	1300	1170	0	15	1	505
							1800	4	902	5							
12	9827	X	3648	-0-	-6179	-0-	783	1	1935	3	N	198	608	0	43	1	52
							415	4	297	5							
01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	3242	1	9458	3	N	969	51	0	890	1	80
							1678	4	2054	5							
*02	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	4046	1	17482	3	N	964	931	1			113
							2520	4	2984	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26100	X	13200	-0-	-12900	-0-	1848	1	8897	3	N	871	744	0	3	1	377
							1084	4	413	5							
10	26970	X	130	-0-	-26840	-0-	22	1	91	3	N	-0-	370	0	7	1	-0-
							13	4	4	5							
11	26100	X	69	-0-	-26031	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
							7	4	2	5							
12	26970	X	29	-0-	-26941	-0-	6	1	15	3	N	3	2	0			1
							3	4	2	5							
01	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	3224	1	9462	3	N	1123	1	0	1030	1	93
							1665	4	2091	5							
*02	T. A.		23040	-0-	23040	23040	3291	1	14217	3	N	959	939	1			113
							2050	4	2427	5							

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
09	11130	X	8479	-0-	-2651	-0-	1172	1	5642	3	N	651	1625	0	14	1	282
							687	4	262	5							
10	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-	276	0	6	1	-0-
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	24	18	0			6
01	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	3145	1	9234	3	N	1695	6	0	1555	1	140
							1625	4	2041	5							
02	T. A.		27830	-0-	27830	27830	3878	1	16755	3	N	1746	1681	1			205
							2416	4	2860	5							

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
09	1800	X	1701	-0-	-99	-0-	388	1	1232	3	Y	14	14	1			1
							66	4	15	9							
10	1860	X	1693	-0-	-167	-0-	397	1	1182	3	Y	40	39	1			2
							70	4	44	9							
11	1890	X	1710	-0-	-180	-0-	448	1	1059	3	Y	64	62	1			4
							133	4	70	9							
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	634	1	1441	3	Y	21	24	1			1
							236	4	23	9							
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	678	1	1474	3	Y	55	55	1			1
							208	4	61	9							
*02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	510	1	1261	3	Y	32	32	1			1
							44	4	35	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8778	-0-	-312	-0-	566	1	8200	3	Y	8	4	1			5
							3	4	9	9							
10	9393	X	8854	-0-	-539	-0-	622	1	8220	3	Y	9	10	1			4
							2	4	10	9							
11	8970	X	8028	-0-	-942	-0-	478	1	7532	3	Y	14	15	1			3
							3	4	15	9							
12	9114	X	7782	-0-	-1332	-0-	493	1	7248	3	Y	22	17	1			8
							17	4	24	9							
01	9083	X	8435	-0-	-648	-0-	531	1	7877	3	Y	23	20	1			11
							2	4	25	9							
*02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	449	1	6455	3	Y	26	24	1			13
							5	4	29	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	5700	X	4820	-0-	-880	-0-	866	1	3820	3	Y	78	63	1			46
							48	4	86	9							
10	5890	X	3246	-0-	-2644	-0-	623	1	2524	3	Y	58	79	1			25
							35	4	64	9							
11	5550	X	4748	-0-	-802	-0-	732	1	3909	3	Y	81	82	1			24
							18	4	89	9							
12	5735	X	4373	-0-	-1362	-0-	669	1	3571	3	Y	97	85	1			36
							26	4	107	9							
01	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	772	1	3892	3	Y	94	92	1			38
							17	4	103	9							
*02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	676	1	3301	3	Y	81	93	1			26
							35	4	89	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	827	1	2630	3	Y	161	163	1			7
							141	4	177	9							
10	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	869	1	2594	3	Y	104	106	1			5
							155	4	114	9							
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	1237	1	2921	3	Y	110	108	1			7
							367	4	121	9							
12	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	1046	1	2380	3	Y	76	79	1			4
							389	4	84	9							
01	4154	X	3027	-0-	-1127	-0-	838	1	1820	3	Y	103	105	1			2
							256	4	113	9							
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	824	1	2041	3	Y	84	84	1			2
							72	4	92	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

09	4530	X	4270	-0-	-260	-0-	769	1	3394	3	Y	58	48	1			34
							43	4	64	9							
10	4681	X	3035	-0-	-1646	-0-	585	1	2370	3	Y	43	58	1			19
							33	4	47	9							
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	692	1	3696	3	Y	76	73	1			22
							17	4	84	9							
12	4402	X	3203	-0-	-1199	-0-	491	1	2620	3	Y	66	64	1			24
							19	4	73	9							
01	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	691	1	3487	3	Y	72	67	1			29
							16	4	79	9							
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	455	1	2220	3	Y	37	54	1			12
							23	4	41	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	5174	-0-	-616	-0-	328	1	4758	3	Y	78	64	1			45
							2	4	86	9							
10	5983	X	4518	-0-	-1465	-0-	313	1	4138	3	Y	60	80	1			25
							1	4	66	9							
11	5790	X	602	-0-	-5188	-0-	36	1	566	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	5890	X	4404	-0-	-1486	-0-	278	1	4071	3	Y	42	27	1			15
							9	4	46	9							
01	5332	X	1522	-0-	-3810	-0-	96	1	1416	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
*02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	125	1	1787	3	Y	10	9	1			5
							1	4	11	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	369	1	5578	3	Y	216	213	1			34
							32	4	238	9							
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	309	1	4756	3	Y	189	197	1			26
							19	4	208	9							
11	7770	X	4112	-0-	-3658	-0-	245	1	3720	3	Y	128	143	1			11
							6	4	141	9							
12	8029	X	2002	-0-	-6027	-0-	127	1	1799	3	Y	65	70	1			6
							4	4	72	9							
01	6665	X	5436	-0-	-1229	-0-	344	1	4853	3	Y	209	177	1			38
							9	4	230	9							
*02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	296	1	4595	3	Y	191	204	1			25
							8	4	210	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4392	-0-	-858	-0-	786	1	3471	3	Y	83	72	1			49
							44	4	91	9							
10	5425	X	4325	-0-	-1100	-0-	827	1	3350	3	Y	93	102	1			40
							46	4	102	9							
11	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	705	1	3764	3	Y	135	136	1			39
							17	4	149	9							
12	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	637	1	3399	3	Y	153	136	1			56
							25	4	168	9							
01	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	641	1	3231	3	Y	151	147	1			60
							14	4	166	9							
*02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	551	1	2687	3	Y	133	150	1			43
							28	4	146	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
09	4530	X	4035	-0-	-495	-0-	243	1	3671	3	Y	91	88	1			14
							21	4	100	9							
10	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	239	1	3683	3	Y	80	83	1			11
							15	4	88	9							
11	4530	X	3681	-0-	-849	-0-	223	1	3387	3	Y	59	65	1			5
							6	4	65	9							
12	4185	X	2748	-0-	-1437	-0-	178	1	2517	3	Y	43	44	1			4
							6	4	47	9							
01	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	211	1	2969	3	Y	50	45	1			9
							5	4	55	9							
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	176	1	2728	3	Y	50	52	1			7
							5	4	55	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	5820	X	4837	-0-	-983	-0-	868	1	3835	3	Y	77	75	1			46
							49	4	85	9							
10	5828	X	5023	-0-	-805	-0-	962	1	3894	3	Y	104	105	1			45
							53	4	114	9							
11	5640	X	4801	-0-	-839	-0-	731	1	3905	3	Y	134	140	1			39
							18	4	147	9							
12	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	774	1	4132	3	Y	165	143	1			61
							30	4	182	9							
01	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	860	1	4336	3	Y	182	170	1			73
							19	4	200	9							
*02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	748	1	3648	3	Y	146	172	1			47
							38	4	161	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
09	6630	X	6528	-0-	-102	-0-	414	1	5993	3	Y	108	81	1			62
							2	4	119	9							
10	6851	X	6758	-0-	-93	-0-	469	1	6189	3	Y	90	114	1			38
							1	4	99	9							
11	6810	X	5831	-0-	-979	-0-	343	1	5400	3	Y	78	97	1			19
							2	4	86	9							
12	7037	X	5126	-0-	-1911	-0-	322	1	4722	3	Y	65	60	1			24
							10	4	72	9							
01	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	403	1	5996	3	Y	59	55	1			28
							2	4	65	9							
*02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	301	1	4316	3	Y	52	54	1			26
							3	4	57	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	7719	-0-	-981	-0-	456	1	6892	3	Y	301	304	1			47
							40	4	331	9							
10	8742	X	8165	-0-	-577	-0-	472	1	7280	3	Y	348	347	1			48
							30	4	383	9							
11	8370	X	7821	-0-	-549	-0-	460	1	6976	3	Y	340	358	1			30
							11	4	374	9							
12	8525	X	7586	-0-	-939	-0-	474	1	6701	3	Y	360	357	1			33
							15	4	396	9							
01	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	461	1	6496	3	Y	375	340	1			68
							11	4	413	9							
*02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	377	1	5850	3	Y	344	366	1			46
							10	4	378	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
09	7110	X	4890	-0-	-2220	-0-	289	1	4376	3	Y	181	191	1			28
							26	4	199	9							
10	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	393	1	6056	3	Y	303	289	1			42
							25	4	333	9							
11	7050	X	5176	-0-	-1874	-0-	305	1	4630	3	Y	212	235	1			19
							8	4	233	9							
12	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	394	1	5558	3	Y	291	283	1			27
							12	4	320	9							
01	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	380	1	5354	3	Y	314	284	1			57
							9	4	345	9							
*02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	342	1	5303	3	Y	307	323	1			41
							9	4	338	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 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
09	11010	X	10735	-0-	-275	-0-	639	1	9674	3	Y	332	312	1			52
							57	4	365	9							
10	10881	X	10584	-0-	-297	-0-	611	1	9406	3	Y	481	466	1			67
							38	4	529	9							
11	10140	X	9822	-0-	-318	-0-	579	1	8785	3	Y	404	435	1			36
							14	4	444	9							
12	11098	X	9102	-0-	-1996	-0-	573	1	8093	3	Y	380	381	1			35
							18	4	418	9							
01	11098	X	8214	-0-	-2884	-0-	520	1	7330	3	Y	319	296	1			58
							13	4	351	9							
*02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	420	1	6507	3	Y	311	328	1			41
							11	4	342	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
09	11250	X	10924	-0-	-326	-0-	692	1	10030	3	Y	180	140	1			104
							4	4	198	9							
10	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	746	1	9864	3	Y	162	198	1			68
							2	4	178	9							
11	10050	X	8970	-0-	-1080	-0-	526	1	8297	3	Y	130	167	1			31
							4	4	143	9							
12	11284	X	8191	-0-	-3093	-0-	512	1	7521	3	Y	128	113	1			46
							17	4	141	9							
01	11284	X	10201	-0-	-1083	-0-	632	1	9388	3	Y	162	131	1			77
							3	4	178	9							
*02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	505	1	7259	3	Y	108	130	1			55
							6	4	119	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	2895	-0-	-3135	-0-	398	1	2218	3	Y	169	175	1			16
							93	4	186	9							
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	466	1	2401	3	Y	224	209	1			31
							36	4	246	9							
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	437	1	2263	3	Y	272	262	1			41
							35	4	299	9							
12	3007	X	1488	-0-	-1519	-0-	196	1	1095	3	Y	159	180	1			20
							22	4	175	9							
01	3162	X	416	-0-	-2746	-0-	51	1	291	3	Y	47	62	1			5
							22	4	52	9							
*02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	146	1	933	3	Y	217	189	1			33
							71	4	239	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
09	7320	X	6272	-0-	-1048	-0-	1121	1	4946	3	Y	130	101	1			77
							62	4	143	9							
10	7564	X	6076	-0-	-1488	-0-	1165	1	4718	3	Y	116	143	1			50
							65	4	128	9							
11	6660	X	6034	-0-	-626	-0-	926	1	4949	3	Y	124	138	1			36
							23	4	136	9							
12	6882	X	5384	-0-	-1498	-0-	820	1	4378	3	Y	140	124	1			52
							32	4	154	9							
01	6758	X	4727	-0-	-2031	-0-	764	1	3849	3	Y	88	105	1			35
							17	4	97	9							
*02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	863	1	4211	3	Y	106	107	1			34
							44	4	117	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	5550	X	3644	-0-	-1906	-0-	231	1	3336	3	Y	69	43	1			39
							1	4	76	9							
10	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	372	1	4917	3	Y	69	79	1			29
							1	4	76	9							
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	371	1	5846	3	Y	60	75	1			14
							3	4	66	9							
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	339	1	4980	3	Y	69	58	1			25
							12	4	76	9							
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	405	1	6008	3	Y	103	79	1			49
							1	4	113	9							
*02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	291	1	4174	3	Y	75	86	1			38
							3	4	83	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
09	3300	X	1618	-0-	-1682	-0-	204	1	1139	3	Y	206	220	1			20
							48	4	227	9							
10	3410	X	2189	-0-	-1221	-0-	313	1	1612	3	Y	218	208	1			30
							24	4	240	9							
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	9	38	1			1
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	381	1	2129	3	Y	283	248	1			36
							41	4	311	9							
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	390	1	2282	3	Y	272	280	1			28
							176	4	299	9							
*02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	183	1	1173	3	Y	128	137	1			19
							90	4	141	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	192	-0-	-18	-0-	24	1	132	3	Y	27	28	1			3
							6	4	30	9							
10	186	X	185	-0-	-1	-0-	25	1	127	3	Y	28	27	1			4
							2	4	31	9							
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	26	26	1			4
							2	4	29	9							
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	186	X	124	-0-	-62	-0-	15	1	88	3	Y	13	12	1			1
							7	4	14	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	7196	-0-	-2104	-0-	426	1	6450	3	Y	256	254	1			40
							38	4	282	9							
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	548	1	8446	3	Y	305	303	1			42
							35	4	336	9							
11	8400	X	7848	-0-	-552	-0-	470	1	7136	3	Y	209	232	1			19
							12	4	230	9							
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	587	1	8286	3	Y	254	250	1			23
							18	4	279	9							
01	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	551	1	7779	3	Y	282	254	1			51
							14	4	310	9							
*02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	431	1	6683	3	Y	251	269	1			33
							11	4	276	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

09	3150	X	2363	-0-	-787	-0-	110	1	2128	3	Y	77	118	1			39
							40	4	85	9							
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	3	Y	119	91	1			67
							100	4	131	9							
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	3	Y	145	88	1			124
							18	4	160	9							
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	208	1	2833	3	Y	114	117	1			121
							2	4	125	9							
01	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	185	1	2919	3	Y	126	101	1			146
							139	9									
*02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2697	3	Y	114	132	1			128
							125	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

09	25140	X	23508	-0-	-1632	-0-	1328	1	20091	3	Y	1792	1773	1			281
							118	4	1971	9							
10	25978	X	23187	-0-	-2791	-0-	1301	1	20053	3	Y	1592	1652	1			221
							82	4	1751	9							
11	25140	X	22151	-0-	-2989	-0-	1267	1	19245	3	Y	1461	1552	1			130
							32	4	1607	9							
12	25110	X	22699	-0-	-2411	-0-	1395	1	19688	3	Y	1430	1428	1			132
							43	4	1573	9							
01	25110	X	22770	-0-	-2340	-0-	1393	1	19642	3	Y	1545	1398	1			279
							35	4	1700	9							
*02	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	1183	1	18343	3	Y	1486	1568	1			197
							31	4	1635	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

09	13620	X	11456	-0-	-2164	-0-	734	1	10638	3	Y	73	76	1			42
							4	4	80	9							
10	14074	X	12653	-0-	-1421	-0-	882	1	11658	3	Y	101	101	1			42
							2	4	111	9							
11	13620	X	11715	-0-	-1905	-0-	688	1	10837	3	Y	168	170	1			40
							5	4	185	9							
12	13082	X	10933	-0-	-2149	-0-	685	1	10052	3	Y	157	140	1			57
							23	4	173	9							
01	12648	X	11609	-0-	-1039	-0-	722	1	10729	3	Y	141	131	1			67
							3	4	155	9							
*02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	627	1	9013	3	Y	120	126	1			61
							7	4	132	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	26850	X	23920	-0-	-2930	-0-	1364	1	20643	3	Y	1629	1600	1			256
							121	4	1792	9							
10	27435	X	24334	-0-	-3101	-0-	1370	1	21111	3	Y	1606	1639	1			223
							86	4	1767	9							
11	26550	X	22600	-0-	-3950	-0-	1300	1	19729	3	Y	1399	1498	1			124
							32	4	1539	9							
12	26288	X	25686	-0-	-602	-0-	1587	1	22411	3	Y	1490	1477	1			137
							49	4	1639	9							
01	24769	X	23699	-0-	-1070	-0-	1460	1	20597	3	Y	1459	1333	1			263
							37	4	1605	9							
*02	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	1337	1	20729	3	Y	1475	1543	1			195
							35	4	1623	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
09	11670	X	11196	-0-	-474	-0-	716	1	10380	3	Y	87	85	1			50
							4	4	96	9							
10	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	780	1	10307	3	Y	66	88	1			28
							2	4	73	9							
11	11520	X	9555	-0-	-1965	-0-	562	1	8864	3	Y	113	114	1			27
							5	4	124	9							
12	11904	X	9686	-0-	-2218	-0-	610	1	8956	3	Y	91	85	1			33
							20	4	100	9							
01	11904	X	10330	-0-	-1574	-0-	646	1	9590	3	Y	84	77	1			40
							2	4	92	9							
*02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	545	1	7833	3	Y	81	80	1			41
							6	4	89	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
09	2550	X	1776	-0-	-774	-0-	236	1	1314	3	Y	155	169	1			15
							55	4	171	9							
10	2635	X	1315	-0-	-1320	-0-	178	1	913	3	Y	191	180	1			26
							14	4	210	9							
11	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	367	1	1900	3	Y	194	191	1			29
							29	4	213	9							
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	25	51	1			3
01	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	42	1	247	3	Y	14	16	1			1
							20	4	15	9							
*02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	307	1	1971	3	Y	193	165	1			29
							151	4	212	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	1110	-0-	-1860	-0-	52	1	1003	3	Y	33	60	1			17
							19	4	36	9							
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	197	1	3434	3	Y	166	89	1			94
							113	4	183	9							
11	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	189	1	2518	3	Y	147	115	1			126
							15	4	162	9							
12	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	183	1	2489	3	Y	143	119	1			150
							2	4	157	9							
01	3937	X	2948	-0-	-989	-0-	168	1	2650	3	Y	118	125	1			143
							130	9									
*02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	156	1	2337	3	Y	103	129	1			117
							113	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	13230	X	11422	-0-	-1808	-0-	679	1	10270	3	Y	375	373	1			59
							60	4	413	9							
10	12927	X	11883	-0-	-1044	-0-	692	1	10664	3	Y	439	437	1			61
							44	4	483	9							
11	12390	X	10891	-0-	-1499	-0-	640	1	9714	3	Y	474	493	1			42
							16	4	521	9							
12	12524	X	10641	-0-	-1883	-0-	667	1	9422	3	Y	483	481	1			44
							21	4	531	9							
01	12524	X	10441	-0-	-2083	-0-	662	1	9338	3	Y	385	360	1			69
							17	4	424	9							
*02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	536	1	8314	3	Y	322	348	1			43
							14	4	354	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
09	13560	X	11715	-0-	-1845	-0-	697	1	10552	3	Y	367	365	1			58
							62	4	404	9							
10	13330	X	11948	-0-	-1382	-0-	697	1	10748	3	Y	417	417	1			58
							44	4	459	9							
11	11940	X	11346	-0-	-594	-0-	666	1	10114	3	Y	499	513	1			44
							17	4	549	9							
12	12338	X	10494	-0-	-1844	-0-	661	1	9333	3	Y	436	440	1			40
							20	4	480	9							
01	12338	X	10578	-0-	-1760	-0-	668	1	9418	3	Y	432	394	1			78
							17	4	475	9							
*02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	542	1	8405	3	Y	459	476	1			61
							14	4	505	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
09	13020	X	10455	-0-	-2565	-0-	637	1	9631	3	Y	119	120	1			19
							56	4	131	9							
10	13206	X	10832	-0-	-2374	-0-	646	1	9958	3	Y	170	165	1			24
							41	4	187	9							
11	12780	X	10603	-0-	-2177	-0-	639	1	9693	3	Y	233	236	1			21
							15	4	256	9							
12	11749	X	10847	-0-	-902	-0-	696	1	9830	3	Y	272	268	1			25
							22	4	299	9							
01	11563	X	10381	-0-	-1182	-0-	666	1	9392	3	Y	278	253	1			50
							17	4	306	9							
*02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	518	1	8020	3	Y	143	174	1			19
							13	4	157	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	10021	-0-	-2399	-0-	642	1	9292	3	Y	76	66	1			44
							3	4	84	9							
10	12183	X	6354	-0-	-5829	-0-	443	1	5847	3	Y	57	77	1			24
							1	4	63	9							
11	11790	X	5576	-0-	-6214	-0-	327	1	5153	3	Y	85	89	1			20
							2	4	94	9							
12	11439	X	7035	-0-	-4404	-0-	442	1	6490	3	Y	80	71	1			29
							15	4	88	9							
01	11439	X	6603	-0-	-4836	-0-	413	1	6133	3	Y	50	55	1			24
							2	4	55	9							
*02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	528	1	7587	3	Y	71	59	1			36
							6	4	78	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	12540	X	12277	-0-	-263	-0-	1684	1	9396	3	Y	731	810	1			71
							393	4	804	9							
10	12803	X	12266	-0-	-537	-0-	1830	1	9420	3	Y	794	756	1			109
							143	4	873	9							
11	12390	X	11258	-0-	-1132	-0-	1660	1	8589	3	Y	796	785	1			120
							133	4	876	9							
12	12679	X	11489	-0-	-1190	-0-	1584	1	8856	3	Y	795	813	1			102
							174	4	875	9							
01	12679	X	10277	-0-	-2402	-0-	1313	1	7669	3	Y	640	677	1			65
							591	4	704	9							
*02	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1121	1	7184	3	Y	626	596	1			95
							550	4	689	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
09	11700	X	11175	-0-	-525	-0-	1572	1	8768	3	Y	426	471	1			41
							366	4	469	9							
10	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	1772	1	9121	3	Y	485	459	1			67
							138	4	534	9							
11	11100	X	10813	-0-	-287	-0-	1647	1	8525	3	Y	463	460	1			70
							132	4	509	9							
12	11563	X	10669	-0-	-894	-0-	1516	1	8471	3	Y	469	479	1			60
							166	4	516	9							
01	11563	X	9388	-0-	-2175	-0-	1224	1	7148	3	Y	423	440	1			43
							551	4	465	9							
*02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	977	1	6261	3	Y	340	332	1			51
							479	4	374	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
09	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	1234	1	6880	3	Y	425	468	1			41
							287	4	468	9							
10	9176	X	8707	-0-	-469	-0-	1319	1	6791	3	Y	448	427	1			62
							104	4	493	9							
11	8880	X	8134	-0-	-746	-0-	1214	1	6286	3	Y	488	477	1			73
							97	4	537	9							
12	9176	X	8350	-0-	-826	-0-	1159	1	6477	3	Y	534	539	1			68
							127	4	587	9							
01	9176	X	5947	-0-	-3229	-0-	768	1	4484	3	Y	317	353	1			32
							346	4	349	9							
*02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	783	1	5019	3	Y	300	287	1			45
							384	4	330	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13140	X	10794	-0-	-2346	-0-	1476	1	8231	3	Y	675	768	1			65
							344	4	743	9							
10	13578	X	7235	-0-	-6343	-0-	1098	1	5651	3	Y	364	379	1			50
							86	4	400	9							
11	13140	X	6119	-0-	-7021	-0-	900	1	4660	3	Y	443	426	1			67
							72	4	487	9							
12	13082	X	10543	-0-	-2539	-0-	1457	1	8143	3	Y	712	688	1			91
							160	4	783	9							
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	1623	1	9482	3	Y	844	849	1			86
							731	4	928	9							
*02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	1225	1	7856	3	Y	754	726	1			114
							602	4	829	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 42030																	
11	45962	X	3932	-0-	-42030	-0-	627	1	3249	3	N	5	4	1			1
							50	4	6	9							
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	906	1	5063	3	N	14	13	1			2
							99	4	15	9							
*01	45570	X	1898	-0-	-43672	-0-	260	1	1520	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
02	13377	X	3859	-0-	-9518	-0-	488	1	3131	3	N	-0-					-0-
							240	4									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

11	DELQ PR		1102	-0-	1102	1102	176	1	912	3	N	-0-					-0-
							14	4									
12	1297	X	195	-0-	-1102	-0-	29	1	163	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	N	-0-					-0-
							33	4									
02	10003	X	1373	-0-	-8630	-0-	174	1	1114	3	N	-0-					-0-
							85	4									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

09	2370	X	1752	-0-	-618	-0-	1462	2	290	9	N	264					683
10	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1526	2	474	9	N	431	749	1			365
11	2400	X	2044	-0-	-356	-0-	1625	2	419	9	N	381	376	1			370
12	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	2031	2	388	9	N	353	375	1			348
01	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	1870	2	278	9	N	253	375	1			226
*02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1602	2	441	9	N	401	191	1			436

WILEY LEASE CO., LTD. 923491
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

09	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	221	1	2294	3	Y	380	437	1			160
							418	9									
10	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	207	1	2347	3	Y	451	390	1			221
							496	9									
11	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	210	1	2347	3	Y	371	428	1			164
							408	9									
12	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	213	1	2390	3	Y	397	416	1			145
							437	9									
01	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	191	1	2162	3	Y	367	353	1			159
							404	9									
02	2772	X	2281	-0-	-491	-0-	127	1	1887	3	Y	243	240	1			162
							267	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	135	1	1396	3	Y	277	307	1			117
							305	9									
10	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	124	1	1402	3	Y	207	182	1			142
							228	9									
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	125	1	1404	3	Y	323	324	1			141
							355	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	126	1	1418	3	Y	343	362	1			122
							377	9									
01	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	92	1	1047	3	Y	226	237	1			111
							249	9									
02	1764	N	1302	-0-	-462	-0-	68	1	1002	3	Y	211	206	1			116
							232	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	140	1	1447	3	Y	153	179	1			67
							168	9									
10	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	128	1	1451	3	Y	187	164	1			90
							206	9									
11	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	129	1	1441	3	Y	149	177	1			62
							164	9									
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	129	1	1448	3	Y	158	163	1			57
							174	9									
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	119	1	1347	3	Y	177	162	1			72
							195	9									
02	1624	N	1293	-0-	-331	-0-	76	1	1125	3	Y	84	103	1			53
							92	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
09	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	224	1	2324	3	Y	92	74	1			63
							101	9									
10	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	205	1	2328	3	Y	91	114	1			40
							100	9									
11	2970	X	2455	-0-	-515	-0-	195	1	2184	3	Y	69	67	1			42
							76	9									
12	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	204	1	2292	3	Y	86	66	1			62
							95	9									
01	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	196	1	2218	3	Y	103	116	1			49
							113	9									
02	2464	X	2116	-0-	-348	-0-	128	1	1900	3	Y	80	73	1			56
							88	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
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	443	1	4587	3	Y	161	83	1			179
							177	9									
10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	401	1	4542	3	Y	139	164	1			154
							153	9									
11	4260	X	2469	-0-	-1791	-0-	193	1	2160	3	Y	105	154	1			105
							116	9									
12	4402	X	2368	-0-	-2034	-0-	184	1	2066	3	Y	107	68	1			144
							118	9									
01	4402	X	1875	-0-	-2527	-0-	144	1	1629	3	Y	93	141	1			96
							102	9									
02	4872	X	2944	-0-	-1928	-0-	175	1	2600	3	Y	154	138	1			112
							169	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	243	1	2520	3	Y	194	103	1			216
							213	9									
10	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	222	1	2519	3	Y	192	200	1			208
							211	9									
11	3300	X	2953	-0-	-347	-0-	224	1	2514	3	Y	195	226	1			177
							215	9									
12	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	223	1	2498	3	Y	196	119	1			254
							216	9									
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	205	1	2326	3	Y	186	238	1			202
							205	9									
02	2772	X	2272	-0-	-500	-0-	135	1	1998	3	Y	126	194	1			134
							139	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	3927	-0-	-3063	-0-	339	1	3516	3	Y	65	54	1			48
							72	9									
10	6076	X	3853	-0-	-2223	-0-	307	1	3478	3	Y	62	82	1			28
							68	9									
11	5490	X	3575	-0-	-1915	-0-	287	1	3212	3	Y	69	60	1			37
							76	9									
12	5301	X	3454	-0-	-1847	-0-	278	1	3111	3	Y	59	58	1			38
							65	9									
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	435	1	4934	3	Y	115	104	1			49
							127	9									
02	3668	X	3566	-0-	-102	-0-	220	1	3261	3	Y	77	78	1			48
							85	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2596	-0-	-434	-0-	220	1	2279	3	Y	88	72	1			60
							97	9									
10	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	206	1	2332	3	Y	87	109	1			38
							96	9									
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	209	1	2342	3	Y	81	73	1			46
							89	9									
12	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	205	1	2302	3	Y	89	77	1			58
							98	9									
01	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	203	1	2299	3	Y	87	103	1			42
							96	9									
02	2464	X	2142	-0-	-322	-0-	130	1	1934	3	Y	71	62	1			51
							78	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4560	X	4021	-0-	-539	-0-	344	1	3559	3	Y	107	86	1			72
							118	9									
10	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	314	1	3553	3	Y	109	134	1			47
							120	9									
11	4560	X	3923	-0-	-637	-0-	312	1	3499	3	Y	102	90	1			59
							112	9									
12	4464	X	3982	-0-	-482	-0-	316	1	3545	3	Y	110	97	1			72
							121	9									
01	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	306	1	3477	3	Y	110	128	1			54
							121	9									
02	3752	X	3214	-0-	-538	-0-	197	1	2919	3	Y	89	81	1			62
							98	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	278	1	2884	3	Y	97	83	1			67
							107	9									
10	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	242	1	2747	3	Y	95	120	1			42
							105	9									
11	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	237	1	2651	3	Y	90	82	1			50
							99	9									
12	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	238	1	2669	3	Y	98	82	1			66
							108	9									
01	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	221	1	2512	3	Y	92	113	1			45
							101	9									
02	3052	X	2393	-0-	-659	-0-	145	1	2156	3	Y	84	73	1			56
							92	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	340	1	672	2	N	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
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-

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

09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	254	1	115	3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	279	1	57	3	N	-0-			-0-
11	450 N	268	-0-	-182	-0-	211	1	57	3	N	-0-			-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	279	1	6	3	N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	683	-0-	683	683	683	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	417	1	190	3	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	556	1	113	3	N	-0-			-0-
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	356	1	97	3	N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	813	1	16	3	N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

09	840 N	379	-0-	-461	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885	2	N	-0-					-0-
02	672 N	518	-0-	-154	-0-	518	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

09	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2016 - PLUGGED 09/29/16

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2207	-0-	-33	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	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

09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	80	1	573	3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	3	N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	N	-0-			-0-
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-			-0-
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	80	1	332	3	N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	316	3	N	-0-			-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-			-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-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

09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	857	-0-	-223	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	784	-0-	-252	-0-	784	2			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
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			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
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			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
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-					-0-
11	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2		N	-0-					-0-
12	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	2		N	-0-					-0-
01	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2		N	-0-					-0-
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2		N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2		N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2		N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2		N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-					-0-
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2		N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2		N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

09	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	2		N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2		N	-0-					-0-
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2		N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2		N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2		N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2		N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

09	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
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

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

09	14547 X	4763	-0-	-9784	-0-	4730	3	33	9	Y	30	29	1			14
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4987	3	34	9	Y	31	30	1			15
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4568	3	36	9	Y	33	30	1			18
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4109	3	28	9	Y	25	28	1			15
01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	6392	3	57	9	Y	52	33	1			34
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	8300	1839	3	12	9	Y	11	36	1			9

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	67	-0-	67	121	67	3			Y	-0-					-0-
12	121 X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

09	8910 X	8239	-0-	-671	-0-	8225	3	14	9	Y	13	13	1			6
10	9269 X	8265	-0-	-1004	-0-	8251	3	14	9	Y	13	13	1			6
11	9270 X	8224	-0-	-1046	-0-	8207	3	17	9	Y	15	13	1			8
12	9579 X	8198	-0-	-1381	-0-	8185	3	13	9	Y	12	13	1			7
01	DLQ G-10	8765	-0-	8765	8765	8745	3	20	9	Y	18	13	1			12
02	DLQ G-10	7826	-0-	7826	16591	7813	3	13	9	Y	12	14	1			10

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5004	3	15	9	Y	14	14	1			7
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5237	3	17	9	Y	15	15	1			7
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5012	3	18	9	Y	16	15	1			8
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4697	3	14	9	Y	13	13	1			8
01	DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	4961	3	20	9	Y	18	14	1			12
02	DLQ G-10	3108	-0-	3108	8089	3099	3	9	9	Y	8	13	1			7

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

09	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	48	46	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

09	8490 X	7852	-0-	-638	-0-	7799	3	53	9	Y	48	48	1			23
10	8773 X	5903	-0-	-2870	-0-	5862	3	41	9	Y	37	43	1			17
11	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8580	3	66	9	Y	60	46	1			31
12	8773 X	7892	-0-	-881	-0-	7840	3	52	9	Y	47	50	1			28
01	DLQ G-10	7915	-0-	7915	7915	7847	3	68	9	Y	62	49	1			41
02	DLQ G-10	7043	-0-	7043	14958	6998	3	45	9	Y	41	47	1			35

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

09	3360 X	3329	-0-	-31	-0-	3311	3	18	9	Y	16	16	1			8
10	3596 X	3341	-0-	-255	-0-	3327	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	3750 X	3309	-0-	-441	-0-	3289	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	3875 X	3303	-0-	-572	-0-	3286	3	17	9	Y	15	16	1			9
01	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	3451	3	23	9	Y	21	16	1			14
02	DLQ G-10	3142	-0-	3142	6616	3127	3	15	9	Y	14	16	1			12

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	14	10	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 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
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8590	3	45	9	Y	41	41	1			19
10	9052	X	8609	-0-	-443	-0-	8563	3	46	9	Y	42	41	1			20
11	9360	X	8582	-0-	-778	-0-	8530	3	52	9	Y	47	42	1			25
12	9672	X	8339	-0-	-1333	-0-	8296	3	43	9	Y	39	41	1			23
01	DLQ G-10		8843	-0-	8843	8843	8784	3	59	9	Y	54	42	1			35
02	DLQ G-10		7864	-0-	7864	16707	7824	3	40	9	Y	36	40	1			31

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
09	2340	X	28	-0-	-2312	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	16	8	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	14	5	3			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/17

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	336 N	236	-0-	-100	-0-	236	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	837 N	202	-0-	-635	-0-	202	3		N	-0-			-0-
01	527 N	264	-0-	-263	-0-	264	3		N	-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104

ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNG OPERATING, LLC 797970

RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

09	3270 X	2608	-0-	-662	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3358	3	31	9	Y	28	24	1			4
11	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7718	3	54	9	Y	49					53
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					53
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4024	3	45	9	Y	41	77	1			17
*02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	3	19	9	Y	17					34

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	4801	-0-	-1829	-0-	4801	3			Y	-0-					126
10	6789	X	5804	-0-	-985	-0-	5752	3	52	9	Y	47	149	1			24
11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9225	3	65	9	Y	59					83
12	5611	X	3486	-0-	-2125	-0-	3486	3			Y	-0-					83
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	4938	3	55	9	Y	50	109	1			24
02	5236	X	4836	-0-	-400	-0-	4804	3	32	9	Y	29					53

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
*02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

09	7620	X	6270	-0-	-1350	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7182	-0-	-692	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
11	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6279	-0-	-913	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
01	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6354	-0-	-142	-0-	6354	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2190	X	1131	-0-	-1059	-0-	1011	3	120	9	Y	109	103	1			37
10	2263	X	1450	-0-	-813	-0-	1299	3	151	9	Y	137	136	1			38
11	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	1383	3	40	9	Y	36	62	1			12
12	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	989	3	15	9	Y	14	25	1			1
*01	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1237	3	32	9	Y	29	24	1			6
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	1110	3	30	9	Y	27	21	1			12

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 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
09	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3286	3	42	9	Y	38	38	1			11
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3782	3	67	9	Y	61	53	1			19
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3512	3	63	9	Y	57	48	1			28
12	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2754	3	40	9	Y	36	63	1			1
01	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	2940	3	66	9	Y	60	48	1			13
02	3472	X	2455	-0-	-1017	-0-	2389	3	66	9	Y	60	46	1			27

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

09	7920	X	6774	-0-	-1146	-0-	6720	3	54	9	Y	49	46	1			17
10	8184	X	7789	-0-	-395	-0-	7737	3	52	9	Y	47	54	1			10
11	7920	X	7401	-0-	-519	-0-	7360	3	41	9	Y	37	29	1			18
12	7719	X	6422	-0-	-1297	-0-	6398	3	24	9	Y	22	39	1			1
*01	7781	X	7384	-0-	-397	-0-	7340	3	44	9	Y	40	32	1			9
02	7028	X	6461	-0-	-567	-0-	6417	3	44	9	Y	40	31	1			18

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

09	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	2919	3	29	9	Y	26	25	1			9
10	3348	X	2357	-0-	-991	-0-	2328	3	29	9	Y	26	29	1			6
11	3030	X	1603	-0-	-1427	-0-	1584	3	19	9	Y	17	15	1			8
12	3131	X	1389	-0-	-1742	-0-	1378	3	11	9	Y	10	18	1			-0-
*01	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	2216	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	2744	X	2088	-0-	-656	-0-	2067	3	21	9	Y	19	15	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4068	3	29	9	Y	26	24	1			9
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4840	3	34	9	Y	31	30	1			10
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4705	3	31	9	Y	28	24	1			14
12	4030	X	4007	-0-	-23	-0-	3990	3	17	9	Y	15	28	1			1
*01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5010	3	36	9	Y	33	27	1			7
*02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4057	3	34	9	Y	31	24	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3063	3	32	9	Y	29	27	1			10
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3624	3	34	9	Y	31	33	1			8
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3854	3	24	9	Y	22	19	1			11
12	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	3446	3	11	9	Y	10	21	1			-0-
*01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4093	3	28	9	Y	25	20	1			5
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3366	3	25	9	Y	23	18	1			10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

09	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	3315	3	20	9	Y	18	17	1			6
10	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3658	3	40	9	Y	36	29	1			13
11	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	3326	3	44	9	Y	40	33	1			20
12	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	2778	3	28	9	Y	25	44	1			1
*01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3923	3	47	9	Y	43	34	1			10
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3431	3	46	9	Y	42	33	1			19

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4011	3	17	9	Y	15	14	1			5
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4258	3	19	9	Y	17	17	1			5
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4465	3	24	9	Y	22	16	1			11
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4093	3	11	9	Y	10	21	1			-0-
*01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6137	3	28	9	Y	25	20	1			5
*02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6528	3	25	9	Y	23	18	1			10

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	X	495	-0-	-525	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	992	X	467	-0-	-525	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
*01	992	X	601	-0-	-391	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
*02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

09	900	N	826	-0-	-74	-0-	823	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	3	14	9	Y	13	8	1			6
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	3	14	9	Y	13	12	1			7
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	3	11	9	Y	10	4	1			6
*02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2581	3	36	9	Y	33	20	1			19

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

09	6630	X	6557	-0-	-73	-0-	6513	3	44	9	Y	40	54	1			2
10	6851	X	4224	-0-	-2627	-0-	4170	3	54	9	Y	49	30	1			21
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7148	3	72	9	Y	65	54	1			32
12	6851	X	5359	-0-	-1492	-0-	5314	3	45	9	Y	41	72	1			1
*01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7220	3	84	9	Y	76	61	1			16
*02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5996	3	68	9	Y	62	54	1			24

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3799	3	19	9	Y	17	16	1			6
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3738	3	22	9	Y	20	20	1			6
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3784	3	21	9	Y	19	16	1			9
12	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	2942	3	10	9	Y	9	18	1			-0-
*01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4258	3	24	9	Y	22	17	1			5
*02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3798	3	22	9	Y	20	16	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*01	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

09	3480 X	2869	-0-	-611	-0-	2846	3	23	9	Y	21	20	1			7
10	3379 X	2555	-0-	-824	-0-	2527	3	28	9	Y	25	25	1			7
11	3330 X	2515	-0-	-815	-0-	2496	3	19	9	Y	17	15	1			9
12	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	2646	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
*01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	3	22	9	Y	20	16	1			4
*02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	3	21	9	Y	19	15	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

09	12030 X	9952	-0-	-2078	-0-	9835	3	117	9	Y	106	100	1			36
10	12431 X	10638	-0-	-1793	-0-	10507	3	131	9	Y	119	123	1			32
11	11220 X	10324	-0-	-896	-0-	10234	3	90	9	Y	82	73	1			41
12	11315 X	1076	-0-	-10239	-0-	1032	3	44	9	Y	40	79	1			2
*01	9424 X	8279	-0-	-1145	-0-	8179	3	100	9	Y	91	76	1			17
02	8512 X	8367	-0-	-145	-0-	8271	3	96	9	Y	87	65	1			39

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	5434	3	31	9	Y	28	27	1			10
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6133	3	45	9	Y	41	39	1			12
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7225	3	39	9	Y	35	30	1			17
12	5766	X	4116	-0-	-1650	-0-	4091	3	25	9	Y	23	39	1			1
*01	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	6410	3	45	9	Y	41	33	1			9
02	6776	X	5899	-0-	-877	-0-	5858	3	41	9	Y	37	29	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3971	3	65	9	Y	59	56	1			20
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4453	3	76	9	Y	69	69	1			20
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4470	3	52	9	Y	47	44	1			23
12	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	3510	3	26	9	Y	24	46	1			1
*01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4858	3	61	9	Y	55	44	1			12
*02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4341	3	54	9	Y	49	39	1			22

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	2882	-0-	-658	-0-	2852	3	30	9	Y	27	26	1			9
10	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2917	3	36	9	Y	33	32	1			10
11	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	3126	3	31	9	Y	28	24	1			14
12	3348	X	2160	-0-	-1188	-0-	2143	3	17	9	Y	15	28	1			1
*01	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3069	3	35	9	Y	32	26	1			7
02	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	2581	3	32	9	Y	29	24	1			12

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 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
09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4365	3	31	9	Y	28	26	1			10
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4038	3	30	9	Y	27	31	1			6
11	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3053	3	21	9	Y	19	16	1			9
12	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	2464	3	12	9	Y	11	20	1			-0-
*01	4619	X	3352	-0-	-1267	-0-	3328	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	4116	X	2902	-0-	-1214	-0-	2881	3	21	9	Y	19	15	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	2601	-0-	-1629	-0-	2534	3	67	9	Y	61	62	1			12
10	4371	X	3822	-0-	-549	-0-	3708	3	114	9	Y	104	87	1			29
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3952	3	99	9	Y	90	74	1			45
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2938	3	63	9	Y	57	100	1			2
*01	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	3263	3	117	9	Y	106	85	1			23
02	3780	X	2519	-0-	-1261	-0-	2420	3	99	9	Y	90	75	1			38

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
09	600	N	367	-0-	-233	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	627	3	23	9	Y	21	10	1			11
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	648	3	41	9	Y	37	28	1			20
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	Y	20	39	1			1
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	582	3	48	9	Y	44	35	1			10
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	543	3	48	9	Y	44	34	1			20

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	3390	-0-	-1740	-0-	3355	3	35	9	Y	32	30	1			11
10	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3498	3	41	9	Y	37	37	1			11
11	5130	X	3512	-0-	-1618	-0-	3486	3	26	9	Y	24	23	1			12
12	3782	X	2395	-0-	-1387	-0-	2378	3	17	9	Y	15	26	1			1
*01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3601	3	30	9	Y	27	22	1			6
*02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	3	28	9	Y	25	20	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

09	5880	X	4937	-0-	-943	-0-	4892	3	45	9	Y	41	38	1			14
10	5890	X	4332	-0-	-1558	-0-	4281	3	51	9	Y	46	46	1			14
11	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	5484	3	32	9	Y	29	29	1			14
12	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4372	3	21	9	Y	19	32	1			1
*01	5735	X	5691	-0-	-44	-0-	5655	3	36	9	Y	33	27	1			7
*02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5254	3	34	9	Y	31	24	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

09	4680	X	4600	-0-	-80	-0-	4568	3	32	9	Y	29	27	1			10
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5069	3	34	9	Y	31	32	1			9
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5064	3	26	9	Y	24	21	1			12
12	4836	X	3932	-0-	-904	-0-	3918	3	14	9	Y	13	24	1			1
*01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5295	3	31	9	Y	28	23	1			6
*02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4423	3	29	9	Y	26	20	1			12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960 X	46	-0-	-6914	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

09	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9320	3	23	9	Y	21	21	1			10
10	9920 X	9364	-0-	-556	-0-	9340	3	24	9	Y	22	22	1			10
11	9810 X	9368	-0-	-442	-0-	9340	3	28	9	Y	25	22	1			13
12	10137 X	9145	-0-	-992	-0-	9123	3	22	9	Y	20	21	1			12
01	DLQ G-10	9569	-0-	9569	9569	9538	3	31	9	Y	28	22	1			18
02	DLQ G-10	8527	-0-	8527	18096	8507	3	20	9	Y	18	21	1			15

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	11	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

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

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770 X	3142	-0-	-4628	-0-	22	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	8029 X	3990	-0-	-4039	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
11	7560 X	6007	-0-	-1553	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
12	6851 X	6246	-0-	-605	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7040	-0-	7040	7040	7040	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9378	-0-	9378	16418	9378	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
09	5010 X	3633	-0-	-1377 B	-0-	326	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	5177 X	3914	-0-	-1263 B	-0-	383	1	3531	2	N	-0-					-0-
11	4890 X	3775	-0-	-1115 B	-0-	454	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	5053 X	4528	-0-	-525 B	-0-	587	1	3941	2	N	-0-					-0-
01	4898 X	4183	-0-	-715 B	-0-	398	1	3785	2	N	-0-					-0-
*02	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	341	1	3846	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7434 X	7434	-0-	-0- B	-0-	666	1	6768	2	N	-0-					-0-
10	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	556	1	5115	2	N	-0-					-0-
11	4080 X	3695	-0-	-385 B	-0-	444	1	3251	2	N	-0-					-0-
12	7867 X	7867	-0-	-0- B	-0-	1020	1	6847	2	N	-0-					-0-
01	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	565	1	5372	2	N	-0-					-0-
*02	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	542	1	6118	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	22	1	219	2	N	-0-			-0-
10	372	N	279	-0-	-93 B	-0-	27	1	252	2	N	-0-			-0-
11	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	20	1	145	2	N	-0-			-0-
12	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	24	1	162	2	N	-0-			-0-
01	279	N	68	-0-	-211 B	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
02	168	N	111	-0-	-57 B	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

09	3900	X	3066	-0-	-834 B	-0-	275	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3627	-0-	-403 B	-0-	355	1	3272	2	N	-0-			-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	714	1	5223	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3714	-0-	-254 B	-0-	482	1	3232	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3059	-0-	-785 B	-0-	291	1	2768	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	2949	-0-	-2595 B	-0-	240	1	2709	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

09	1211	X	1211	-0-	-0- B	-0-	109	1	1102	2	N	-0-			-0-
10	8369	X	8369	-0-	-0- B	-0-	820	1	7549	2	N	-0-			-0-
11	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	664	1	4855	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	956	-0-	-284 B	-0-	124	1	832	2	N	-0-			-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	310	1	2952	2	N	-0-			-0-
*02	1853	X	1853	-0-	-0- B	-0-	151	1	1702	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

09	1710	N	1686	-0-	-24 B	-0-	151	1	1535	2	N	-0-			-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	164	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1483	-0-	-137 B	-0-	178	1	1305	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1677	-0-	-59 B	-0-	217	1	1460	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	152	1	1448	2	N	-0-			-0-
*02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	126	1	1420	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

09	2370	X	1752	-0-	-618 B	-0-	157	1	1595	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	2018	-0-	-276 B	-0-	198	1	1820	2	N	-0-			-0-
11	2160	X	1839	-0-	-321 B	-0-	221	1	1618	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	2128	-0-	-11 B	-0-	276	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1896	-0-	-150 B	-0-	180	1	1716	2	N	-0-			-0-
*02	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	161	1	1818	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990 X	699	-0-	-291	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	868 X	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	868 X	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

09	360 N	357	-0-	-3	-0-	164	1	193	2	N	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	162	1	183	2	N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	160	1	173	2	N	-0-					-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	155	1	164	2	N	-0-					-0-
*01	341 N	246	-0-	-95	-0-	127	1	119	2	N	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	243	115	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	138	-0-	138	294	138	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	80	24	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	368	173	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

09	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	899 N	559	-0-	-340	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	750 N	538	-0-	-212	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*02	896	N	827	-0-	-69	-0-	827	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

09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					1
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					1
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					1
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	2	Y	-0-					1
01	651	N	484	-0-	-167	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					1
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					3
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					3
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					3
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					3
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	6	1	229	2	Y	-0-					3
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

09	660	N	572	-0-	-88	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

09	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	129	1	2265	2	Y	-0-					21
10	2511	X	2467	-0-	-44	-0-	135	1	2332	2	Y	-0-					21
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	125	1	2366	2	Y	-0-					21
12	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	143	1	2121	2	Y	-0-					21
01	2480	X	1123	-0-	-1357	-0-	28	1	1095	2	Y	-0-					21
02	2324	X	1812	-0-	-512	-0-	171	1	1641	2	Y	-0-					21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	93	1	1618	2	Y	-0-					8
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	93	1	1604	2	Y	-0-					8
11	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	73	1	1387	2	Y	-0-					8
12	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	94	1	1397	2	Y	-0-					8
01	1705 N	953	-0-	-752	-0-	24	1	929	2	Y	-0-					8
02	1372 N	1113	-0-	-259	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

09	4710 X	3827	-0-	-883	-0-	207	1	3620	2	Y	-0-					28
10	4712 X	4386	-0-	-326	-0-	239	1	4147	2	Y	-0-					28
11	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	255	1	4817	2	Y	-0-					28
12	4867 X	4107	-0-	-760	-0-	259	1	3848	2	Y	-0-					28
01	4867 X	2021	-0-	-2846	-0-	49	1	1972	2	Y	-0-					28
02	4732 X	2213	-0-	-2519	-0-	209	1	2004	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	2760 X	2502	-0-	-258	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					14
10	2759 X	2625	-0-	-134	-0-	144	1	2481	2	Y	-0-					14
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	135	1	2564	2	Y	-0-					14
12	2635 X	1781	-0-	-854	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-					14
01	2635 X	1359	-0-	-1276	-0-	34	1	1325	2	Y	-0-					14
02	2520 X	1018	-0-	-1502	-0-	96	1	922	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	137	1	2397	2	Y	-0-					14
10	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	150	1	2594	2	Y	-0-					14
11	2730 X	2330	-0-	-400	-0-	117	1	2213	2	Y	-0-					14
12	2666 X	1845	-0-	-821	-0-	116	1	1729	2	Y	-0-					14
01	2759 X	884	-0-	-1875	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					14
02	2492 X	1032	-0-	-1460	-0-	97	1	935	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

09	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	78	1	1370	2	Y	-0-					5
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	63	1	1089	2	Y	-0-					5
11	1020 N	375	-0-	-645	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					5
12	1488 N	671	-0-	-817	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					5
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	33	1	1298	2	Y	-0-					5
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

09	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

09	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	184	1	3215	2	Y	-0-					28
10	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	195	1	3376	2	Y	-0-					28
11	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	175	1	3317	2	Y	-0-					28
12	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	203	1	3016	2	Y	-0-					28
01	3565	X	1966	-0-	-1599	-0-	49	1	1917	2	Y	-0-					28
02	3248	X	1448	-0-	-1800	-0-	137	1	1311	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					1
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					1
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-					1
01	589	N	299	-0-	-290	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					1
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1112	2	Y	-0-					12
10	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	62	1	1067	2	Y	-0-					12
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	-0-					12
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					12
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	94	1	897	2	Y	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	1169	1	1373	2	N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1234	1	1398	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	1145	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2269	-0-	-366	-0-	1102	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	974	-0-	-1661	-0-	501	1	473	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1081	-0-	-539	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	775	-0-	-899	-0-	775	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	932	-0-	-76	-0-	932	2		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	960 N	633	-0-	-327	-0-	633	2		N	-0-			-0-
10	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2		N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
01	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02	868 N	448	-0-	-420	-0-	448	2		N	-0-			-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

09	2520	X	1937	-0-	-583	-0-	105	1	1832	2	Y	-0-				13
10	2449	X	2153	-0-	-296	-0-	118	1	2035	2	Y	-0-				13
11	2130	X	1695	-0-	-435	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-				13
12	2201	X	1516	-0-	-685	-0-	96	1	1420	2	Y	-0-				13
01	2201	X	868	-0-	-1333	-0-	22	1	846	2	Y	-0-				13
02	1932	X	1879	-0-	-53	-0-	178	1	1701	2	Y	-0-				13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-				10
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-				10
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-				10
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-				10
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				10
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-				10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-				-0-
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	3			N	-0-				-0-
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-				-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			N	-0-					78
10	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					78
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					78
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					78
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					78
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					78

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					40
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					40
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					40
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					40
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					40
*02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					40

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
09	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1396	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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	343	3	106	9	N	96					144
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	269	3	4	9	N	4					148
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	184	3	11	9	N	10					158
12	465	N	189	-0-	-276	-0-	187	3	2	9	N	2					160
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	180	1			16
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	190	3	4	9	N	4					20

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
09	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1971	3			N	-0-					78
10	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	3			N	-0-					78
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					78
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					78
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					78
*02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					78

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
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	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
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					18
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					18
11	990	N	594	-0-	-396	-0-	594	3			N	-0-					18
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					18
01	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					18
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	3			N	-0-					18

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
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	712	3			N	-0-					-0-

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
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	876	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	5433	-0-	-117	-0-	5433	3			N	-0-					35
10	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					35
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					35
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					35
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					35
02	4984	X	4927	-0-	-57	-0-	4927	3			N	-0-					35

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	440	-0-	-1575	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

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
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 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
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
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-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

09	2490	N	2016	-0-	-474	-0-	226	1	1790	3	N	-0-				-0-
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	838	1	1849	2	N	-0-				-0-
11	3000	N	3226	-0-	226	226	1048	1	2178	2	N	-0-				-0-
12	2679	N	2453	-0-	-226	-0-	747	1	1706	2	N	-0-				-0-
01	3100	N	3136	-0-	36	36	1045	1	2091	2	N	-0-				-0-
*02	3095	X	3059	-0-	-36	-0-	974	1	2085	2	N	-0-				-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

09	3420	X	2225	-0-	-1195	-0-	249	1	1976	3	N	-0-				-0-
10	3379	X	3056	-0-	-323	-0-	953	1	2103	2	N	-0-				-0-
11	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	943	1	1960	2	N	-0-				-0-
12	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	924	1	2110	2	N	-0-				-0-
01	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	1022	1	2047	2	N	-0-				-0-
*02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	883	1	1891	2	N	-0-				-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

09	1560	N	962	-0-	-598	-0-	107	1	855	3	N	-0-				-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	414	1	912	2	N	-0-				-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	501	1	1041	2	N	-0-				-0-
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	286	1	653	2	N	-0-				-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	515	1	1031	2	N	-0-				-0-
02	1428	N	1190	-0-	-238	-0-	379	1	811	2	N	-0-				-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

09	3330	X	2202	-0-	-1128	-0-	247	1	1955	3	N	-0-				-0-
10	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	960	1	2119	2	N	-0-				-0-
11	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	1058	1	2200	2	N	-0-				-0-
12	3286	X	2388	-0-	-898	-0-	727	1	1661	2	N	-0-				-0-
01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	1013	1	2029	2	N	-0-				-0-
02	3052	X	2433	-0-	-619	-0-	775	1	1658	2	N	-0-				-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 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
09	4980 X	3325	-0-	-1655	-0-	372	1	2953	3	N	-0-					-0-
10	5115 X	4356	-0-	-759	-0-	1358	1	2998	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	3636	-0-	-1134	-0-	1181	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	4929 X	3389	-0-	-1540	-0-	1032	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	4929 X	3736	-0-	-1193	-0-	1244	1	2492	2	N	-0-					-0-
*02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	1313	1	2809	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	95	1	210	2	N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	176	1	366	2	N	-0-					-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	127	1	291	2	N	-0-					-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	2	N	-0-					-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	154	1	330	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

09	390 N	346	-0-	-44	-0-	38	1	308	3	N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	145	1	321	2	N	-0-					-0-
11	480 N	292	-0-	-188	-0-	95	1	197	2	N	-0-					-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	113	1	257	2	N	-0-					-0-
01	465 N	102	-0-	-363	-0-	34	1	68	2	N	-0-					-0-
02	280 N	9	-0-	-271	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

09	5490 X	3739	-0-	-1751	-0-	418	1	3321	3	N	-0-					-0-
10	5673 X	4978	-0-	-695	-0-	1552	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	5310 X	2526	-0-	-2784	-0-	821	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	5270 X	4869	-0-	-401	-0-	1483	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2980	-0-	2980	2980	993	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3070	-0-	3070	6050	978	1	2092	2	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

09	3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	263	1	2089	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	1025	1	2263	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3530	-0-	-100	-0-	1147	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	3751 X	2975	-0-	-776	-0-	906	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	1172	1	2347	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	2885	-0-	-419	-0-	919	1	1966	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

09	690 X	379	-0-	-311	-0-	42	1	337	3	N	-0-					-0-
10	713 X	552	-0-	-161	-0-	172	1	380	2	N	-0-					-0-
11	630 X	566	-0-	-64	-0-	184	1	382	2	N	-0-					-0-
12	651 X	637	-0-	-14	-0-	194	1	443	2	N	-0-					-0-
01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	262	1	525	2	N	-0-					-0-
*02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	206	1	441	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	6390	X	6258	-0-	-132	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6493	-0-	-79	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6258	-0-	-72	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6293	-0-	-248	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6181	-0-	-298	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5592	-0-	-260	-0-	5592	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	466	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	4197	-0-	-303	-0-	252	1	3945	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	238	1	3738	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	266	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	299	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	228	1	3569	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3286	-0-	3286	7083	197	1	3089	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	-0-					-0-
11	720	N	388	-0-	-332	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

09	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		437	-0-	437	437	437	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		319	-0-	319	756	319	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		245	-0-	245	1001	245	2			N	-0-					-0-
01	1160	X	159	-0-	-1001	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

09	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	965	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1662	-0-	-214	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

09	3240	X	2877	-0-	-363	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2560	-0-	-128	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	988	-0-	-452	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	X	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	279	X	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	252	X	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

09	570	X	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					-0-
10	558	X	394	-0-	-164	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	540	X	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	527	X	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	496	X	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	448	X	330	-0-	-118	-0-	330	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

09	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

09	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1417	-0-	-1745	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1403	-0-	-1759	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1271	-0-	-1585	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 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
09	300	X	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240	X	80	-0-	-160	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	X	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

09	900	X	474	-0-	-426	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	868	X	407	-0-	-461	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	840	X	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	868	X	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	868	X	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	728	X	533	-0-	-195	-0-	533	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*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

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

09	1710 #	734	-0-	-976	-0-	734	2			N	-0-					27
10	1581 #	747	-0-	-834	-0-	747	2			N	-0-					27
11	1260 #	666	-0-	-594	-0-	666	2			N	-0-					27
12	992 #	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-					27
01	868 #	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					27
02	672 #	480	-0-	-192	-0-	480	2			N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

09	13080	9936	-0-	-3144	219	9846	2	90	9	N	82					147
10	13485 #	9864	-0-	-3621	-0-	9735	2	129	9	N	117	184	1			80
11	13080	10337	-0-	-2743	-0-	10213	2	124	9	N	113					193
12	13516	10522	-0-	-2994	-0-	10369	2	153	9	N	139	190	1			142
01	13144	13056	-0-	-88	-0-	12907	2	149	9	N	135	187	1			90
*02	10302 R	10302	-0-	-0-	-0-	10203	2	99	9	N	90					180

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-					224
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	3	3	8			224
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	2	2	8			224
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	2	2	8			224
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	2	2	8			224
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	56				N	3					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

09	3840 X	3435	-0-	-405	B	-0-	61	1	2777	3	N	543	6	0	345	1	274
							597	9									
10	3968 X	3003	-0-	-965	B	-0-	74	1	2592	3	N	306	6	0	1	8	573
							337	9									
11	3840 X	2784	-0-	-1056	B	-0-	79	1	2450	3	N	232	7	0	545	1	251
							255	9					2	8			
12	3565 X	2843	-0-	-722	B	-0-	104	1	2458	3	N	255	7	0	190	1	307
							281	9					2	8			
01	3565 X	3145	-0-	-420	B	-0-	103	1	2742	3	N	273	11	0	188	1	381
							300	9									
02	3220 X	1909	-0-	-1311	B	-0-	18	1	1687	3	N	185	5	0	177	1	382
							204	9					2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12210	X	9176	-0-	-3034 B	-0-	110	1	9066	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8532	-0-	-551 B	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
11	9195	X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
12	9499	X	9499	-0-	-0- B	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
01	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
*02	8883	X	8883	-0-	-0- B	-0-	8883	3			N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

09	16770	X	8421	-0-	-8349 B	-0-	8352	3	69	9	N	63	15	0			194
10	17329	X	10433	-0-	-6896 B	-0-	10350	3	83	9	N	75	16	0			253
11	12197	X	12197	-0-	-0- B	-0-	12084	3	113	9	N	103	24	0	180	1	149
													3	8			
12	11722	X	11722	-0-	-0- B	-0-	11604	3	118	9	N	107	29	0	180	1	46
													1	8			
01	11396	X	11396	-0-	-0- B	-0-	11275	3	121	9	N	110	30	0			126
02	11396	X	10263	-0-	-1133 B	-0-	10155	3	108	9	N	98	15	0	1	8	208

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

09	17340	X	15591	-0-	-1749 B	-0-	15591	3			Y	-0-					-0-
10	17918	X	14614	-0-	-3304 B	-0-	14613	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	17340	X	14206	-0-	-3134 B	-0-	14205	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	16585	X	14285	-0-	-2300 B	-0-	14282	3	3	9	Y	3	2	0	1	8	-0-
01	16151	X	15531	-0-	-620 B	-0-	15529	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	14560	X	14032	-0-	-528 B	-0-	14030	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

09	12120	X	9284	-0-	-2836 B	-0-	106	1	9178	3	N	-0-					-0-
10	17515	X	8052	-0-	-9463 B	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
11	16950	X	14001	-0-	-2949 B	-0-	14001	3			N	-0-					-0-
12	17515	X	12861	-0-	-4654 B	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
01	12080	X	12080	-0-	-0- B	-0-	12080	3			N	-0-					-0-
02	13076	X	10197	-0-	-2879 B	-0-	10197	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	84	1	3862	3	N	162	2	0	195	1	259
							178	9									
10	4082	X	4082	-0-	-0- B	-0-	108	1	3802	3	N	156	2	0	1	8	412
							172	9									
11	3660	X	3143	-0-	-517 B	-0-	92	1	2857	3	N	176	2	0	354	1	230
							194	9					2	8			
12	4247	X	1495	-0-	-2752 B	-0-	60	1	1424	3	N	10	2	0	3	5	233
							11	9					2	8			
01	4247	X	147	-0-	-4100 B	-0-	5	1	142	3	N	-0-					233
02	3836	X	-0-	-0-	-3836 B	-0-					N	-0-	2	8			231

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

09	8906	X	8906	-0-	-0- B	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
10	6411	X	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5339	-0-	-61 B	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	5892	-0-	-3315 B	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
01	9946	X	9946	-0-	-0- B	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
*02	8868	X	8868	-0-	-0- B	-0-	8868	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

09	5100	X	4950	-0-	-150 B	-0-	98	1	4230	2	Y	565	630	1			288
							622	9									
10	5270	X	4528	-0-	-742 B	-0-	86	1	4146	2	Y	269	472	1			85
							296	9									
11	4913	X	4913	-0-	-0- B	-0-	59	1	4301	2	Y	503	288	1			300
							553	9									
12	5115	X	4999	-0-	-116 B	-0-	89	1	4287	2	Y	566	446	1			420
							623	9									
01	5115	X	4228	-0-	-887 B	-0-	62	1	3709	2	Y	415	659	1			176
							457	9									
*02	10259	X	10259	-0-	-0- B	-0-	113	1	9208	2	Y	805	703	1			278
							52	4	886	9							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

09	6457	X	6457	-0-	-0- B	-0-	6263	3	194	9	N	176	2	0	183	1	240
10	6479	X	6414	-0-	-65 B	-0-	6220	3	194	9	N	176	3	0	359	1	54
11	7031	X	7031	-0-	-0- B	-0-	6893	3	138	9	N	125	5	0			174
12	7048	X	7048	-0-	-0- B	-0-	6849	3	199	9	N	181	7	0	312	1	36
01	6665	X	6377	-0-	-288 B	-0-	6001	3	376	9	N	342	9	0	178	1	191
02	6552	X	5986	-0-	-566 B	-0-	5716	3	72	4	N	180	6	0	180	1	185
							198	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10488	-0-	-1152 B	-0-	10482	3	6	9	Y	5	2	0			45
10	11904	X	8863	-0-	-3041 B	-0-	8860	3	3	9	Y	3	2	0	2	8	44
11	11520	X	10176	-0-	-1344 B	-0-	10169	3	7	9	Y	6	3	0	3	8	44
12	11501	X	11501	-0-	-0- B	-0-	11494	3	7	9	Y	6	5	0	1	8	44
01	11098	X	10831	-0-	-267 B	-0-	10825	3	6	9	Y	5	5	0			44
02	9800	X	9436	-0-	-364 B	-0-	9427	3	9	9	Y	8	3	0	1	8	48

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

09	26520	X	24039	-0-	-2481 B	-0-	23175	3	840	4	Y	22	20	0			44
							24	9									
10	26846	X	21673	-0-	-5173 B	-0-	20786	3	868	4	Y	17	15	0	2	8	44
							19	9									
11	24630	X	21868	-0-	-2762 B	-0-	21003	3	840	4	Y	23	20	0	3	8	44
							25	9									
12	25017	X	22151	-0-	-2866 B	-0-	21253	3	868	4	Y	27	26	0	1	8	44
							30	9									
01	24893	X	22833	-0-	-2060 B	-0-	21933	3	868	4	Y	29	29	0			44
							32	9									
02	22428	X	20520	-0-	-1908 B	-0-	19910	3	588	4	Y	20	15	0	1	8	48
							22	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

09	12840	X	10865	-0-	-1975 B	-0-	10845	3	20	9	N	18	10	0			192
10	13268	X	9597	-0-	-3671 B	-0-	9565	3	32	9	N	29	8	0			213
11	12840	X	12123	-0-	-717 B	-0-	12095	3	28	9	N	25	13	0			225
12	12103	X	12103	-0-	-0- B	-0-	12075	3	28	9	N	25	18	0			232
01	12075	X	12075	-0-	-0- B	-0-	12053	3	22	9	N	20	20	0			232
02	11312	X	10694	-0-	-618 B	-0-	10686	3	8	9	N	7	4	0			235

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

09	9810	X	8536	-0-	-1274 B	-0-	8351	3	185	9	N	168	25	0	372	1	54
10	10137	X	7691	-0-	-2446 B	-0-	7559	3	132	9	N	120	21	0			153
11	9180	X	7786	-0-	-1394 B	-0-	7623	3	163	9	N	148	25	0	179	1	97
12	8835	X	8529	-0-	-306 B	-0-	8325	3	204	9	N	185	27	0	181	1	74
01	8835	X	8152	-0-	-683 B	-0-	7974	3	178	9	N	162	36	0			200
02	7980	X	7179	-0-	-801 B	-0-	6990	3	24	4	N	150	20	0	175	1	155
							165	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8400	X	8030	-0-	-370 B	-0-	5947	3	1361	4	N	656	8	0	1072	1	238
							722	9									
10	8680	X	6329	-0-	-2351 B	-0-	3905	3	2054	4	N	336	5	0	351	1	217
							370	9					1	8			
11	8400	X	7399	-0-	-1001 B	-0-	4118	3	2416	4	N	786	7	0	531	1	463
							865	9					2	8			
12	8618	X	7226	-0-	-1392 B	-0-	4269	3	2532	4	N	386	8	0	180	1	659
							425	9					2	8			
01	8463	X	7750	-0-	-713 B	-0-	4354	3	2596	4	N	727	12	0	1083	1	291
							800	9									
02	7504	X	6924	-0-	-580 B	-0-	3912	3	2344	4	N	607	7	0	354	1	535
							668	9					2	8			

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

09	9630	X	9249	-0-	-381 B	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	9008	-0-	-788 B	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8907	-0-	-543 B	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	8976	-0-	-665 B	-0-	8970	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	9641	X	9169	-0-	-472 B	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8244	-0-	-380 B	-0-	8244	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

09	3870	X	3534	-0-	-336 B	-0-	668	1	2450	3	N	378	5	0	179	1	391
							416	9									
10	3999	X	2346	-0-	-1653 B	-0-	315	1	1649	3	N	347	356	1	1	8	381
							382	9									
11	3870	X	3758	-0-	-112 B	-0-	487	1	1913	3	N	467	1	0	544	1	301
							844	4	514	9			2	8			
12	3844	X	2537	-0-	-1307 B	-0-	448	1	1374	3	N	357	7	0	191	1	458
							322	4	393	9			2	8			
01	3844	X	3331	-0-	-513 B	-0-	788	1	1345	3	N	544	7	0	563	1	432
							600	4	598	9							
02	3500	X	3497	-0-	-3 B	-0-	726	1	2010	3	N	557	2	0	538	1	447
							148	4	613	9			2	8			

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

09	2910	X	2684	-0-	-226 B	-0-	59	1	2540	2	N	77	183	1			71
							85	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0- B	-0-	50	1	2424	2	N	458	371	1			158
							504	9									
11	2640	X	1960	-0-	-680 B	-0-	24	1	1767	2	N	154	177	1			135
							169	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					135
01	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	31					166
*02	6918	X	6918	-0-	-0- B	-0-	76	1	6183	2	N	552	358	1			360
							52	4	607	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8203	-0-	-1427 B	-0-	7917	3	286	9	N	260	355	1			102
10	9951	X	8674	-0-	-1277 B	-0-	8364	3	310	9	N	282	177	1			207
11	8760	X	8540	-0-	-220 B	-0-	8203	3	337	9	N	306	2	0	332	1	179
12	8990	X	8946	-0-	-44 B	-0-	8599	3	347	9	N	315	5	0	169	1	320
01	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	8493	3	349	9	N	317	8	0	351	1	278
02	7980	X	7243	-0-	-737 B	-0-	6906	3	60	4	N	252	4	0	178	1	348
							277	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15					348
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28	1	8			375
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	185	1	2	8	192
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	2	8			194
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	472	3	6	9	N	5	4	0			195
*02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	988	3	24	9	N	22	5	0	2	8	210

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

09	28260	X	26633	-0-	-1627 B	-0-	26587	3	46	9	N	42	38	0			74
10	28985	X	22172	-0-	-6813 B	-0-	22143	3	29	9	N	26	26	0			74
11	27960	X	26088	-0-	-1872 B	-0-	26042	3	46	9	N	42	39	0			77
12	27621	X	26990	-0-	-631 B	-0-	26932	3	58	9	N	53	50	0			80
01	27528	X	26426	-0-	-1102 B	-0-	26364	3	62	9	N	56	52	0			84
02	24864	X	23792	-0-	-1072 B	-0-	23757	3	35	9	N	32	24	0			92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

09	17940	X	17268	-0-	-672 B	-0-	17268	3			N	-0-					-0-
10	18538	X	16225	-0-	-2313 B	-0-	16225	3			N	-0-					-0-
11	17940	X	15524	-0-	-2416 B	-0-	15524	3			N	-0-					-0-
12	17856	X	13659	-0-	-4197 B	-0-	13659	3			N	-0-					-0-
01	17856	X	17804	-0-	-52 B	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
02	16128	X	16024	-0-	-104 B	-0-	16024	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

09	6445	X	6445	-0-	-0- B	-0-	124	1	5636	3	N	623	16	0	352	1	488
							685	9									
10	5301	X	4865	-0-	-436 B	-0-	129	1	4518	3	N	198	13	0	181	1	491
							218	9					1	8			
11	4290	X	4184	-0-	-106 B	-0-	130	1	4035	3	N	17	13	0	2	8	493
							19	9									
12	6665	X	3613	-0-	-3052 B	-0-	146	1	3452	3	N	14	11	0	191	1	303
							15	9					2	8			
01	6665	X	5601	-0-	-1064 B	-0-	192	1	5132	3	N	252	23	0	348	1	184
							277	9									
02	6020	X	3058	-0-	-2962 B	-0-	32	1	2888	3	N	125	8	0	2	8	299
							138	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

09	14490	X	13493	-0-	-997 B	-0-	13492	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	14694	X	12936	-0-	-1758 B	-0-	12935	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	14220	X	13074	-0-	-1146 B	-0-	13073	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	13950	X	13410	-0-	-540 B	-0-	13408	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	13950	X	13787	-0-	-163 B	-0-	13784	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	12600	X	12267	-0-	-333 B	-0-	12266	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	6787	-0-	-983 B	-0-	123	1	6445	3	N	199	30	0	185	1	288
							219	9									
10	8029	X	6545	-0-	-1484 B	-0-	48	1	6298	3	N	181	28	0	177	1	263
							199	9					1	8			
11	7680	X	7308	-0-	-372 B	-0-	120	1	7066	3	N	111	35	0	179	1	158
							122	9					2	8			
12	8005	X	8005	-0-	-0- B	-0-	124	1	7605	3	N	251	36	0	2	8	371
							276	9									
01	7471	X	5639	-0-	-1832 B	-0-	124	1	5349	3	N	151	33	0	346	1	143
							166	9									
02	6832	X	6016	-0-	-816 B	-0-	8	1	5797	3	N	192	23	0	181	1	129
							211	9					2	8			

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

09	7860	X	7174	-0-	-686 B	-0-	132	1	6792	3	N	227	27	0	191	1	370
							250	9									
10	8122	X	7264	-0-	-858 B	-0-	63	1	6922	3	N	254	27	0	354	1	242
							279	9					1	8			
11	7590	X	6972	-0-	-618 B	-0-	270	1	6418	3	N	258	28	0	2	8	470
							284	9									
12	7719	X	6583	-0-	-1136 B	-0-	270	1	6043	3	N	245	21	0	557	1	135
							270	9					2	8			
01	7657	X	6313	-0-	-1344 B	-0-	279	1	5825	3	N	190	28	0	195	1	102
							209	9									
02	6692	X	6138	-0-	-554 B	-0-	18	1	5691	3	N	390	18	0	181	1	290
							429	9					3	8			

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

09	17280	X	15211	-0-	-2069 B	-0-	15211	3			N	-0-					-0-
10	17236	X	15209	-0-	-2027 B	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	14901	-0-	-1779 B	-0-	14901	3			N	-0-					-0-
12	16120	X	15500	-0-	-620 B	-0-	15500	3			N	-0-					-0-
01	15965	X	15607	-0-	-358 B	-0-	15607	3			N	-0-					-0-
02	14196	X	13941	-0-	-255 B	-0-	13941	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

09	7440	X	7187	-0-	-253 B	-0-	6869	3	318	9	N	289	348	1			360
10	7688	X	7658	-0-	-30 B	-0-	7183	3	475	9	N	432	1	0	702	1	89
11	7440	X	7194	-0-	-246 B	-0-	6785	3	409	9	N	372	2	0	352	1	107
12	7564	X	7376	-0-	-188 B	-0-	6948	3	428	9	N	389	3	0	368	1	125
01	7657	X	6732	-0-	-925 B	-0-	6255	3	477	9	N	434	5	0	359	1	195
02	6916	X	6164	-0-	-752 B	-0-	5863	3	301	9	N	274	3	0	353	1	113

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

09	9390	X	9298	-0-	-92 B	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	9211	-0-	-616 B	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	9457	-0-	-83 B	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9592	-0-	-266 B	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	9586	-0-	-272 B	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8811	-0-	-9 B	-0-	8811	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11842	X	11842	-0-	-0- B	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
10	12170	X	12170	-0-	-0- B	-0-	12170	3			N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0- B	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
12	11876	X	11876	-0-	-0- B	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
01	11782	X	11782	-0-	-0- B	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
*02	10474	X	10474	-0-	-0- B	-0-	10474	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	92	1	3976	2	Y	297	254	1			151
							327	9									
10	4690	X	4690	-0-	-0- B	-0-	86	1	4154	2	Y	409	430	1			130
							450	9									
11	6127	X	6127	-0-	-0- B	-0-	79	1	5745	2	Y	275	241	1			164
							303	9									
12	4557	X	4011	-0-	-546 B	-0-	73	1	3486	2	Y	411	270	1			305
							452	9									
01	5770	X	5770	-0-	-0- B	-0-	87	1	5206	2	Y	434	555	1			184
							477	9									
02	5712	X	-0-	-0-	-5712 B	-0-					Y	-0-	184	1			-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18146	X	18146	-0-	-0- B	-0-	18146	3			N	-0-					-0-
10	18429	X	18429	-0-	-0- B	-0-	18429	3			N	-0-					-0-
11	17399	X	17399	-0-	-0- B	-0-	17399	3			N	-0-					-0-
12	18755	X	17739	-0-	-1016 B	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
01	18755	X	15398	-0-	-3357 B	-0-	15398	3			N	-0-					-0-
02	16940	X	12349	-0-	-4591 B	-0-	12349	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11580	X	10729	-0-	-851 B	-0-	10457	3	272	9	N	247	15	0	190	1	374
10	11966	X	9567	-0-	-2399 B	-0-	9450	3	117	9	N	106	12	0	173	1	294
													1	8			
11	11580	X	10091	-0-	-1489 B	-0-	9920	3	171	9	N	155	17	0	360	1	72
12	12470	X	12470	-0-	-0- B	-0-	12326	3	144	9	N	131	29	0			174
01	11222	X	10866	-0-	-356 B	-0-	10700	3	166	9	N	151	28	0	177	1	120
02	10024	X	9880	-0-	-144 B	-0-	9749	3	131	9	N	119	14	0	2	8	223

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12197	X	12197	-0-	-0- B	-0-	10918	3	301	4	N	889	2	0	902	1	396
							978	9									
10	12751	X	12751	-0-	-0- B	-0-	11287	3	372	4	N	993	3	0	1063	1	323
							1092	9									
11	12600	X	11621	-0-	-979 B	-0-	10720	3	300	4	N	546	10	0	521	1	338
							601	9									
12	13020	X	9924	-0-	-3096 B	-0-	8579	3	290	4	N	959	9	0	861	1	427
							1055	9									
01	13632	X	13632	-0-	-0- B	-0-	12223	3	310	4	N	999	19	0	1064	1	343
							1099	9									
*02	11646	X	11646	-0-	-0- B	-0-	10315	3	196	4	N	1032	10	0	536	1	829
							1135	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30660	X	28927	-0-	-1733 B	-0-	28110	3	817	9	N	743	49	0	546	1	360
10	31682	X	28134	-0-	-3548 B	-0-	27332	3	802	9	N	729	47	0	893	1	149
11	30660	X	25910	-0-	-4750 B	-0-	25188	3	722	9	N	656	50	0	340	1	415
12	30318	X	26823	-0-	-3495 B	-0-	25909	3	914	9	N	831	50	0	725	1	471
01	30318	X	28894	-0-	-1424 B	-0-	28003	3	891	9	N	810	72	0	892	1	317
*02	27870	X	27870	-0-	-0- B	-0-	27112	3	98	4	N	600	46	0	718	1	153
							660	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

09	5580	X	5580	-0-	-0- B	-0-	4675	3	905	9	N	823	879	1			557
10	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	4571	3	740	9	N	673	1	0	894	1	335
11	5360	X	5360	-0-	-0- B	-0-	3919	3	1441	9	N	1310	1	0	1080	1	564
12	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	4076	3	919	9	N	835	2	0	1076	1	321
01	4658	X	4658	-0-	-0- B	-0-	3805	3	853	9	N	775	3	0	707	1	386
*02	5267	X	5267	-0-	-0- B	-0-	4177	3	1090	9	N	991	2	0	893	1	482

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

09	10740	X	10285	-0-	-455 B	-0-	1131	1	8133	3	N	928	11	0	570	1	594
							1021	9									
10	10292	X	9062	-0-	-1230 B	-0-	271	1	8304	3	N	437	11	0	894	1	123
							6	4	481	9			3	8			
11	9840	X	8950	-0-	-890 B	-0-	8367	3	583	9	N	530	15	0	179	1	457
													2	8			
12	10633	X	4224	-0-	-6409 B	-0-	3819	3	3	4	N	365	8	0	361	1	450
							402	9					3	8			
01	10633	X	3809	-0-	-6824 B	-0-	186	1	3264	3	N	324	10	0	355	1	409
							3	4	356	9							
02	9604	X	3173	-0-	-6431 B	-0-	2906	3	67	4	N	182	5	0	2	8	584
							200	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

09	8833	X	8833	-0-	-0- B	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					N	-0-					-0-
11	19955	X	19955	-0-	-0- B	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
12	15114	X	15114	-0-	-0- B	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
01	14870	X	14870	-0-	-0- B	-0-	14870	3			N	-0-					-0-
*02	12501	X	12501	-0-	-0- B	-0-	12501	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

09	24240	X	22969	-0-	-1271 B	-54381	22969	3			N	-0-					79
10	24924	X	20928	-0-	-3996 B	-54381	20927	3	1	9	N	1	1	8			79
11	23970	X	22859	-0-	-1111 B	-54381	22858	3	1	9	N	1	1	8			79
12	24211	X	23018	-0-	-1193 B	-54381	23017	3	1	9	N	1	1	8			79
*01	23870	X	23137	-0-	-733 B	-54381	23137	3			N	-0-					79
*02	21448	X	21182	-0-	-266 B	-54381	21143	3	39	9	N	35	1	8			113

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

09	13260	X	8782	-0-	-4478 B	-0-	8782	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	8396	-0-	-5306 B	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11	12540	X	8449	-0-	-4091 B	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9076	-0-	-2797 B	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	8436	-0-	-1918 B	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7113	-0-	-1091 B	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7846	X	7846	-0-	-0- B	-0-	7746	3	100	9	N	91	11	0	175	1	171
10	8401	X	8125	-0-	-276 B	-0-	7979	3	146	9	N	133	10	0	178	1	116
11	8130	X	7843	-0-	-287 B	-0-	7670	3	173	9	N	157	12	0	181	1	79
													1	8			
12	8401	X	7782	-0-	-619 B	-0-	7618	3	164	9	N	149	16	0			212
01	8308	X	8166	-0-	-142 B	-0-	7999	3	167	9	N	152	19	0	179	1	166
02	7336	X	7319	-0-	-17 B	-0-	7170	3	149	9	N	135	9	0	168	1	124

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

09	19020	X	16746	-0-	-2274 B	-0-	16518	3	228	9	N	207	9	0	178	1	365
10	19654	X	12461	-0-	-7193 B	-0-	12286	3	175	9	N	159	10	0	188	1	325
													1	8			
11	18900	X	9262	-0-	-9638 B	-0-	9001	3	117	4	N	131	9	0	178	1	264
							144	9					5	8			
12	18817	X	17091	-0-	-1726 B	-0-	16807	3	284	9	N	258	23	0	191	1	307
													1	8			
01	18135	X	16756	-0-	-1379 B	-0-	16469	3	287	9	N	261	19	0	373	1	174
													2	8			
02	15624	X	14864	-0-	-760 B	-0-	14649	3	215	9	N	195	9	0	1	8	359

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

09	8280	X	2856	-0-	-5424 B	-0-	61	1	2650	2	Y	132	91	1			314
							145	9									
10	8556	X	1933	-0-	-6623 B	-0-	39	1	1894	2	Y	-0-					314
11	6960	X	4276	-0-	-2684 B	-0-	56	1	4111	2	Y	99	301	1			112
							109	9									
12	7192	X	3621	-0-	-3571 B	-0-	70	1	3378	2	Y	157	100	1			169
							173	9									
01	7192	X	4615	-0-	-2577 B	-0-	72	1	4292	2	Y	228	182	1			215
							251	9									
*02	4970	X	4970	-0-	-0- B	-0-	56	1	4603	2	Y	228	270	1			173
							60	4	251	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

09	1470	X	780	-0-	-690 B	-0-	680	3	100	9	Y	91					306
10	1178	X	1033	-0-	-145 B	-0-	652	3	50	4	Y	301	352	1			255
							331	9									
11	1140	X	878	-0-	-262 B	-0-	575	3	70	4	Y	212	335	1			132
							233	9									
12	837	X	822	-0-	-15 B	-0-	565	3	80	4	Y	161					293
							177	9									
01	1023	X	690	-0-	-333 B	-0-	536	3	154	9	Y	140	1	0	352	1	80
02	924	X	853	-0-	-71 B	-0-	456	3	397	9	Y	361	178	1	1	8	262

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

09	18990	X	10660	-0-	-8330 B	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
10	19437	X	17850	-0-	-1587 B	-0-	17849	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	17250	X	15831	-0-	-1419 B	-0-	15830	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	17825	X	16149	-0-	-1676 B	-0-	16146	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	17856	X	16860	-0-	-996 B	-0-	16856	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	16128	X	13344	-0-	-2784 B	-0-	13342	3	2	9	N	2	2	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16433 X	16433	-0-	-0- B	-0-	16433	3			N	-0-					-0-
10	8277 X	7605	-0-	-672 B	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
11	8010 X	7469	-0-	-541 B	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
12	12059 X	7644	-0-	-4415 B	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
01	12059 X	7538	-0-	-4521 B	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
02	10892 X	7015	-0-	-3877 B	-0-	7015	3			N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

09	14850 X	12634	-0-	-2216 B	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
10	14663 X	13061	-0-	-1602 B	-0-	13061	3			N	-0-					-0-
11	14190 X	12094	-0-	-2096 B	-0-	12094	3			N	-0-					-0-
12	14508 X	12109	-0-	-2399 B	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
01	14043 X	12594	-0-	-1449 B	-0-	12594	3			N	-0-					-0-
*02	12623 X	12623	-0-	-0- B	-0-	12623	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

09	1770 X	1249	-0-	-521 B	-0-	89	1	1159	3	N	1	1	0	6	1	-0-
						1	9									
10	1829 X	1016	-0-	-813 B	-0-	94	1	921	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
11	1770 X	1023	-0-	-747 B	-0-	89	1	933	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
12	1829 X	971	-0-	-858 B	-0-	113	1	671	3	N	170	1	0	81	1	87
						187	9					1	8			
01	1302 X	889	-0-	-413 B	-0-	69	1	508	3	N	284	1	0	307	1	62
						312	9					1	8			
02	1176 X	1123	-0-	-53 B	-0-	102	1	693	3	N	298	1	0	133	1	225
						328	9					1	8			

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

09	11250 X	10419	-0-	-831 B	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
10	11625 X	10665	-0-	-960 B	-0-	10665	3			N	-0-					-0-
11	10860 X	10268	-0-	-592 B	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
12	10974 X	10484	-0-	-490 B	-0-	10483	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	10757 X	9142	-0-	-1615 B	-0-	9141	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*02	10077 X	10077	-0-	-0- B	-0-	10076	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

09	4410 X	4319	-0-	-91 B	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
10	5146 X	4711	-0-	-435 B	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
11	4980 X	3338	-0-	-1642 B	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	4039	-0-	-1107 B	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
01	4898 X	3121	-0-	-1777 B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	4256 X	1815	-0-	-2441 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

09	27000 X	18353	-0-	-8647 B	-0-	18353	3			N	-0-					-0-
10	27900 X	21666	-0-	-6234 B	-0-	21666	3			N	-0-					-0-
11	24660 X	19881	-0-	-4779 B	-0-	19881	3			N	-0-					-0-
12	22568 X	19296	-0-	-3272 B	-0-	19296	3			N	-0-					-0-
01	22196 X	20879	-0-	-1317 B	-0-	20879	3			N	-0-					-0-
02	19572 X	18898	-0-	-674 B	-0-	18898	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23730	X	21834	-0-	-1896 B	-0-	270	1	20735	3	N	263	12	0	187	1	327
							540	4	289	9							
10	24180	X	21087	-0-	-3093 B	-0-	279	1	20032	3	N	198	11	0	362	1	151
							558	4	218	9			1	8			
11	22920	X	17400	-0-	-5520 B	-0-	261	1	16407	3	N	191	12	0	189	1	140
							522	4	210	9			1	8			
12	23064	X	16612	-0-	-6452 B	-0-	63	1	15829	3	N	147	18	0			269
							558	4	162	9							
01	23064	X	15825	-0-	-7239 B	-0-	15149	3	558	4	N	107	19	0	178	1	179
							118	9									
02	20384	X	14246	-0-	-6138 B	-0-	13588	3	486	4	N	156	9	0	189	1	137
							172	9									

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

09	T. A.		23	-0-	23 B	153	23	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	153					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	153					N	-0-					-0-
12	T. A.		12	-0-	12 B	165	12	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3 B	168	3	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	168					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

09	13350	X	10804	-0-	-2546 B	-0-	10583	3	221	9	N	201	8	0	193	1	172
10	12617	X	7319	-0-	-5298 B	-0-	7192	3	127	9	N	115	5	0	183	1	98
													1	8			
11	12000	X	1615	-0-	-10385 B	-0-	1560	3	55	9	N	50	2	0			146
12	11935	X	4706	-0-	-7229 B	-0-	4664	3	42	9	N	38	6	0			178
01	11532	X	4445	-0-	-7087 B	-0-	4372	3	73	9	N	66	7	0	188	1	49
02	10080	X	3805	-0-	-6275 B	-0-	3736	3	69	9	N	63	3	0	1	8	108

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

09	22290	X	19458	-0-	-2832 B	-0-	18150	3	960	4	N	316	31	0	372	1	217
							348	9									
10	22227	X	19816	-0-	-2411 B	-0-	18519	3	992	4	N	277	27	0	184	1	282
							305	9					1	8			
11	21510	X	19394	-0-	-2116 B	-0-	18155	3	960	4	N	254	34	0	364	1	138
							279	9									
12	21204	X	19568	-0-	-1636 B	-0-	18286	3	992	4	N	264	45	0	179	1	177
							290	9					1	8			
01	20119	X	19557	-0-	-562 B	-0-	18289	3	992	4	N	251	49	0	177	1	202
							276	9									
02	18172	X	17373	-0-	-799 B	-0-	16211	3	896	4	N	242	23	0	178	1	242
							266	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13020	X	11907	-0-	-1113 B	-0-	11881	3	26	9	N	24	4	0			125
10	13454	X	12060	-0-	-1394 B	-0-	12026	3	34	9	N	31	5	0			151
11	12390	X	11481	-0-	-909 B	-0-	11437	3	44	9	N	40	7	0			184
12	12803	X	11774	-0-	-1029 B	-0-	11720	3	54	9	N	49	8	0	181	1	44
01	12710	X	11099	-0-	-1611 B	-0-	11058	3	41	9	N	37	11	0			70
02	11116	X	9309	-0-	-1807 B	-0-	9273	3	36	9	N	33	5	0			98

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

09	11820	X	11154	-0-	-666 B	-0-	11137	3	17	9	N	15	4	0			159
10	11749	X	10906	-0-	-843 B	-0-	10902	3	4	9	N	4	4	0			159
11	10890	X	10047	-0-	-843 B	-0-	10036	3	11	9	N	10	5	0			164
12	11532	X	10402	-0-	-1130 B	-0-	10357	3	45	9	N	41	5	0			200
01	11532	X	10216	-0-	-1316 B	-0-	10196	3	20	9	N	18	7	0	174	1	36
													1	8			
02	10416	X	9303	-0-	-1113 B	-0-	9222	3	81	9	N	74	4	0	1	8	105

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

09	4170	X	3191	-0-	-979 B	-0-	2618	3	15	4	N	507	7	0	1077	1	146
							558	9									
10	4309	X	3052	-0-	-1257 B	-0-	2338	3	24	4	N	627	17	0	530	1	225
							690	9					1	8			
11	4050	X	3521	-0-	-529 B	-0-	2870	3	651	9	N	592	28	0	557	1	230
													2	8			
12	4030	X	3973	-0-	-57 B	-0-	3206	3	767	9	N	697	29	0	377	1	519
													2	8			
01	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	3329	3	1	4	N	641	46	0	886	1	228
							705	9									
*02	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	3104	3	684	9	N	622	29	0	550	1	269
													2	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

09	16830	X	15226	-0-	-1604 B	-0-	15226	3			N	-0-					-0-
10	17694	X	17694	-0-	-0- B	-0-	17694	3			N	-0-					-0-
11	17996	X	17996	-0-	-0- B	-0-	17996	3			N	-0-					-0-
12	18479	X	18479	-0-	-0- B	-0-	18479	3			N	-0-					-0-
01	17990	X	17990	-0-	-0- B	-0-	17990	3			N	-0-					-0-
02	16800	X	16594	-0-	-206 B	-0-	16594	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

09	2160	N	1745	-0-	-415 B	-0-	1390	3	355	9	N	323	511	1			131
10	1829	N	1635	-0-	-194 B	-0-	1295	3	340	9	N	309	11	0	182	1	246
													1	8			
11	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1336	3	366	9	N	333	7	0	365	1	205
													2	8			
12	1798	N	1572	-0-	-226 B	-0-	1197	3	375	9	N	341	9	0	190	1	345
													2	8			
01	1643	N	1462	-0-	-181 B	-0-	1143	3	319	9	N	290	9	0	544	1	82
02	1596	N	1168	-0-	-428 B	-0-	776	3	392	9	N	356	7	0	177	1	252
													2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	7842	-0-	-5478 B	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	13295	-0-	-469 B	-0-	13295	3			N	-0-					-0-
11	13480	X	13480	-0-	-0- B	-0-	13479	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	13512	X	13512	-0-	-0- B	-0-	13510	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	13950	X	13950	-0-	-0- B	-0-	13947	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*02	12601	X	12601	-0-	-0- B	-0-	12600	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

09	15690	X	13043	-0-	-2647 B	-0-	12997	3	46	9	N	42	8	0			233
10	14446	X	13737	-0-	-709 B	-0-	13643	3	94	9	N	85	8	0	179	1	131
11	14760	X	12648	-0-	-2112 B	-0-	12547	3	101	9	N	92	10	0			213
12	15252	X	15039	-0-	-213 B	-0-	14934	3	105	9	N	95	12	0	181	1	115
01	15252	X	14416	-0-	-836 B	-0-	14347	3	69	9	N	63	17	0			161
*02	14027	X	14027	-0-	-0- B	-0-	13953	3	74	9	N	67	5	0			223

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

09	6240	X	3077	-0-	-3163 B	-0-	68	1	2942	2	Y	61	90	1			243
							67	9									
10	6758	X	180	-0-	-6578 B	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					243
11	6990	X	4765	-0-	-2225 B	-0-	63	1	4618	2	Y	76	233	1			86
							84	9									
12	7223	X	3120	-0-	-4103 B	-0-	60	1	2892	2	Y	153	77	1			162
							168	9									
01	7223	X	4216	-0-	-3007 B	-0-	65	1	3883	2	Y	244	176	1			230
							268	9									
02	4452	X	4139	-0-	-313 B	-0-	48	1	3882	2	Y	190	276	1			144
							209	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

09	17910	X	15932	-0-	-1978 B	-0-	14320	3	766	4	Y	769	1	0	693	1	394
							846	9									
10	19607	X	19607	-0-	-0- B	-0-	18310	3	310	4	Y	897	3	0	1208	1	80
							987	9									
11	20580	X	18245	-0-	-2335 B	-0-	17079	3	300	4	Y	787	30	0	644	1	193
							866	9									
12	21266	X	18850	-0-	-2416 B	-0-	17157	3	310	4	Y	1257	35	0	815	1	600
							1383	9									
01	21266	X	18211	-0-	-3055 B	-0-	16951	3	310	4	Y	864	49	0	1136	1	279
							950	9									
02	17696	X	15948	-0-	-1748 B	-0-	14973	3	157	4	Y	744	28	0	788	1	207
							818	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

09	600	N	416	-0-	-184 B	-0-	18	4	398	9	N	362	577	1			634
10	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	397	698	1			333
11	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	545	177	1			701
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	421	357	1			765
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	392	359	1			798
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	463	530	1			731

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	7410	X	5118	-0-	-2292 B	-0-	4508	3	40	4	N	518	529	1			381
							570	9									
10	7657	X	5308	-0-	-2349 B	-0-	4759	3	549	9	N	499	707	1			173
11	7110	X	5425	-0-	-1685 B	-0-	4508	3	917	9	N	834	672	1			335
12	7347	X	5107	-0-	-2240 B	-0-	4600	3	507	9	N	461	655	1			141
01	5301	X	5222	-0-	-79 B	-0-	4258	3	964	9	N	876	815	1			202
*02	5887	X	5887	-0-	-0- B	-0-	4597	3	269	4	N	928	806	1			324
							1021	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

09	24043	X	24043	-0-	-0- B	-0-	24043	3			N	-0-					-0-
10	22320	X	20660	-0-	-1660 B	-0-	20660	3			N	-0-					-0-
11	21450	X	19693	-0-	-1757 B	-0-	19693	3			N	-0-					-0-
12	24831	X	19970	-0-	-4861 B	-0-	19970	3			N	-0-					-0-
01	24831	X	19196	-0-	-5635 B	-0-	19196	3			N	-0-					-0-
02	22428	X	18097	-0-	-4331 B	-0-	18097	3			N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

09	1950	N	1129	-0-	-821 B	-0-	250	1	548	3	N	301					741
							331	9									
10	1705	N	1164	-0-	-541 B	-0-	180	1	292	3	N	629	1061	1	2	8	307
							692	9									
11	1650	N	1635	-0-	-15 B	-0-	290	1	817	3	N	480	538	1	6	8	243
							528	9									
12	1178	N	855	-0-	-323 B	-0-	300	1	37	3	N	471	1	0	191	1	519
							518	9					3	8			
01	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	310	1	664	3	N	415	357	1	5	8	572
							457	9									
02	1540	N	1206	-0-	-334 B	-0-	86	1	563	3	N	506	367	1			711
							557	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

09	10770	X	10040	-0-	-730 B	-0-	9766	3	274	9	Y	249	4	0	206	1	297
10	11005	X	10184	-0-	-821 B	-0-	9930	3	254	9	Y	231	5	0	270	1	253
11	10470	X	9581	-0-	-889 B	-0-	9277	3	304	9	Y	276	7	0	182	1	340
12	10540	X	9772	-0-	-768 B	-0-	9506	3	266	9	Y	242	9	0	89	1	484
01	11334	X	11334	-0-	-0- B	-0-	11001	3	333	9	Y	303	17	0	446	1	324
*02	10071	X	10071	-0-	-0- B	-0-	9714	3	93	4	Y	240	9	0	277	1	278
							264	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

09	9930	X	9341	-0-	-589 B	-0-	9065	3	276	9	Y	251	7	0	174	1	288
10	10261	X	9122	-0-	-1139 B	-0-	8865	3	257	9	Y	234	6	0	263	1	253
11	9930	X	9020	-0-	-910 B	-0-	8714	3	306	9	Y	278	9	0	182	1	340
12	9641	X	7597	-0-	-2044 B	-0-	7331	3	266	9	Y	242	9	0	89	1	484
01	9641	X	9610	-0-	-31 B	-0-	9305	3	305	9	Y	277	17	0	446	1	298
02	8708	X	8167	-0-	-541 B	-0-	7780	3	100	4	Y	261	9	0	254	1	296
							287	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	29460 X	28234	-0-	-1226 B	-0-	27281	3	953	9	N	866	30	0	1058	1	460
10	30442 X	29129	-0-	-1313 B	-0-	28086	3	1043	9	N	948	32	0	898	1	478
11	29070 X	27135	-0-	-1935 B	-0-	26135	3	1000	9	N	909	43	0	891	1	453
12	29915 X	27451	-0-	-2464 B	-0-	26399	3	1052	9	N	956	47	0	887	1	475
01	29915 X	26804	-0-	-3111 B	-0-	25697	3	1107	9	N	1006	67	0	729	1	685
02	26348 X	25015	-0-	-1333 B	-0-	23949	3	138	4	N	844	40	0	1069	1	420
						928	9									

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

09	22860 X	20908	-0-	-1952 B	-0-	19780	3	780	4	N	316	7	0	368	1	281
						348	9									
10	23622 X	21200	-0-	-2422 B	-0-	20109	3	806	4	N	259	7	0	185	1	347
						285	9					1	8			
11	22860 X	20570	-0-	-2290 B	-0-	19492	3	780	4	N	271	11	0	553	1	54
						298	9									
12	22630 X	20723	-0-	-1907 B	-0-	19601	3	806	4	N	287	18	0	179	1	143
						316	9					1	8			
01	22041 X	19710	-0-	-2331 B	-0-	18644	3	754	4	N	284	20	0	180	1	227
						312	9									
*02	19709 X	19709	-0-	-0- B	-0-	18686	3	728	4	N	268	11	0	354	1	129
						295	9					1	8			

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

09	3390 X	2111	-0-	-1279 B	-0-	646	3	948	4	N	470	27	0	594	1	249
						517	9									
10	3503 X	2526	-0-	-977 B	-0-	671	3	1210	4	N	586	53	0	680	1	102
						645	9									
11	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	1860	3	1444	4	N	673	24	0	542	1	209
						740	9									
12	3503 X	2559	-0-	-944 B	-0-	1088	3	1228	4	N	221	22	0	293	1	115
						243	9									
01	2511 X	2435	-0-	-76 B	-0-	540	3	1242	4	N	594	82	0	114	1	513
						653	9									
02	3164 X	2652	-0-	-512 B	-0-	1043	3	1083	4	N	478	27	0	770	1	194
						526	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

09	10080 X	8838	-0-	-1242 B	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
10	10416 X	8712	-0-	-1704 B	-0-	8712	3			N	-0-					-0-
11	10080 X	9489	-0-	-591 B	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
12	9609 X	9609	-0-	-0- B	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
01	9735 X	9735	-0-	-0- B	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
*02	8906 X	8906	-0-	-0- B	-0-	8906	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

09	9390 X	5028	-0-	-4362 B	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
10	9703 X	5980	-0-	-3723 B	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
11	9390 X	8406	-0-	-984 B	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
12	8866 X	8650	-0-	-216 B	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
01	8590 X	8590	-0-	-0- B	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
02	7840 X	7507	-0-	-333 B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4147	-0-	-803 B	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
10	4650 X	4064	-0-	-586 B	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
11	4500 X	3783	-0-	-717 B	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4278 X	3814	-0-	-464 B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4278 X	3635	-0-	-643 B	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3864 X	3837	-0-	-27 B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3238	-0-	-812 B	-0-	2454	3	137	4	N	588	880	1			314
						647	9									
10	4185 X	3472	-0-	-713 B	-0-	2577	3	45	4	N	773	890	1			197
						850	9									
11	4050 X	2232	-0-	-1818 B	-0-	1157	3	259	4	N	742	527	1			412
						816	9									
12	3751 X	2993	-0-	-758 B	-0-	2101	3	228	4	N	604	878	1			138
						664	9									
01	3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	2454	3	713	4	N	753	536	1			355
						828	9									
*02	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	1750	3	938	4	N	635	178	1			812
						699	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	1652	-0-	-3628 B	-0-	226	3	1004	4	N	384					491
						422	9									
10	5456 X	4531	-0-	-925 B	-0-	4012	3	301	4	N	198	2	0	534	1	153
						218	9									
11	6870 X	4778	-0-	-2092 B	-0-	3461	3	233	4	N	985	4	0	886	1	248
						1084	9									
12	7099 X	3694	-0-	-3405 B	-0-	2934	3	192	4	N	516	4	0	179	1	581
						568	9									
01	7099 X	3790	-0-	-3309 B	-0-	2961	3	195	4	N	576	6	0	714	1	437
						634	9									
02	4452 X	2987	-0-	-1465 B	-0-	2435	3	170	4	N	347	3	0	714	1	67
						382	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070 X	12834	-0-	-1236 B	-0-	12834	3			N	-0-					-0-
10	14353 X	13015	-0-	-1338 B	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
11	13500 X	12555	-0-	-945 B	-0-	12555	3			N	-0-					-0-
12	13609 X	13146	-0-	-463 B	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
01	13330 X	12973	-0-	-357 B	-0-	12973	3			N	-0-					-0-
02	11984 X	11331	-0-	-653 B	-0-	11331	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
10	4371 X	4241	-0-	-130 B	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
11	4230 X	3915	-0-	-315 B	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4371 X	4191	-0-	-180 B	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
01	4371 X	4098	-0-	-273 B	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3948 X	3618	-0-	-330 B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	3120	X	3087	-0-	-33 B	-0-	509	1	2370	4	N	189	178	1			138
							208	9									
10	3224	X	2272	-0-	-952 B	-0-	523	1	1198	4	N	501	356	1			283
							551	9									
11	2010	X	1123	-0-	-887 B	-0-	526	1	162	4	N	395	529	1	1	8	148
							435	9									
12	3193	X	1079	-0-	-2114 B	-0-	564	1	17	4	N	453	188	1	1	8	412
							498	9									
01	3193	X	1484	-0-	-1709 B	-0-	583	1	405	4	N	451	709	1			154
							496	9									
02	2884	X	1217	-0-	-1667 B	-0-	430	1	425	4	N	329	190	1			293
							362	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

09	6644	X	6644	-0-	-0- B	-0-	6550	3	94	9	N	85	8	0			309
10	7533	X	6603	-0-	-930 B	-0-	6529	3	74	9	N	67	8	0	190	1	178
11	7290	X	6398	-0-	-892 B	-0-	6101	3	297	9	N	270	10	0	195	1	243
12	7533	X	6856	-0-	-677 B	-0-	6856	3			N	-0-	133	0			110
01	7130	X	6851	-0-	-279 B	-0-	6742	3	109	9	N	99	15	0			194
02	6188	X	5301	-0-	-887 B	-0-	5192	3	109	9	N	99	8	0			285

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

09	17160	X	14385	-0-	-2775 B	-0-	14111	3	274	9	N	249	24	0	184	1	238
10	17484	X	16445	-0-	-1039 B	-0-	16164	3	281	9	N	255	27	0	185	1	281
11	16710	X	15544	-0-	-1166 B	-0-	15236	3	308	9	N	280	30	0	181	1	350
12	16957	X	15862	-0-	-1095 B	-0-	15523	3	339	9	N	308	31	0	183	1	444
01	16585	X	15115	-0-	-1470 B	-0-	14814	3	301	9	N	274	40	0	369	1	309
02	14840	X	13446	-0-	-1394 B	-0-	13053	3	106	4	N	261	13	0	177	1	380
							287	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

09	7230	X	3220	-0-	-4010 B	-0-	73	1	3147	2	N	-0-					421
10	7130	X	3397	-0-	-3733 B	-0-	63	1	3056	2	N	253	536	1			138
							278	9									
11	6210	X	3948	-0-	-2262 B	-0-	46	1	3373	2	N	481	525	1			94
							529	9									
12	6231	X	3784	-0-	-2447 B	-0-	69	1	3291	2	N	385	357	1			122
							424	9									
01	5456	X	4171	-0-	-1285 B	-0-	79	1	3542	2	N	500	530	1			92
							550	9									
*02	4543	X	4543	-0-	-0- B	-0-	49	1	3972	2	N	438	355	1			175
							40	4	482	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

09	5712	X	5712	-0-	-0- B	-0-	4896	3	191	4	N	568	896	1			268
							625	9									
10	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	5016	3	197	4	N	633	357	1			544
							696	9									
11	5700	X	5569	-0-	-131 B	-0-	4727	3	186	4	N	596	719	1			421
							656	9									
12	5890	X	5236	-0-	-654 B	-0-	4547	3	182	4	N	461	368	1			514
							507	9									
01	5921	X	5085	-0-	-836 B	-0-	4234	3	183	4	N	607	902	1			219
							668	9									
02	5348	X	4693	-0-	-655 B	-0-	3954	3	160	4	N	526	368	1			377
							579	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	8880	X	7304	-0-	-1576 B	-0-	7304	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	7939	-0-	-710 B	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7410	-0-	-960 B	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7520	-0-	-1129 B	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7412	-0-	-896 B	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	3462	-0-	-3706 B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	7230	-0-	-300 B	-0-	6250	3	313	4	N	606	4	0	1061	1	254
							667	9									
10	7006	X	6529	-0-	-477 B	-0-	5356	3	256	4	N	834	3	0	901	1	184
							917	9									
11	6780	X	5610	-0-	-1170 B	-0-	4912	3	141	4	N	506	5	0	337	1	348
							557	9									
12	7471	X	5832	-0-	-1639 B	-0-	5079	3	142	4	N	555	6	0	519	1	378
							611	9									
01	7471	X	6642	-0-	-829 B	-0-	5749	3	212	4	N	619	11	0	715	1	271
							681	9									
02	6748	X	6287	-0-	-461 B	-0-	5329	3	190	4	N	698	7	0	709	1	253
							768	9									

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
09	7170	X	4372	-0-	-2798 B	-0-	3730	3	642	9	N	584	389	1			476
10	7409	X	3624	-0-	-3785 B	-0-	3141	3	483	9	N	439	690	1			225
11	6180	X	2806	-0-	-3374 B	-0-	2387	3	419	9	N	381					606
12	6169	X	3853	-0-	-2316 B	-0-	3308	3	545	9	N	495	873	1			228
01	4526	X	3588	-0-	-938 B	-0-	2966	3	622	9	N	565	717	1			76
02	4088	X	2566	-0-	-1522 B	-0-	2172	3	394	9	N	358	179	1			255

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
09	8340	X	7886	-0-	-454 B	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7927	-0-	-536 B	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
11	12961	X	12961	-0-	-0- B	-0-	12961	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7922	-0-	-231 B	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7633	-0-	-520 B	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	6921	-0-	-4223 B	-0-	6921	3			N	-0-					-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
09	11850	X	11098	-0-	-752 B	-0-	11062	3	36	4	N	-0-					-0-
10	12059	X	11402	-0-	-657 B	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	10681	-0-	-989 B	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	10365	-0-	-1694 B	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	11241	-0-	-229 B	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	10331	-0-	-29 B	-0-	10331	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	3993	X	3993	-0-	-0- B	-0-	3741	3	252	9	N	229	10	0			677
10	5270	X	4095	-0-	-1175 B	-0-	3676	3	419	9	N	381	10	0	737	1	310
													1	8			
11	5100	X	3985	-0-	-1115 B	-0-	3475	3	510	9	N	464	11	0	372	1	385
													6	8			
12	5270	X	5262	-0-	-8 B	-0-	4816	3	446	9	N	405	16	0	193	1	580
													1	8			
01	5025	X	5025	-0-	-0- B	-0-	4727	3	298	9	N	271	22	0	539	1	289
													1	8			
*02	4738	X	4738	-0-	-0- B	-0-	4417	3	321	9	N	292	13	0	192	1	376

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

09	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2277	3	363	9	Y	330	2	0			682
10	2643	X	2643	-0-	-0- B	-0-	2612	3	31	9	Y	28	3	0	639	1	68
11	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	3229	3	569	9	Y	517	5	0	53	1	527
12	3959	X	3959	-0-	-0- B	-0-	3531	3	428	9	Y	389	7	0	490	1	419
01	3522	X	3522	-0-	-0- B	-0-	3115	3	407	9	Y	370	9	0	283	1	497
02	3556	X	3273	-0-	-283 B	-0-	2775	3	161	4	Y	306	5	0	520	1	278
							337	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

09	5160	X	4289	-0-	-871 B	-0-	3849	3	11	4	N	390	3	0	359	1	248
							429	9									
10	5332	X	4195	-0-	-1137 B	-0-	3913	3	1	4	N	255	3	0	364	1	136
							281	9									
11	4950	X	3701	-0-	-1249 B	-0-	3502	3	1	4	N	180	3	0	191	1	122
							198	9									
12	4433	X	4096	-0-	-337 B	-0-	3778	3	4	4	N	285	3	0	182	1	222
							314	9									
01	4518	X	4518	-0-	-0- B	-0-	4235	3	20	4	N	239	6	0	358	1	97
							263	9									
*02	4084	X	4084	-0-	-0- B	-0-	3918	3	9	4	N	143	3	0			237
							157	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

09	2190	X	164	-0-	-2026 B	-0-	159	3	2	4	Y	3					59
							3	9									
10	2263	X	705	-0-	-1558 B	-0-	265	3	9	4	Y	392	1	0	55	1	395
							431	9									
11	1665	X	1665	-0-	-0- B	-0-	1392	3	99	4	Y	158	4	0	308	1	241
							174	9									
12	990	X	990	-0-	-0- B	-0-	848	3	30	4	Y	102	3	0	224	1	116
							112	9									
01	713	X	594	-0-	-119 B	-0-	411	3	19	4	Y	149	2	0	79	1	184
							164	9									
02	1568	X	1188	-0-	-380 B	-0-	968	3	52	4	Y	153	3	0	195	1	139
							168	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4714	X	4714	-0-	-0- B	-0-	4714	3			N	-0-					85
10	6107	X	5015	-0-	-1092 B	-0-	5015	3			N	-0-					85
11	5910	X	4484	-0-	-1426 B	-0-	4484	3			N	-0-					85
12	6107	X	5828	-0-	-279 B	-0-	5828	3			N	-0-					85
01	5160	X	5160	-0-	-0- B	-0-	5160	3			N	-0-					85
*02	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	4924	3			N	-0-	2	8			83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

09	18990	X	17236	-0-	-1754 B	-0-	16519	3	717	4	N	-0-					-0-
10	19313	X	16817	-0-	-2496 B	-0-	16059	3	758	4	N	-0-					-0-
11	18420	X	16907	-0-	-1513 B	-0-	16161	3	746	4	N	-0-					-0-
12	17887	X	17241	-0-	-646 B	-0-	16460	3	781	4	N	-0-					-0-
01	17887	X	17356	-0-	-531 B	-0-	16562	3	794	4	N	-0-					-0-
02	16100	X	15553	-0-	-547 B	-0-	14823	3	730	4	N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

09	4380	X	3285	-0-	-1095 B	-0-	3094	1	191	9	N	174					230
10	4526	X	1979	-0-	-2547 B	-0-	1860	1	119	9	N	108	177	1			161
11	4110	X	326	-0-	-3784 B	-0-	98	1	79	4	N	135	178	1			118
							149	9									
12	3410	X	395	-0-	-3015 B	-0-	50	1	117	4	N	207					325
							228	9									
01	3410	X	396	-0-	-3014 B	-0-	252	1	144	9	N	131	356	1			100
02	3080	X	245	-0-	-2835 B	-0-	125	1	2	4	N	107					207
							118	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

09	16320	X	9982	-0-	-6338 B	-0-	9982	3			N	-0-					-0-
10	16864	X	12233	-0-	-4631 B	-0-	12188	3	45	4	N	-0-					-0-
11	16320	X	8706	-0-	-7614 B	-0-	8681	3	25	4	N	-0-					-0-
12	12622	X	12622	-0-	-0- B	-0-	12622	3			N	-0-					-0-
01	12546	X	12546	-0-	-0- B	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	6966	-0-	-4094 B	-0-	6966	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

09	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	3332	3	79	9	N	72					286
10	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	3975	3	105	9	N	95	177	1			204
11	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3758	3	1	9	N	1	1	0			204
12	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3818	3	99	9	N	90	2	0			292
01	4315	X	4315	-0-	-0- B	-0-	4271	3	44	9	N	40	3	0	191	1	138
02	3192	X	3031	-0-	-161 B	-0-	2946	3	85	9	N	77	1	0			214

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

09	3270	X	2748	-0-	-522 B	-0-	2298	3	450	9	N	409	354	1			434
10	3379	X	2377	-0-	-1002 B	-0-	1503	3	41	4	N	757	895	1			296
							833	9									
11	3270	X	1475	-0-	-1795 B	-0-	923	3	62	4	N	445	358	1			383
							490	9									
12	3348	X	670	-0-	-2678 B	-0-	19	3	22	4	N	572	178	1			777
							629	9									
01	2852	X	1043	-0-	-1809 B	-0-	427	3	18	4	N	544	889	1			432
							598	9									
02	2576	X	1578	-0-	-998 B	-0-	1094	3	484	9	N	440	535	1			337

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
09	4560 X	3794	-0-	-766 B	-0-	2930	3	864	9	N	785	3	0	1062	1	182
10	5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-	4570	3	1018	9	N	925	5	0	504	1	598
11	4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	598	711	1			485
12	4309 X	2488	-0-	-1821 B	-0-	2051	3	437	9	N	397	4	0	543	1	335
01	5580 X	3971	-0-	-1609 B	-0-	3444	3	527	9	N	479	5	0	180	1	629
02	5040 X	2372	-0-	-2668 B	-0-	1448	3	924	9	N	840	2	0	717	1	750

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

09	12210 X	10911	-0-	-1299 B	-0-	10051	3	653	4	N	188	7	0	194	1	274
						207	9									
10	12648 X	11005	-0-	-1643 B	-0-	10156	3	694	4	N	141	6	0	184	1	225
						155	9									
11	12240 X	10470	-0-	-1770 B	-0-	9599	3	692	4	N	163	8	0	189	1	191
						179	9									
12	12648 X	10621	-0-	-2027 B	-0-	9773	3	735	4	N	103	12	0	1	8	281
						113	9									
01	11532 X	11053	-0-	-479 B	-0-	10181	3	758	4	N	104	14	0	177	1	194
						114	9									
*02	11814 X	11814	-0-	-0- B	-0-	10944	3	706	4	N	149	8	0	178	1	157
						164	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

09	23460 X	19506	-0-	-3954 B	-0-	19363	3	143	9	N	130	21	0	186	1	138
10	24242 X	19080	-0-	-5162 B	-0-	18966	3	114	9	N	104	20	0			222
11	19950 X	15189	-0-	-4761 B	-0-	14996	3	193	9	N	175	19	0	194	1	184
12	20522 X	13314	-0-	-7208 B	-0-	13148	3	166	9	N	151	18	0	194	1	123
01	20491 X	9866	-0-	-10625 B	-0-	9735	3	131	9	N	119	17	0			225
02	18200 X	1331	-0-	-16869 B	-0-	1321	3	10	9	N	9	2	0	192	1	40

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

09	8790 X	5523	-0-	-3267 B	-0-	4941	3	15	4	N	515	3	0	351	1	608
						567	9									
10	9083 X	7096	-0-	-1987 B	-0-	5608	3	253	4	N	1123	4	0	1237	1	490
						1235	9									
11	6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	5182	3	218	4	N	787	6	0	721	1	550
						866	9									
12	6324 X	6152	-0-	-172 B	-0-	5228	3	223	4	N	637	7	0	536	1	644
						701	9									
01	7099 X	6252	-0-	-847 B	-0-	5162	3	237	4	N	775	11	0	1063	1	345
						853	9									
02	6412 X	5345	-0-	-1067 B	-0-	4585	3	204	4	N	505	6	0	539	1	305
						556	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

09	7590 X	1741	-0-	-5849 B	-0-	1436	3	131	4	N	158	2	0			488
						174	9									
10	7843 X	1831	-0-	-6012 B	-0-	450	3	1146	4	N	214	1	0	529	1	172
						235	9									
11	3330 X	980	-0-	-2350 B	-0-	243	3	736	4	N	1	1	0			172
						1	9									
12	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	2024	3	413	4	N	677	5	0	700	1	144
						745	9									
01	1974 X	1974	-0-	-0- B	-0-	1322	3	202	4	N	409	4	0			549
						450	9									
*02	2032 X	2032	-0-	-0- B	-0-	1440	3	205	4	N	352	3	0	359	1	539
						387	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	4622	3	620	9	N	564	5	0	643	1	314
10	5394 X	5138	-0-	-256 B	-0-	4538	3	600	9	N	545	5	0	751	1	103
11	5250 X	5023	-0-	-227 B	-0-	4307	3	716	9	N	651	8	0	539	1	207
12	5807 X	5807	-0-	-0- B	-0-	4301	3	1506	9	N	1369	10	0	782	1	784
01	5425 X	4483	-0-	-942 B	-0-	3904	3	579	9	N	526	14	0	778	1	518
02	4900 X	4526	-0-	-374 B	-0-	3910	3	616	9	N	560	8	0	833	1	237

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

09	1500 X	1333	-0-	-167 B	-0-	1006	3	327	9	N	297	1	0			575
10	1550 X	749	-0-	-801 B	-0-	582	3	10	4	N	143	1	0	351	1	366
						157	9									
11	1380 X	720	-0-	-660 B	-0-	563	3	157	9	N	143	1	0			508
12	1364 X	876	-0-	-488 B	-0-	685	3	191	9	N	174	1	0	178	1	503
01	1364 X	732	-0-	-632 B	-0-	486	3	1	4	N	223	1	0	354	1	371
						245	9									
*02	1257 X	1257	-0-	-0- B	-0-	994	3	263	9	N	239	1	0	180	1	429

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

09	52080 X	46022	-0-	-6058 B	-0-	45571	3	451	9	N	410	142	0	183	1	381
10	53816 X	46216	-0-	-7600 B	-0-	45681	3	535	9	N	486	149	0	553	1	164
												1	8			
11	49590 X	43289	-0-	-6301 B	-0-	42773	3	516	9	N	469	152	0	192	1	288
												1	8			
12	49910 X	43772	-0-	-6138 B	-0-	43286	3	486	9	N	442	141	0	341	1	248
01	49042 X	43463	-0-	-5579 B	-0-	43197	3	266	9	N	242	142	0			348
02	42952 X	38481	-0-	-4471 B	-0-	38037	3	444	9	N	404	82	0	383	1	285
												2	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		210
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		210
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		210
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		210
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	7		217
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		217

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

*04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90
*05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90
*06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		90
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		89
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		89
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		89
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		89
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		89
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		89
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		89
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	2 8	87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44340	X	38500	-0-	-5840 B	-0-	38021	3	479	9	N	435	139	0	365	1	102
10	45105	X	38329	-0-	-6776 B	-0-	37842	3	487	9	N	443	135	0	371	1	39
11	42210	X	36379	-0-	-5831 B	-0-	35943	3	436	9	N	396	91	0	196	1	148
12	41664	X	35478	-0-	-6186 B	-0-	34979	3	499	9	N	454	84	0	393	1	125
01	40920	X	34621	-0-	-6299 B	-0-	34129	3	492	9	N	447	109	0	381	1	82
02	35924	X	30432	-0-	-5492 B	-0-	30017	3	415	9	N	377	69	0	179	1	209
													2	8			

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

09	9330	X	5423	-0-	-3907 B	-0-	5013	3	121	4	N	263	13	0	529	1	117
							289	9									
10	9641	X	5939	-0-	-3702 B	-0-	5336	3	192	4	N	374	14	0	370	1	107
							411	9									
11	6090	X	5467	-0-	-623 B	-0-	4924	3	172	4	N	337	16	0	177	1	251
							371	9									
12	6293	X	5426	-0-	-867 B	-0-	4848	3	185	4	N	357	16	0	357	1	235
							393	9									
01	6293	X	5425	-0-	-868 B	-0-	4610	3	489	4	N	296	21	0	362	1	148
							326	9									
02	5376	X	5325	-0-	-51 B	-0-	4563	3	407	4	N	323	13	0	176	1	282
							355	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

09	4710	X	1716	-0-	-2994 B	-0-	1576	3	140	9	N	127	4	0	352	1	251
10	4092	X	2277	-0-	-1815 B	-0-	2145	3	132	9	N	120	5	0			366
11	2430	X	1952	-0-	-478 B	-0-	1728	3	224	9	N	204	5	0	179	1	386
12	2511	X	2211	-0-	-300 B	-0-	1906	3	305	9	N	277	6	0	348	1	309
01	2511	X	2120	-0-	-391 B	-0-	1893	3	227	9	N	206	9	0	360	1	146
*02	2564	X	2564	-0-	-0- B	-0-	2124	3	91	4	N	317	6	0	180	1	277
							349	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

09	14340	X	11853	-0-	-2487 B	-0-	11659	3	194	9	N	176	175	1			228
10	14818	X	11533	-0-	-3285 B	-0-	11336	3	197	9	N	179	179	1	1	8	227
11	13110	X	10329	-0-	-2781 B	-0-	10144	3	185	9	N	168	190	1	3	8	202
12	12927	X	10085	-0-	-2842 B	-0-	9883	3	202	9	N	184	1	0	181	1	202
													2	8			
01	12927	X	9706	-0-	-3221 B	-0-	9511	3	195	9	N	177	1	0	180	1	191
													7	8			
02	11060	X	8525	-0-	-2535 B	-0-	8347	3	178	9	N	162	1	0	188	1	163
													1	8			

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

09	11850	X	6910	-0-	-4940 B	-0-	6734	3	176	9	N	160	178	1			192
10	12245	X	5363	-0-	-6882 B	-0-	5241	3	122	9	N	111	195	1			108
11	9990	X	8722	-0-	-1268 B	-0-	8513	3	209	9	N	190	178	1			120
12	9207	X	8430	-0-	-777 B	-0-	8204	3	226	9	N	205	194	1			131
01	9176	X	7908	-0-	-1268 B	-0-	7708	3	200	9	N	182	1	0	191	1	121
02	8148	X	6805	-0-	-1343 B	-0-	6566	3	239	9	N	217	193	1			145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570 X	8023	-0-	-1547 B	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
10	9889 X	8799	-0-	-1090 B	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
11	9570 X	8698	-0-	-872 B	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
12	8866 X	8541	-0-	-325 B	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
01	8804 X	8238	-0-	-566 B	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
02	8120 X	7210	-0-	-910 B	-0-	7210	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

09	13022 X	13022	-0-	-0- B	-0-	13022	3			N	-0-					-0-
10	13857 X	11465	-0-	-2392 B	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
11	13410 X	13132	-0-	-278 B	-0-	13132	3			N	-0-					-0-
12	13857 X	12754	-0-	-1103 B	-0-	12754	3			N	-0-					-0-
01	13454 X	12542	-0-	-912 B	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
02	12264 X	12000	-0-	-264 B	-0-	12000	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

09	3870 X	3172	-0-	-698 B	-0-	2627	4	545	9	N	495	710	1			370
10	3999 X	2982	-0-	-1017 B	-0-	2470	4	512	9	N	465	534	1			301
11	3870 X	-0-	-0-	-3870 B	-0-					N	448	179	1			570
12	3689 X	374	-0-	-3315 B	-0-	18	4	356	9	N	324	365	1			529
01	3689 X	779	-0-	-2910 B	-0-	22	4	757	9	N	688	537	1			680
02	2968 X	1180	-0-	-1788 B	-0-	547	3	5	4	N	571	27	0	712	1	512
						628	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

09	810 X	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-					194
10	961 X	899	-0-	-62 B	-0-	899	3			N	-0-					194
11	930 X	927	-0-	-3 B	-0-	927	3			N	-0-					194
12	961 X	918	-0-	-43 B	-0-	918	3			N	-0-					194
01	930 X	859	-0-	-71 B	-0-	859	3			N	-0-					194
*02	963 X	963	-0-	-0- B	-0-	960	3	3	9	N	3					197

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

09	8520 X	4051	-0-	-4469 B	-0-	3676	3	45	4	N	300	6	0	351	1	186
						330	9									
10	8618 X	3864	-0-	-4754 B	-0-	3530	3	51	4	N	257	6	0	186	1	251
						283	9									
11	5190 X	4775	-0-	-415 B	-0-	4260	3	56	4	N	417	9	0	362	1	297
						459	9									
12	5363 X	4123	-0-	-1240 B	-0-	3632	3	77	4	N	376	8	0	180	1	485
						414	9									
01	5363 X	4122	-0-	-1241 B	-0-	3595	3	110	4	N	379	11	0	537	1	316
						417	9									
02	4452 X	3846	-0-	-606 B	-0-	3190	3	115	4	N	492	6	0	535	1	267
						541	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12810	X	5852	-0-	-6958 B	-0-	5268	3	170	4	N	376	7	0	532	1	118
							414	9									
10	7068	X	5898	-0-	-1170 B	-0-	5358	3	165	4	N	341	7	0	186	1	266
							375	9									
11	6360	X	5798	-0-	-562 B	-0-	5214	3	151	4	N	394	9	0	355	1	296
							433	9									
12	6572	X	4756	-0-	-1816 B	-0-	4291	3	140	4	N	295	9	0	357	1	225
							325	9									
01	6572	X	5779	-0-	-793 B	-0-	5203	3	162	4	N	376	16	0	357	1	228
							414	9									
02	5460	X	5127	-0-	-333 B	-0-	4523	3	205	4	N	363	8	0	361	1	222
							399	9									

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	4223	-0-	-4567 B	-0-	3714	3	134	4	N	341	1	0	470	1	92
							375	9									
10	9083	X	7698	-0-	-1385 B	-0-	6893	3	248	4	N	506	2	0	185	1	411
							557	9									
11	6300	X	5884	-0-	-416 B	-0-	5080	3	210	4	N	540	3	0	356	1	592
							594	9									
12	5366	X	5366	-0-	-0- B	-0-	4640	3	214	4	N	465	5	0	359	1	693
							512	9									
01	7688	X	5198	-0-	-2490 B	-0-	4475	3	222	4	N	455	6	0	879	1	263
							501	9									
02	6944	X	4730	-0-	-2214 B	-0-	3885	3	193	4	N	593	3	0	696	1	157
							652	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290	X	8208	-0-	-2082 B	-0-	7458	3	256	4	N	449	12	0	615	1	159
							494	9									
10	9672	X	8119	-0-	-1553 B	-0-	7347	3	236	4	N	487	11	0	364	1	271
							536	9									
11	6900	X	6243	-0-	-657 B	-0-	5519	3	211	4	N	466	11	0	366	1	360
							513	9									
12	8494	X	4450	-0-	-4044 B	-0-	3833	3	213	4	N	367	8	0	537	1	182
							404	9									
01	8494	X	4278	-0-	-4216 B	-0-	3617	3	197	4	N	422	11	0	360	1	233
							464	9									
02	7672	X	4194	-0-	-3478 B	-0-	3576	3	196	4	N	384	7	0	177	1	433
							422	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21450	X	17000	-0-	-4450 B	-0-	17000	3			N	-0-					-0-
10	21700	X	9	-0-	-21691 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	20730	X	-0-	-0-	-20730 B	-0-					N	-0-					-0-
12	18910	X	-0-	-0-	-18910 B	-0-					N	-0-					-0-
01	18910	X	48	-0-	-18862 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	15876	X	-0-	-0-	-15876 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	7995	-0-	-2385 B	-0-	6716	3	319	4	N	873	11	0	702	1	633
							960	9									
10	10726	X	9756	-0-	-970 B	-0-	8322	3	378	4	N	960	14	0	1251	1	328
							1056	9									
11	10380	X	9528	-0-	-852 B	-0-	7746	3	326	4	N	1324	15	0	1111	1	526
							1456	9									
12	10168	X	8837	-0-	-1331 B	-0-	7787	3	334	4	N	651	16	0	967	1	194
							716	9									
01	9765	X	8524	-0-	-1241 B	-0-	7304	3	340	4	N	800	21	0	794	1	179
							880	9									
02	8904	X	7816	-0-	-1088 B	-0-	6475	3	306	4	N	941	12	0	784	1	324
							1035	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

09	3450	X	2035	-0-	-1415 B	-0-	540	1	887	3	N	553	26	0	356	1	549
							608	9									
10	3255	X	1947	-0-	-1308 B	-0-	550	1	770	3	N	570	47	0	531	1	541
							627	9									
11	3150	X	1326	-0-	-1824 B	-0-	570	1	107	3	N	590	109	0	682	1	340
							649	9									
12	2852	X	1075	-0-	-1777 B	-0-	589	1	486	9	N	442					782
01	2387	X	702	-0-	-1685 B	-0-	57	1	645	9	N	586	905	1			463
02	1904	X	539	-0-	-1365 B	-0-	29	1	510	9	N	464	176	1	2	8	749

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	117	-0-	117 B	117	117	3			N	-0-					54
01	14B2	EXT	603	-0-	603 B	720	602	3	1	9	N	1	1	8			54
02	14B2	EXT	2544	-0-	2544 B	3264	2543	3	1	9	N	1					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

09	5910	X	5806	-0-	-104 B	-0-	5684	3	22	4	N	91	9	0			215
							100	9									
10	6107	X	5422	-0-	-685 B	-0-	5272	3	25	4	N	114	12	0	189	1	128
							125	9									
11	5910	X	5099	-0-	-811 B	-0-	4978	3	23	4	N	89	12	0	1	8	204
							98	9									
12	6014	X	4655	-0-	-1359 B	-0-	4538	3	22	4	N	86	14	0	191	1	84
							95	9					1	8			
01	6014	X	4936	-0-	-1078 B	-0-	4782	3	21	4	N	121	23	0	1	8	181
							133	9									
02	5432	X	4256	-0-	-1176 B	-0-	4139	3	11	4	N	96	12	0	182	1	83
							106	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	841	-0-	-2879 B	-0-	714	3	127	9	N	115					653
10	3565 X	111	-0-	-3454 B	-0-	101	3	10	9	N	9	360	1			302
11	3450 X	1830	-0-	-1620 B	-0-	1604	3	226	9	N	205	178	1			329
12	3565 X	120	-0-	-3445 B	-0-	75	3	45	9	N	41					370
01	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					370
02	1708 X	1057	-0-	-651 B	-0-	1050	3	7	9	N	6	1	0			375

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

09	3630 X	1663	-0-	-1967 B	-0-	1582	3	16	4	N	59	177	1			179
						65	9									
10	1767 X	1736	-0-	-31 B	-0-	1590	3	24	4	N	111	2	8			288
						122	9									
11	1710 X	1489	-0-	-221 B	-0-	1400	3	21	4	N	62	188	1	4	8	158
						68	9									
12	1767 X	1759	-0-	-8 B	-0-	80	1	1417	3	N	219	1	0	8	8	368
						21	4	241	9							
01	1736 X	1551	-0-	-185 B	-0-	1402	3	90	4	N	54	1	0	192	1	212
						59	9					17	8			
02	1568 X	1563	-0-	-5 B	-0-	1305	3	32	4	N	205	1	0	193	1	220
						226	9					3	8			

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

09	31110 X	24147	-0-	-6963 B	-0-	23974	3	173	9	N	157	27	0	180	1	210
10	32147 X	30586	-0-	-1561 B	-0-	30357	3	229	9	N	208	46	0	177	1	194
												1	8			
11	30420 X	27800	-0-	-2620 B	-0-	27573	3	227	9	N	206	46	0	195	1	156
												3	8			
12	30907 X	26984	-0-	-3923 B	-0-	26724	3	260	9	N	236	57	0	179	1	153
												3	8			
01	30907 X	25387	-0-	-5520 B	-0-	25117	3	270	9	N	245	82	0	179	1	135
												2	8			
02	27636 X	21234	-0-	-6402 B	-0-	21052	3	182	9	N	165	40	0	1	8	259

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

09	13560 X	10793	-0-	-2767 B	-0-	10521	3	31	4	N	219	8	0	183	1	228
						241	9									
10	14012 X	12824	-0-	-1188 B	-0-	12497	3	48	4	N	254	13	0	177	1	292
						279	9									
11	13560 X	12019	-0-	-1541 B	-0-	11685	3	53	4	N	255	14	0	371	1	161
						281	9					1	8			
12	13237 X	11718	-0-	-1519 B	-0-	11359	3	74	4	N	259	20	0	180	1	219
						285	9					1	8			
01	12896 X	11344	-0-	-1552 B	-0-	10977	3	86	4	N	255	31	0	192	1	250
						281	9					1	8			
02	11592 X	10485	-0-	-1107 B	-0-	10168	3	73	4	N	222	17	0	192	1	262
						244	9					1	8			

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

09	26040 X	18066	-0-	-7974 B	-0-	17981	3	85	9	N	77	15	0			187
10	22506 X	15313	-0-	-7193 B	-0-	15230	3	83	9	N	75	18	0	177	1	67
11	21780 X	9651	-0-	-12129 B	-0-	9606	3	45	9	N	41	13	0			95
12	27382 X	27382	-0-	-0- B	-0-	27206	3	176	9	N	160	48	0			207
01	22098 X	22098	-0-	-0- B	-0-	21912	3	186	9	N	169	59	0	192	1	125
*02	18081 X	18081	-0-	-0- B	-0-	17962	3	119	9	N	108	28	0	1	8	204

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11850	X	9508	-0-	-2342 B	-0-	9508	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	9640	-0-	-2078 B	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
11	10440	X	9062	-0-	-1378 B	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9111	-0-	-1119 B	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9407	-0-	-823 B	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8448	-0-	-428 B	-0-	8448	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

09	6631	X	6631	-0-	-0- B	-0-	5988	3	145	4	N	453	668	1				207
							498	9										
10	6766	X	6766	-0-	-0- B	-0-	6218	3	150	4	N	362	186	1				383
							398	9										
11	6900	X	5258	-0-	-1642 B	-0-	4801	3	150	4	N	279	177	1				485
							307	9										
12	7130	X	6073	-0-	-1057 B	-0-	5675	3	120	4	N	253	380	1				358
							278	9										
01	7130	X	4870	-0-	-2260 B	-0-	4457	3	413	9	N	375	1	0	358	1		374
02	6188	X	6097	-0-	-91 B	-0-	5772	3	325	9	N	295	367	1				302

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

09	26430	X	21204	-0-	-5226 B	-0-	21143	3	61	9	N	55	16	0	176	1		49
10	27311	X	14750	-0-	-12561 B	-0-	14698	3	52	9	N	47	11	0				85
11	24420	X	4481	-0-	-19939 B	-0-	4458	3	23	9	N	21	4	0				102
12	25110	X	1664	-0-	-23446 B	-0-	1655	3	9	9	N	8	2	0				108
01	24614	X	13693	-0-	-10921 B	-0-	13616	3	77	9	N	70	17	0				161
*02	31340	X	31340	-0-	-0- B	-0-	31119	3	70	4	N	137	26	0	180	1		90
							151	9					2	8				

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

09	42330	X	38104	-0-	-4226 B	-0-	37684	3	205	4	N	195	93	0	177	1		99
							215	9										
10	43462	X	14794	-0-	-28668 B	-0-	14679	3	14	4	N	92	35	0	3	8		153
							101	9										
11	44250	X	43216	-0-	-1034 B	-0-	42935	3	281	9	N	255	115	0	195	1		92
													6	8				
12	45725	X	39161	-0-	-6564 B	-0-	38898	3	263	9	N	239	97	0	4	8		230
01	45725	X	39415	-0-	-6310 B	-0-	39112	3	303	9	N	275	127	0	180	1		191
													7	8				
02	40348	X	34301	-0-	-6047 B	-0-	33990	3	90	4	N	201	72	0	179	1		139
							221	9					2	8				

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

09	18390	X	15080	-0-	-3310 B	-0-	14914	3	166	9	N	151	11	0				276
10	18259	X	17141	-0-	-1118 B	-0-	17038	3	103	9	N	94	17	0	177	1		176
11	17640	X	15690	-0-	-1950 B	-0-	15525	3	165	9	N	150	18	0	178	1		130
12	17484	X	15658	-0-	-1826 B	-0-	15456	3	202	9	N	184	25	0				289
01	17143	X	15101	-0-	-2042 B	-0-	14918	3	183	9	N	166	38	0	192	1		225
02	15484	X	12116	-0-	-3368 B	-0-	12044	3	72	9	N	65	18	0	2	8		270

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

09	7353	X	7353	-0-	-0- B	-0-	7322	3	31	9	N	28	8	0				71
10	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	6574	3	8	9	N	7	7	0				71
11	5849	X	5849	-0-	-0- B	-0-	5827	3	22	9	N	20	7	0				84
12	5755	X	5755	-0-	-0- B	-0-	5747	3	8	9	N	7	7	0				84
01	5502	X	5502	-0-	-0- B	-0-	5496	3	6	9	N	5	5	0				84
*02	4855	X	4855	-0-	-0- B	-0-	4812	3	43	9	N	39	3	0				120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30300	X	25213	-0-	-5087 B	-0-	25172	3	41	9	N	37	16	0			90
10	31310	X	26662	-0-	-4648 B	-0-	26620	3	42	9	N	38	17	0			111
11	30300	X	25214	-0-	-5086 B	-0-	25166	3	48	9	N	44	19	0			136
12	29109	X	25527	-0-	-3582 B	-0-	25472	3	55	9	N	50	19	0			167
01	28334	X	26493	-0-	-1841 B	-0-	26437	3	56	9	N	51	26	0			192
02	24080	X	22129	-0-	-1951 B	-0-	22098	3	31	9	N	28	12	0	1	8	207

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

09	2490	X	633	-0-	-1857 B	-0-	300	1	39	3	N	267	9	0			716
							294	9									
10	1829	X	1547	-0-	-282 B	-0-	310	1	1109	3	N	116	1	0	706	1	123
							128	9					2	8			
11	1770	X	86	-0-	-1684 B	-0-	30	1	56	3	N	-0-					123
12	1680	X	1680	-0-	-0- B	-0-	1217	3	463	9	N	421	2	0	359	1	176
													7	8			
01	1550	X	1279	-0-	-271 B	-0-	666	3	613	9	N	557	2	0			731
02	1400	X	674	-0-	-726 B	-0-	29	1	157	3	N	444	2	0	722	1	451
							488	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

09	7650	X	5925	-0-	-1725 B	-0-	4588	3	225	4	N	1011	1	0	1101	1	376
							1112	9									
10	7905	X	6026	-0-	-1879 B	-0-	4894	3	238	4	N	813	1	0	532	1	656
							894	9									
11	5670	X	4376	-0-	-1294 B	-0-	3564	3	156	4	N	596	2	0	713	1	537
							656	9									
12	6138	X	3680	-0-	-2458 B	-0-	3128	3	127	4	N	386	2	0	725	1	196
							425	9									
01	6138	X	6092	-0-	-46 B	-0-	4375	3	261	4	N	1324	5	0	899	1	616
							1456	9									
02	5544	X	3865	-0-	-1679 B	-0-	3392	3	143	4	N	300	3	0	368	1	545
							330	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

09	18600	X	17634	-0-	-966 B	-41825	16215	3	1362	4	Y	52	4	0			107
							57	9									
10	17918	X	17394	-0-	-524 B	-41825	17192	3	137	4	Y	59	4	0	95	1	67
							65	9									
11	17340	X	15058	-0-	-2282 B	-41825	14764	3	195	4	Y	90	5	0			152
							99	9									
12	18228	X	14793	-0-	-3435 B	-41825	14618	3	109	4	Y	60	6	0	133	1	73
							66	9									
01	18228	X	13702	-0-	-4526 B	-41825	13550	3	83	4	Y	63	7	0	90	1	39
							69	9									
02	16464	X	12190	-0-	-4274 B	-41825	12057	3	42	4	Y	83	4	0	1	8	117
							91	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30690 X	25749	-0-	-4941 B	-0-	25410	3	339	9	N	308	62	0	356	1	140
10	29109 X	26029	-0-	-3080 B	-0-	25695	3	334	9	N	304	61	0	191	1	191
												1	8			
11	28170 X	24752	-0-	-3418 B	-0-	24446	3	306	9	N	278	47	0	193	1	227
												2	8			
12	27962 X	26454	-0-	-1508 B	-0-	26098	3	356	9	N	324	49	0	374	1	127
												1	8			
01	27590 X	26412	-0-	-1178 B	-0-	26072	3	340	9	N	309	66	0	192	1	172
												6	8			
02	24024 X	7823	-0-	-16201 B	-0-	7717	3	106	9	N	96	16	0	178	1	73
												1	8			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

09	29580 X	24134	-0-	-5446 B	-0-	24028	3	6	4	Y	91	36	0			104
						100	9									
10	29419 X	25664	-0-	-3755 B	-0-	25365	3	207	4	Y	84	37	0	92	1	59
						92	9									
11	28470 X	22710	-0-	-5760 B	-0-	22440	3	213	4	Y	52	38	0			73
						57	9									
12	26753 X	22628	-0-	-4125 B	-0-	22326	3	200	4	Y	93	36	0	64	1	66
						102	9									
01	26753 X	22591	-0-	-4162 B	-0-	22379	3	93	4	Y	108	47	0	84	1	43
						119	9									
*02	29131 X	29131	-0-	-0- B	-0-	28948	3	60	4	Y	112	36	0	1	8	118
						123	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	29	-0-	29 B	29	28	3	1	9	N	1					173
02	14B2 EXT	98	-0-	98 B	127	96	3	2	9	N	2					175

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

*09	3960 X	2145	-0-	-1815 B	-0-	2142	3	3	9	Y	3	1	0			11
10	1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-	1193	3	1	9	Y	1	1	0	2	1	-0-
11	1830 X	1290	-0-	-540 B	-0-	1262	3	27	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	4174	3	25	9	Y	23	3	0			20
01	3620 X	3620	-0-	-0- B	-0-	3612	3	8	9	Y	7	4	0	21	1	2
02	2016 X	-0-	-0-	-2016 B	-0-					Y	-0-					2

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

09	7500 X	6755	-0-	-745 B	-0-	6722	3	33	9	N	30	1	0			141
10	7657 X	6539	-0-	-1118 B	-0-	6536	3	3	9	N	3	1	0	2	8	141
11	7230 X	6157	-0-	-1073 B	-0-	6151	3	6	9	N	5	2	0	3	8	141
12	7254 X	6088	-0-	-1166 B	-0-	6081	3	7	9	N	6	2	0	4	8	141
01	7254 X	6045	-0-	-1209 B	-0-	6034	3	11	9	N	10	3	0	7	8	141
02	6300 X	5365	-0-	-935 B	-0-	5361	3	4	9	N	4	1	0			144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					243
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			243
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			243
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			243
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	8			243
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					243

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

09	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	3196	3	168	4	N	669	3	0	709	1	599
						736	9									
10	3720 X	3675	-0-	-45 B	-0-	3132	3	182	4	N	328	3	0	374	1	550
						361	9									
11	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	3666	3	221	4	N	484	4	0	552	1	478
						532	9									
12	4247 X	3504	-0-	-743 B	-0-	2986	3	184	4	N	304	3	0	537	1	242
						334	9									
01	4247 X	4231	-0-	-16 B	-0-	3513	3	190	4	N	480	5	0	354	1	363
						528	9									
02	4116 X	3898	-0-	-218 B	-0-	3214	3	159	4	N	477	3	0	537	1	300
						525	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

09	34230 X	30989	-0-	-3241 B	-0-	30798	3	191	9	N	174	75	0			429
10	35371 X	29355	-0-	-6016 B	-0-	29104	3	251	9	N	228	69	0	340	1	247
												1	8			
11	32130 X	30235	-0-	-1895 B	-0-	29993	3	242	9	N	220	67	0	188	1	210
												2	8			
12	32333 X	28092	-0-	-4241 B	-0-	27869	3	223	9	N	203	59	0	2	8	352
01	32023 X	29365	-0-	-2658 B	-0-	29080	3	285	9	N	259	81	0	325	1	194
												11	8			
02	28924 X	26382	-0-	-2542 B	-0-	26130	3	252	9	N	229	61	0	1	8	361

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

09	24210 X	21182	-0-	-3028 B	-0-	20967	3	215	9	N	195	22	0			306
10	23622 X	21425	-0-	-2197 B	-0-	21307	3	118	9	N	107	19	0	184	1	207
												3	8			
11	22860 X	20570	-0-	-2290 B	-0-	20430	3	140	9	N	127	24	0	185	1	125
12	22847 X	20136	-0-	-2711 B	-0-	19995	3	141	9	N	128	32	0	2	8	219
01	22847 X	21027	-0-	-1820 B	-0-	20864	3	163	9	N	148	37	0	177	1	153
02	19768 X	18350	-0-	-1418 B	-0-	18219	3	131	9	N	119	17	0	1	8	254

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

09	20880 X	16469	-0-	-4411 B	-0-	16311	3	158	9	N	144	29	0			300
10	21576 X	15298	-0-	-6278 B	-0-	15125	3	173	9	N	157	26	0	186	1	245
11	18690 X	13789	-0-	-4901 B	-0-	13670	3	119	9	N	108	27	0	186	1	140
12	17019 X	12803	-0-	-4216 B	-0-	12656	3	6	4	N	128	25	0			243
						141	9									
01	17019 X	10834	-0-	-6185 B	-0-	10663	3	3	4	N	153	27	0	193	1	176
						168	9									
02	15372 X	8670	-0-	-6702 B	-0-	8556	3	7	4	N	97	6	0	3	8	264
						107	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22140	X	19974	-0-	-2166 B	-0-	19968	3	6	9	N	5	5	0			230
10	22878	X	19633	-0-	-3245 B	-0-	19625	3	8	9	N	7	6	0	1	8	230
11	22140	X	16808	-0-	-5332 B	-0-	16795	3	4	4	N	8	7	0	1	8	230
							9	9									
12	21917	X	21616	-0-	-301 B	-0-	21604	3	12	9	N	11	10	0	1	8	230
01	21917	X	18271	-0-	-3646 B	-0-	18254	3	17	9	N	15	11	0	4	8	230
02	18648	X	11553	-0-	-7095 B	-0-	11542	3	11	9	N	10	7	0			233

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

09	4860	X	3805	-0-	-1055 B	-0-	3056	3	191	4	N	507	20	0	691	1	197
							558	9									
10	5022	X	4008	-0-	-1014 B	-0-	3239	3	171	4	N	544	12	0	537	1	192
							598	9									
11	4560	X	542	-0-	-4018 B	-0-	14	4	528	9	N	480	417	1			255
12	4712	X	500	-0-	-4212 B	-0-	240	4	260	9	N	236					491
01	3999	X	1123	-0-	-2876 B	-0-	24	3	537	4	N	511	1	0	712	1	289
							562	9									
*02	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-	3748	3	56	4	N	670	5	0	717	1	237
							737	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

09	8070	X	6550	-0-	-1520 B	-0-	6550	3			N	-0-					177
10	8527	X	8527	-0-	-0- B	-0-	8527	3			N	-0-					177
11	7890	X	6986	-0-	-904 B	-0-	6978	3	8	9	N	7					184
12	7254	X	5983	-0-	-1271 B	-0-	5982	3	1	9	N	1	1	0			184
01	8701	X	8701	-0-	-0- B	-0-	8690	3	11	9	N	10	2	0			192
02	7700	X	6616	-0-	-1084 B	-0-	6603	3	13	9	N	12	1	0			203

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

09	15570	X	14809	-0-	-761 B	-0-	14809	3			N	-0-					146
10	16089	X	15162	-0-	-927 B	-0-	15161	3	1	9	N	1	1	8			146
11	15450	X	14626	-0-	-824 B	-0-	14626	3			N	-0-					146
12	15965	X	14614	-0-	-1351 B	-0-	14610	3	4	9	N	4	4	8			146
01	15965	X	14128	-0-	-1837 B	-0-	14128	3			N	-0-	5	8			141
02	13832	X	12780	-0-	-1052 B	-0-	12771	3	9	9	N	8	1	8			148

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

09	19410	X	17387	-0-	-2023 B	-0-	681	1	15581	3	N	1000	88	0	1249	1	345
							25	4	1100	9							
10	19251	X	10387	-0-	-8864 B	-0-	9774	3	613	9	N	557	54	0	544	1	304
11	18450	X	13748	-0-	-4702 B	-0-	12660	3	1088	9	N	989	80	0	709	1	504
12	18383	X	14421	-0-	-3962 B	-0-	13296	3	1125	9	N	1023	80	0	719	1	728
01	17980	X	13760	-0-	-4220 B	-0-	13327	3	433	9	N	394	108	0	709	1	305
02	16240	X	12817	-0-	-3423 B	-0-	12026	3	791	9	N	719	9	0	710	1	305

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

09	19461	X	19461	-0-	-0- B	-0-	19461	3			N	-0-					-0-
10	16399	X	13893	-0-	-2506 B	-0-	13893	3			N	-0-					-0-
11	15870	X	11842	-0-	-4028 B	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
12	20119	X	13127	-0-	-6992 B	-0-	13127	3			N	-0-					-0-
01	20119	X	12278	-0-	-7841 B	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
02	18172	X	12216	-0-	-5956 B	-0-	12216	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 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
09	27960 X	22776	-0-	-5184 B	-0-	22776 3		N	-0-			-0-
10	28892 X	22287	-0-	-6605 B	-0-	22287 3		N	-0-			-0-
11	27420 X	21796	-0-	-5624 B	-0-	21787 3	9 4	N	-0-			-0-
12	24955 X	24321	-0-	-634 B	-0-	24321 3		N	-0-			-0-
01	24769 X	24329	-0-	-440 B	-0-	24329 3		N	-0-			-0-
*02	21273 X	21273	-0-	-0- B	-0-	21273 3		N	-0-			-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

09	7860 X	7478	-0-	-382 B	-0-	7478 3		N	-0-			-0-
10	7750 X	7362	-0-	-388 B	-0-	7362 3		N	-0-			-0-
11	7290 X	7041	-0-	-249 B	-0-	7041 3		N	-0-			-0-
12	8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	8114 3	9 4	N	-0-			-0-
01	8651 X	8651	-0-	-0- B	-0-	8651 3		N	-0-			-0-
*02	7857 X	7857	-0-	-0- B	-0-	7857 3		N	-0-			-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

09	1350 X	914	-0-	-436 B	-0-	444 3	470 9	Y	427	599 1		393
10	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-			Y	594	532 1		455
11	1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	1533 3	466 9	Y	424	594 1		285
*12	1453 X	1453	-0-	-0- B	-0-	1065 3	388 9	Y	353	154 1		484
01	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-			Y	774	782 1		476
02	1876 X	-0-	-0-	-1876 B	-0-			Y	500	621 1		355

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

09	22140 X	21787	-0-	-353 B	-0-	21787 3		N	-0-			-0-
10	22785 X	17690	-0-	-5095 B	-0-	17690 3		N	-0-			-0-
11	21480 X	19146	-0-	-2334 B	-0-	19146 3		N	-0-			-0-
12	22506 X	20239	-0-	-2267 B	-0-	20239 3		N	-0-			-0-
01	22506 X	19660	-0-	-2846 B	-0-	19660 3		N	-0-			-0-
02	20328 X	17548	-0-	-2780 B	-0-	17548 3		N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

09	23760 X	21088	-0-	-2672 B	-0-	21088 3		N	-0-			-0-
10	24242 X	19658	-0-	-4584 B	-0-	19658 3		N	-0-			-0-
11	23400 X	20668	-0-	-2732 B	-0-	20668 3		N	-0-			-0-
12	21793 X	20225	-0-	-1568 B	-0-	20225 3		N	-0-			-0-
01	21793 X	21046	-0-	-747 B	-0-	21046 3		N	-0-			-0-
02	19684 X	18916	-0-	-768 B	-0-	18916 3		N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

09	26670 X	23251	-0-	-3419 B	-0-	23078 3 23 9	150 4	N	21	16 0		64
10	27559 X	23052	-0-	-4507 B	-0-	23029 3	23 9	N	21	14 0	4 8	67
11	26580 X	22172	-0-	-4408 B	-0-	22148 3	24 9	N	22	17 0	3 8	69
12	25327 X	22182	-0-	-3145 B	-0-	22154 3	28 9	N	25	23 0	2 8	69
01	24769 X	22624	-0-	-2145 B	-0-	22594 3	30 9	N	27	25 0		71
02	21700 X	19645	-0-	-2055 B	-0-	19632 3	13 9	N	12	7 0	1 8	75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	6060	X	3703	-0-	-2357 B	-0-	3614	3	89	9	N	81	2	0	698	1	248
10	5022	X	3042	-0-	-1980 B	-0-	2497	3	545	9	N	495	1	0	355	1	386
													1	8			
11	5820	X	2495	-0-	-3325 B	-0-	1888	3	607	9	N	552	1	0	735	1	202
12	6014	X	1450	-0-	-4564 B	-0-	1011	3	439	9	N	399	192	1	3	8	406
01	6014	X	2587	-0-	-3427 B	-0-	2235	3	352	9	N	320	2	0	385	1	334
													5	8			
*02	4947	X	4947	-0-	-0- B	-0-	3807	3	1140	9	N	1036	4	0	386	1	977
													3	8			

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

09	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-6458					Y	431	634	1			397
10	2480	X	2356	-0-	-124 B	-6458	1692	3	664	9	Y	604	539	1			462
11	1800	X	-0-	-0-	-1800 B	-6458					Y	574	650	1			386
*12	1860	X	1733	-0-	-127 B	-6458	1345	3	388	9	Y	353	209	1			530
01	2356	X	3767	-0-	1411 B	-5047	2916	3	851	9	Y	774	828	1			476
02	2128	X	1171	-0-	-957 B	-5047	676	3	495	9	Y	450	607	1			319

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

09	3120	X	2461	-0-	-659 B	-0-	2286	3	175	9	N	159	11	0	182	1	148
10	3224	X	2487	-0-	-737 B	-0-	2410	3	77	9	N	70	11	0			207
11	3120	X	2885	-0-	-235 B	-0-	2439	3	446	9	N	405	13	0	368	1	231
12	2852	X	2543	-0-	-309 B	-0-	2543	3			N	-0-	73	0			158
01	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	2625	3	202	9	N	184	17	0	175	1	150
02	2688	X	2394	-0-	-294 B	-0-	2253	3	141	9	N	128	10	0	1	8	267

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

09	17010	X	14817	-0-	-2193 B	-226853	14753	3	64	9	Y	58	15	0	59	1	114
10	16988	X	14475	-0-	-2513 B	-226853	14429	3	46	9	Y	42	13	0	30	1	112
													1	8			
11	16170	X	14508	-0-	-1662 B	-226853	14417	3	91	9	Y	83	17	0	120	1	57
													1	8			
12	15903	X	14196	-0-	-1707 B	-226853	14093	3	103	9	Y	94	17	0	59	1	74
													1	8			
01	15872	X	14579	-0-	-1293 B	-226853	14498	3	81	9	Y	74	19	0	85	1	44
02	13832	X	12511	-0-	-1321 B	-226853	12434	3	77	9	Y	70	9	0	49	1	55
													1	8			

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

09	13290	X	12022	-0-	-1268 B	-0-	11964	3	58	9	Y	53	10	0	59	1	114
10	13485	X	11953	-0-	-1532 B	-0-	11912	3	41	9	Y	37	9	0	30	1	111
													1	8			
11	13050	X	11808	-0-	-1242 B	-0-	11722	3	86	9	Y	78	11	0	120	1	57
													1	8			
12	13144	X	11479	-0-	-1665 B	-0-	11384	3	95	9	Y	86	10	0	59	1	74
01	13144	X	11749	-0-	-1395 B	-0-	11676	3	73	9	Y	66	11	0	85	1	44
02	11228	X	10299	-0-	-929 B	-0-	10226	3	73	9	Y	66	5	0	49	1	55
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 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
09	16050 X	14684	-0-	-1366 B	-0-	14623	3	61	9	Y	55	12	0	53	1	106
10	16182 X	14557	-0-	-1625 B	-0-	14514	3	43	9	Y	39	10	0	28	1	106
												1	8			
11	15540 X	14346	-0-	-1194 B	-0-	14259	3	87	9	Y	79	13	0	114	1	57
												1	8			
12	15159 X	13334	-0-	-1825 B	-0-	13236	3	98	9	Y	89	13	0	59	1	74
01	15159 X	13913	-0-	-1246 B	-0-	13778	3	135	9	Y	123	15	0	96	1	86
02	13692 X	12293	-0-	-1399 B	-0-	12217	3	76	9	Y	69	7	0	92	1	55
												1	8			

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

09	10710 X	8297	-0-	-2413 B	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
10	13392 X	7758	-0-	-5634 B	-0-	7749	3	9	4	N	-0-					-0-
11	12960 X	9011	-0-	-3949 B	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
12	13392 X	9304	-0-	-4088 B	-0-	9293	3	11	4	N	-0-					-0-
01	10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	10811	3	50	4	N	-0-					-0-
*02	9605 X	9605	-0-	-0- B	-0-	9605	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

09	13590 X	12098	-0-	-1492 B	-0-	12096	3	2	4	N	-0-					-0-
10	14043 X	12533	-0-	-1510 B	-0-	12528	3	5	4	N	-0-					-0-
11	13440 X	13244	-0-	-196 B	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
12	13516 X	12554	-0-	-962 B	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
01	13516 X	11035	-0-	-2481 B	-0-	11022	3	13	4	N	-0-					-0-
02	12348 X	11046	-0-	-1302 B	-0-	11046	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

09	2610 X	2512	-0-	-98 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2697 X	2404	-0-	-293 B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
11	2610 X	2241	-0-	-369 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	2253	-0-	-444 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	2220	-0-	-477 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2352 X	2005	-0-	-347 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

09	6090 X	5138	-0-	-952 B	-0-	4435	3	209	4	N	449	718	1			583
						494	9									
10	8246 X	6665	-0-	-1581 B	-0-	5791	3	232	4	N	584	720	1			447
						642	9									
11	7980 X	6174	-0-	-1806 B	-0-	5444	3	229	4	N	455	537	1			365
						501	9									
12	8246 X	7416	-0-	-830 B	-0-	6275	3	261	4	N	800	3	0	543	1	619
						880	9									
01	7564 X	7015	-0-	-549 B	-0-	5781	3	288	4	N	860	6	0	1071	1	402
						946	9									
*02	6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	5125	3	210	4	N	899	3	0	535	1	761
						989	9					2	8			

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

09	8280 X	3238	-0-	-5042 B	-0-	2875	3	363	9	N	330					442
10	8556 X	4862	-0-	-3694 B	-0-	4623	3	239	9	N	217	355	1			304
11	5790 X	4170	-0-	-1620 B	-0-	3944	3	226	9	N	205	194	1			315
12	5673 X	4158	-0-	-1515 B	-0-	3906	3	252	9	N	229	363	1			181
01	4991 X	4077	-0-	-914 B	-0-	3964	3	113	9	N	103	1	0			283
02	4396 X	4388	-0-	-8 B	-0-	3529	3	859	9	N	781	1	0	713	1	350

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	15540 X	14307	-0-	-1233 B	-0-	14246	3	61	9	Y	55	12	0	59	1	114
10	16058 X	13497	-0-	-2561 B	-0-	13455	3	42	9	Y	38	9	0	30	1	112
												1	8			
11	14700 X	14232	-0-	-468 B	-0-	14145	3	87	9	Y	79	13	0	120	1	57
												1	8			
12	15004 X	13723	-0-	-1281 B	-0-	13626	3	97	9	Y	88	11	0	59	1	74
												1	8			
01	15004 X	12982	-0-	-2022 B	-0-	12908	3	74	9	Y	67	12	0	85	1	44
02	13356 X	12331	-0-	-1025 B	-0-	12257	3	74	9	Y	67	6	0	49	1	55
												1	8			

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

09	13560 X	11856	-0-	-1704 B	-139225	10765	3	180	4	Y	828	21	0	716	1	414
						911	9									
10	14012 X	12143	-0-	-1869 B	-139225	11211	3	72	4	Y	782	21	0	1107	1	68
						860	9									
11	13050 X	11524	-0-	-1526 B	-139225	10576	3	122	4	Y	751	22	0	611	1	186
						826	9									
*12	13020 X	11265	-0-	-1755 B	-139225	10656	3	40	4	Y	517	20	0	439	1	244
						569	9									
01	13020 X	11359	-0-	-1661 B	-139225	10318	3	12	4	Y	935	26	0	842	1	311
						1029	9									
02	11060 X	10183	-0-	-877 B	-139225	9255	3	158	4	Y	700	15	0	798	1	198
						770	9									

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

09	19980 X	16931	-0-	-3049 B	-0-	16762	3	169	9	Y	154	10	0	135	1	178
10	19995 X	18133	-0-	-1862 B	-0-	17973	3	160	9	Y	145	10	0	174	1	137
												2	8			
11	19350 X	17295	-0-	-2055 B	-0-	17110	3	185	9	Y	168	13	0	171	1	119
												2	8			
12	18445 X	17333	-0-	-1112 B	-0-	17143	3	190	9	Y	173	20	0	178	1	93
												1	8			
01	18135 X	17820	-0-	-315 B	-0-	17648	3	172	9	Y	156	22	0	129	1	98
02	16380 X	15600	-0-	-780 B	-0-	15459	3	141	9	Y	128	10	0	131	1	84
												1	8			

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

09	21660 X	18683	-0-	-2977 B	-0-	18509	3	174	9	Y	158	13	0	134	1	178
10	21297 X	18440	-0-	-2857 B	-0-	18286	3	154	9	Y	140	6	0	173	1	137
												2	8			
11	20610 X	18184	-0-	-2426 B	-0-	18004	3	180	9	Y	164	9	0	171	1	119
												2	8			
12	20057 X	18464	-0-	-1593 B	-0-	18277	3	187	9	Y	170	16	0	178	1	93
												2	8			
01	20057 X	16337	-0-	-3720 B	-0-	16172	3	165	9	Y	150	16	0	129	1	98
02	17444 X	16440	-0-	-1004 B	-0-	16300	3	140	9	Y	127	9	0	131	1	84
												1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 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
09	17640	X	15540	-0-	-2100 B	-7902	15477	3	63	9	Y	57	15	0	61	1	116
10	17298	X	15329	-0-	-1969 B	-7902	15278	3	51	9	Y	46	15	0	31	1	115
													1	8			
11	16320	X	14966	-0-	-1354 B	-7902	14870	3	96	9	Y	87	18	0	123	1	60
													1	8			
12	16492	X	14964	-0-	-1528 B	-7902	14854	3	110	9	Y	100	18	0	62	1	79
													1	8			
01	16492	X	15054	-0-	-1438 B	-7902	14962	3	92	9	Y	84	20	0	92	1	51
02	14504	X	13255	-0-	-1249 B	-7902	13177	3	78	9	Y	71	10	0	56	1	55
													1	8			

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

09	14187	X	14187	-0-	-0- B	-0-	14014	3	173	9	Y	157	12	0	135	1	179
10	13988	X	13988	-0-	-0- B	-0-	13825	3	163	9	Y	148	13	0	174	1	138
													2	8			
11	13148	X	13148	-0-	-0- B	-0-	12960	3	188	9	Y	171	16	0	172	1	119
													2	8			
12	13068	X	13068	-0-	-0- B	-0-	12869	3	199	9	Y	181	25	0	179	1	95
													1	8			
01	12801	X	12801	-0-	-0- B	-0-	12624	3	177	9	Y	161	26	0	131	1	99
*02	11034	X	11034	-0-	-0- B	-0-	10892	3	142	9	Y	129	13	0	131	1	83
													1	8			

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

*03	17029	X	17029	-0-	-0- B	-0-	17004	3	25	9	Y	23	14	0			26
*04	18779	X	18779	-0-	-0- B	-0-	18751	3	28	9	Y	25	9	0			42
*05	18240	X	18240	-0-	-0- B	-0-	18232	3	8	9	Y	7	7	0			42
*06	16166	X	16166	-0-	-0- B	-0-	16162	3	4	9	Y	4	4	0			42
*07	17498	X	17498	-0-	-0- B	-0-	17488	3	10	9	Y	9	1	0			50
*08	16661	X	16661	-0-	-0- B	-0-	16655	3	6	9	Y	5	3	0			52
*09	15665	X	15665	-0-	-0- B	-0-	15663	3	2	9	Y	2	2	0			52
*10	15808	X	15808	-0-	-0- B	-0-	15805	3	3	9	Y	3	2	0	1	8	52
*11	15458	X	15458	-0-	-0- B	-0-	15449	3	9	9	Y	8	3	0	1	8	56
*12	15591	X	15591	-0-	-0- B	-0-	15574	3	17	9	Y	15	5	0	1	8	65
*01	15292	X	15292	-0-	-0- B	-0-	15281	3	11	9	Y	10	6	0			69
*02	13156	X	13156	-0-	-0- B	-0-	13144	3	12	9	Y	11	3	0			77

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

*03	17670	X	15468	-0-	-2202 B	-8122	15449	3	19	9	Y	17	8	0			26
*04	17100	X	14787	-0-	-2313 B	-8122	14763	3	24	9	Y	22	8	0			40
*05	17670	X	18184	-0-	514 B	-7608	18175	3	9	9	Y	8	7	0			41
*06	16800	X	17065	-0-	265 B	-7343	17044	3	21	9	Y	19	5	0			55
*07	15903	X	15934	-0-	31 B	-7312	15930	3	4	9	Y	4	2	0			57
*08	18197	X	15670	-0-	-2527 B	-7312	15663	3	7	9	Y	6	4	0			59
*09	17610	X	14796	-0-	-2814 B	-7312	14793	3	3	9	Y	3	3	0			59
*10	18197	X	14799	-0-	-3398 B	-7312	14795	3	4	9	Y	4	3	0	1	8	59
*11	17070	X	14056	-0-	-3014 B	-7312	14047	3	9	9	Y	8	4	0	1	8	62
*12	15934	X	13306	-0-	-2628 B	-7312	13288	3	18	9	Y	16	6	0	1	8	71
*01	15655	X	14953	-0-	-702 B	-7312	14941	3	12	9	Y	11	7	0			75
*02	13804	X	12372	-0-	-1432 B	-7312	12360	3	12	9	Y	11	3	0			83

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
09	11820	X	9516	-0-	-2304 B	-9512	9310	3	206	9	Y	187	17	0			466
10	12214	X	9816	-0-	-2398 B	-9512	9624	3	1	4	Y	174	17	0	480	1	143
							191	9									
11	10350	X	9196	-0-	-1154 B	-9512	8771	3	160	4	Y	241	18	0	73	1	293
							265	9									
12	10695	X	9184	-0-	-1511 B	-9512	8874	3	7	4	Y	275	17	0			551
							303	9									
01	10695	X	8745	-0-	-1950 B	-9512	8555	3	8	4	Y	165	22	0	430	1	264
							182	9									
02	8876	X	7770	-0-	-1106 B	-9512	7578	3	2	4	Y	173	13	0	74	1	349
							190	9					1	8			

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

09	21540	X	15782	-0-	-5758 B	-0-	15616	3	166	9	Y	151	6	0	137	1	179
10	21514	X	20006	-0-	-1508 B	-0-	19850	3	156	9	Y	142	8	0	174	1	137
													2	8			
11	20250	X	18614	-0-	-1636 B	-0-	18431	3	183	9	Y	166	10	0	171	1	119
													3	8			
12	19654	X	18516	-0-	-1138 B	-0-	18327	3	189	9	Y	172	16	0	179	1	95
													1	8			
01	19995	X	18911	-0-	-1084 B	-0-	18745	3	166	9	Y	151	18	0	130	1	98
02	18060	X	16595	-0-	-1465 B	-0-	16456	3	139	9	Y	126	9	0	131	1	83
													1	8			

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

09	19470	X	18094	-0-	-1376 B	-0-	18094	3	N	-0-			-0-
10	20119	X	17028	-0-	-3091 B	-0-	17028	3	N	-0-			-0-
11	19470	X	17415	-0-	-2055 B	-0-	17415	3	N	-0-			-0-
12	19778	X	18054	-0-	-1724 B	-0-	18054	3	N	-0-			-0-
01	18693	X	17752	-0-	-941 B	-0-	17752	3	N	-0-			-0-
02	16884	X	15429	-0-	-1455 B	-0-	15429	3	N	-0-			-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

09	11117	X	11117	-0-	-0- B	-0-	11117	3	N	-0-			-0-
10	11273	X	11273	-0-	-0- B	-0-	11273	3	N	-0-			-0-
11	10650	X	10650	-0-	-0- B	-0-	10650	3	N	-0-			-0-
12	10734	X	10734	-0-	-0- B	-0-	10734	3	N	-0-			-0-
01	10582	X	10582	-0-	-0- B	-0-	10582	3	N	-0-			-0-
*02	9417	X	9417	-0-	-0- B	-0-	9417	3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

09	15930	X	15092	-0-	-838 B	-0-	15092	3	N	-0-			-0-
10	15903	X	14660	-0-	-1243 B	-0-	14660	3	N	-0-			-0-
11	15570	X	14390	-0-	-1180 B	-0-	14390	3	N	-0-			-0-
12	16089	X	14524	-0-	-1565 B	-0-	14524	3	N	-0-			-0-
01	16089	X	14769	-0-	-1320 B	-0-	14769	3	N	-0-			-0-
02	14084	X	13113	-0-	-971 B	-0-	13113	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
*03	21463	X	21463	-0-	-0- B	-0-	21446	3	17	9	Y	15	15	0			17
*04	17250	X	15530	-0-	-1720 B	-0-	15495	3	35	9	Y	32	15	0			34
*05	25265	X	13468	-0-	-11797 B	-0-	13456	3	12	9	Y	11	11	0			34
*06	24450	X	12272	-0-	-12178 B	-0-	12248	3	24	9	Y	22	8	0			48
*07	23653	X	12924	-0-	-10729 B	-0-	12918	3	6	9	Y	5	3	0			50
*08	21452	X	11835	-0-	-9617 B	-0-	11825	3	10	9	Y	9	7	0			52
*09	15540	X	9037	-0-	-6503 B	-0-	9033	3	4	9	Y	4	4	0			52
*10	13454	X	10562	-0-	-2892 B	-0-	10556	3	6	9	Y	5	4	0	1	8	52
*11	12510	X	9962	-0-	-2548 B	-0-	9951	3	11	9	Y	10	5	0	1	8	56
*12	12927	X	10167	-0-	-2760 B	-0-	10148	3	19	9	Y	17	7	0	1	8	65
*01	11842	X	9867	-0-	-1975 B	-0-	9854	3	13	9	Y	12	8	0			69
02	9548	X	8838	-0-	-710 B	-0-	8749	3	89	9	Y	81	4	0			77

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

09	10710	X	8351	-0-	-2359 B	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
10	10933	X	10933	-0-	-0- B	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9653	-0-	-697 B	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	9108	-0-	-1587 B	-0-	9106	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	10943	X	9897	-0-	-1046 B	-0-	9894	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	9884	X	8651	-0-	-1233 B	-0-	8650	3	1	9	N	1	1	0			-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

09	3960	X	2132	-0-	-1828 B	-0-	672	1	1195	3	N	241	271	1			321
							265	9									
10	4092	X	1519	-0-	-2573 B	-0-	53	1	1125	3	N	310	3	0	255	1	373
							341	9									
11	3960	X	1332	-0-	-2628 B	-0-	1128	3	204	9	N	185	3	0	363	1	192
12	2945	X	956	-0-	-1989 B	-0-	833	3	123	9	N	112	2	0			302
01	2945	X	1261	-0-	-1684 B	-0-	923	3	338	9	N	307	2	0	362	1	245
02	1988	X	747	-0-	-1241 B	-0-	663	3	84	9	N	76	1	0	2	8	318

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

09	4650	X	297	-0-	-4353 B	-0-	12	3	285	4	N	-0-					99
10	4805	X	574	-0-	-4231 B	-0-	574	4			N	-0-					99
11	4650	X	639	-0-	-4011 B	-0-	639	4			N	-0-					99
12	4805	X	689	-0-	-4116 B	-0-	689	4			N	-0-					99
01	4805	X	705	-0-	-4100 B	-0-	705	4			N	-0-					99
*02	651	X	651	-0-	-0- B	-0-	649	4	2	9	N	2					101

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	13651	-0-	-719 B	-0-	13013	3	638	9	N	580	27	0	723	1	357
10	13578	X	11968	-0-	-1610 B	-0-	11214	3	754	9	N	685	22	0	704	1	316
11	13140	X	11716	-0-	-1424 B	-0-	11164	3	552	9	N	502	26	0	358	1	434
12	14105	X	12925	-0-	-1180 B	-0-	12094	3	831	9	N	755	14	0	546	1	629
01	14105	X	12511	-0-	-1594 B	-0-	11763	3	748	9	N	680	20	0	1077	1	212
02	12740	X	11212	-0-	-1528 B	-0-	10226	3	260	4	N	660	12	0	529	1	331
							726	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

09	25410	X	13844	-0-	-11566 B	-0-	13035	3	809	9	N	735	49	0	722	1	211
10	25761	X	15269	-0-	-10492 B	-0-	14550	3	719	9	N	654	51	0	707	1	107
11	21060	X	14185	-0-	-6875 B	-0-	13195	3	990	9	N	900	52	0	686	1	269
12	19375	X	13773	-0-	-5602 B	-0-	12870	3	903	9	N	821	28	0	546	1	516
01	16678	X	12408	-0-	-4270 B	-0-	11577	3	831	9	N	755	35	0	734	1	502
02	13804	X	9902	-0-	-3902 B	-0-	8984	3	260	4	N	598	18	0	893	1	189
							658	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

09	6793	X	6793	-0-	-0- B	-0-	5943	3	850	9	N	773	890	1			491
10	6200	X	6032	-0-	-168 B	-0-	5516	3	516	9	N	469	543	1			417
11	7586	X	7586	-0-	-0- B	-0-	6675	3	911	9	N	828	534	1			711
12	7006	X	6027	-0-	-979 B	-0-	5467	3	560	9	N	509	568	1			652
01	7006	X	5993	-0-	-1013 B	-0-	5390	3	603	9	N	548	896	1			304
02	7084	X	5326	-0-	-1758 B	-0-	4759	3	567	9	N	515	529	1			290

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

09	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	1408	3	1103	9	N	1003	873	1			661
10	2511	X	1652	-0-	-859 B	-0-	1235	3	417	9	N	379	355	1			685
11	2430	X	490	-0-	-1940 B	-0-	142	3	348	9	N	316	11	0	359	1	631
12	2604	X	1137	-0-	-1467 B	-0-	749	3	388	9	N	353	1	0	181	1	802
01	2604	X	717	-0-	-1887 B	-0-	309	3	408	9	N	371	2	0	690	1	481
02	2352	X	-0-	-0-	-2352 B	-0-					N	346	352	1			475

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

09	11430	X	9982	-0-	-1448 B	-6376	9696	3	5	4	Y	255	8	0			529
							281	9									
10	11594	X	9927	-0-	-1667 B	-6376	9634	3	5	4	Y	262	9	0	552	1	230
							288	9									
11	11220	X	8985	-0-	-2235 B	-6376	8776	3	1	4	Y	189	10	0	118	1	291
							208	9									
12	11129	X	9520	-0-	-1609 B	-6376	9428	3	92	9	Y	84	11	0			364
01	10416	X	9218	-0-	-1198 B	-6376	9045	3	173	9	Y	157	15	0	284	1	222
02	9324	X	7964	-0-	-1360 B	-6376	7833	3	131	9	Y	119	8	0	62	1	270
													1	8			

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
09	5580 X	2958	-0-	-2622 B	-0-	2706	3	252	9	Y	229	604	1			333
10	5766 X	3125	-0-	-2641 B	-0-	2588	3	116	4	Y	383	246	1			470
						421	9									
11	5580 X	3359	-0-	-2221 B	-0-	2612	3	91	4	Y	596	424	1			642
						656	9									
12	5549 X	2787	-0-	-2762 B	-0-	2329	3	18	4	Y	400	500	1			542
						440	9									
01	4681 X	2682	-0-	-1999 B	-0-	2152	3	16	4	Y	467	446	1			563
						514	9									
02	3136 X	2471	-0-	-665 B	-0-	1967	3	137	4	Y	334	62	1			835
						367	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

09	15810 X	11857	-0-	-3953 B	-0-	11790	3	48	4	Y	17	16	0			57
						19	9									
10	16337 X	11898	-0-	-4439 B	-0-	11832	3	48	4	Y	16	16	0	57	1	-0-
						18	9									
11	13740 X	11271	-0-	-2469 B	-0-	11189	3	47	4	Y	32	19	0			13
						35	9									
12	12896 X	9766	-0-	-3130 B	-0-	9639	3	40	4	Y	79	16	0			76
						87	9									
01	12648 X	11609	-0-	-1039 B	-0-	11386	3	46	4	Y	161	27	0	59	1	151
						177	9									
02	11060 X	8491	-0-	-2569 B	-0-	8386	3	28	4	Y	70	13	0	42	1	166
						77	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

09	5250 X	4919	-0-	-331 B	-211729	3970	3	949	9	Y	863	12	0			1230
10	5425 X	5496	-0-	71 B	-211658	4135	3	1361	9	Y	1237	16	0	1603	1	848
11	5250 X	4821	-0-	-429 B	-211658	3831	3	990	9	Y	900	19	0	936	1	793
*12	5394 X	4454	-0-	-940 B	-211658	3696	3	758	9	Y	689	17	0	532	1	933
01	5487 X	3962	-0-	-1525 B	-211658	2807	3	1155	9	Y	1050	21	0	1817	1	145
02	4956 X	3805	-0-	-1151 B	-211658	3205	3	600	9	Y	545	15	0	357	1	317
												1	8			

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

09	25320 X	19349	-0-	-5971 B	-0-	17690	3	439	4	N	1109	28	0	1289	1	437
						1220	9									
10	24118 X	19035	-0-	-5083 B	-0-	17398	3	540	4	N	997	27	0	1070	1	337
						1097	9									
11	21150 X	19238	-0-	-1912 B	-0-	17547	3	532	4	N	1054	36	0	889	1	466
						1159	9									
12	20171 X	20171	-0-	-0- B	-0-	18279	3	557	4	N	1214	40	0	899	1	741
						1335	9									
01	19995 X	17038	-0-	-2957 B	-0-	16075	3	534	4	N	390	51	0	701	1	379
						429	9									
*02	18722 X	18722	-0-	-0- B	-0-	17032	3	566	4	N	1022	35	0	894	1	472
						1124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2062	-0-	-1418 B	-0-	1741	3	33	4	Y	262	1	0	413	1	331
							288	9									
10	3596	X	2523	-0-	-1073 B	-0-	1967	3	216	4	Y	309	3	0	244	1	393
							340	9									
11	3330	X	2410	-0-	-920 B	-0-	1849	3	285	4	Y	251	3	0	354	1	287
							276	9									
12	3441	X	1903	-0-	-1538 B	-0-	1135	3	326	4	Y	402	1	0	224	1	464
							442	9									
01	2790	X	2283	-0-	-507 B	-0-	1226	3	582	4	Y	432	2	0	381	1	513
							475	9									
02	2268	X	2160	-0-	-108 B	-0-	1045	3	746	4	Y	335	1	0	57	1	790
							369	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

09	22860	X	22249	-0-	-611 B	-0-	21564	3	685	9	N	623	38	0	555	1	299
10	23002	X	22097	-0-	-905 B	-0-	21529	3	568	9	N	516	37	0	712	1	66
11	21960	X	20326	-0-	-1634 B	-0-	19658	3	668	9	N	607	30	0	344	1	299
12	23002	X	19685	-0-	-3317 B	-0-	19310	3	375	9	N	341	30	0	179	1	431
01	23002	X	18364	-0-	-4638 B	-0-	17818	3	546	9	N	496	38	0	711	1	178
02	20776	X	15994	-0-	-4782 B	-0-	15352	3	115	4	N	479	11	0	178	1	468
							527	9									

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

09	2340	X	1693	-0-	-647 B	-165483	1124	3	90	4	Y	435	2	0	616	1	538
							479	9									
10	2418	X	2669	-0-	251 B	-165232	2258	3	411	9	Y	374	1	0	396	1	515
11	2340	X	2813	-0-	473 B	-164759	2168	3	645	9	Y	586	2	0	465	1	634
12	2232	X	2473	-0-	241 B	-164518	2020	3	13	4	Y	400	494	1			540
							440	9									
01	2666	X	2195	-0-	-471 B	-164518	1676	3	4	4	Y	468	1	0	444	1	563
							515	9									
02	2632	X	1899	-0-	-733 B	-164518	1501	3	31	4	Y	334	1	0	62	1	834
							367	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

09	18060	X	11449	-0-	-6611 B	-0-	11370	3	79	9	N	72	17	0			115
10	15469	X	11699	-0-	-3770 B	-0-	11647	3	52	9	N	47	17	0			145
11	13650	X	11320	-0-	-2330 B	-0-	11272	3	48	9	N	44	19	0			170
12	13423	X	11796	-0-	-1627 B	-0-	11718	3	78	9	N	71	19	0			222
01	12586	X	11322	-0-	-1264 B	-0-	11222	3	100	9	N	91	24	0	190	1	99
02	10696	X	10142	-0-	-554 B	-0-	10083	3	59	9	N	54	11	0			142

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

09	26190	X	21863	-0-	-4327 B	-0-	21829	3	34	9	N	31	13	0			156
10	26102	X	21942	-0-	-4160 B	-0-	21916	3	26	9	N	24	12	0	1	8	167
11	24870	X	20639	-0-	-4231 B	-0-	20610	3	29	9	N	26	14	0	3	8	176
12	24025	X	21086	-0-	-2939 B	-0-	21062	3	24	9	N	22	20	0	1	8	177
01	23591	X	22377	-0-	-1214 B	-0-	22335	3	42	9	N	38	23	0			192
02	20412	X	19627	-0-	-785 B	-0-	19607	3	20	9	N	18	3	0	2	8	205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	4863	-0-	-4497 B	-0-	4160	3	703	9	Y	639	1	0			919
10	8556	X	5171	-0-	-3385 B	-0-	4308	3	9	4	Y	776	1	0	1065	1	628
							854	9					1	8			
11	5850	X	5489	-0-	-361 B	-0-	4592	3	897	9	Y	815	2	0	645	1	796
*12	6045	X	4785	-0-	-1260 B	-0-	4279	3	506	9	Y	460	3	0	725	1	527
													1	8			
01	5673	X	4041	-0-	-1632 B	-0-	2866	3	1175	9	Y	1068	5	0	1085	1	505
02	5124	X	4465	-0-	-659 B	-0-	3575	3	890	9	Y	809	2	0	458	1	854

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

09	14400	X	9682	-0-	-4718 B	-0-	9394	3	40	4	N	225	351	1			159
							248	9									
10	14880	X	9705	-0-	-5175 B	-0-	9385	3	16	4	N	276	358	1			77
							304	9									
11	13500	X	9112	-0-	-4388 B	-0-	8798	3	314	9	N	285	186	1			176
12	11904	X	9200	-0-	-2704 B	-0-	8849	3	351	9	N	319	1	0	181	1	313
01	10013	X	8947	-0-	-1066 B	-0-	8781	3	90	4	N	69	2	0	312	1	68
							76	9									
02	9044	X	8419	-0-	-625 B	-0-	7960	3	109	4	N	318	2	0	178	1	206
							350	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

09	10290	X	7905	-0-	-2385 B	-0-	7786	3	51	4	N	62	14	0			199
							68	9									
10	10633	X	7140	-0-	-3493 B	-0-	7044	3	59	4	N	34	11	0			222
							37	9									
11	10290	X	6609	-0-	-3681 B	-0-	6504	3	57	4	N	44	13	0	181	1	72
							48	9									
12	9672	X	8891	-0-	-781 B	-0-	8763	3	87	4	N	37	22	0			87
							41	9									
01	9021	X	8559	-0-	-462 B	-0-	8456	3	45	4	N	53	23	0			117
							58	9									
*02	7545	X	7545	-0-	-0- B	-0-	7467	3	41	4	N	34	2	0	2	8	147
							37	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

09	17392	X	17392	-0-	-0- B	-0-	17074	3	318	9	N	289	33	0	366	1	148
10	17301	X	17301	-0-	-0- B	-0-	17049	3	252	9	N	229	32	0	175	1	170
11	18060	X	14401	-0-	-3659 B	-0-	14145	3	256	9	N	233	28	0	188	1	187
12	18662	X	15226	-0-	-3436 B	-0-	14868	3	358	9	N	325	30	0	161	1	321
01	18662	X	11402	-0-	-7260 B	-0-	11116	3	286	9	N	260	31	0	358	1	192
02	16240	X	13047	-0-	-3193 B	-0-	12799	3	248	9	N	225	12	0	179	1	226

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

09	8280	X	6650	-0-	-1630 B	-0-	6445	3	41	4	N	149	4	0	368	1	115
							164	9									
10	8556	X	5811	-0-	-2745 B	-0-	5758	3	53	9	N	48	4	0			159
11	7890	X	6660	-0-	-1230 B	-0-	6354	3	58	4	N	225	5	0			379
							248	9									
12	7626	X	7296	-0-	-330 B	-0-	6933	3	106	4	N	234	7	0			606
							257	9									
01	6882	X	6742	-0-	-140 B	-0-	6633	3	97	4	N	11	10	0	228	1	379
							12	9									
*02	6859	X	6859	-0-	-0- B	-0-	6494	3	80	4	N	259	9	0	531	1	98
							285	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	2063	-0-	-6157 B	-0-	566	1	1267	3	Y	209	170	1			88
							230	9									
10	7409	X	2701	-0-	-4708 B	-0-	560	1	1871	3	Y	245	240	1			93
							270	9									
11	4980	X	2932	-0-	-2048 B	-0-	600	1	1776	3	Y	505	349	1			249
							556	9									
*12	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	620	1	2115	3	Y	431	489	1			191
							474	9									
01	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	620	1	1547	3	Y	504	578	1			117
							554	9									
02	2744	X	98	-0-	-2646 B	-0-	72	1	26	9	Y	24	93	1			48

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

09	7650	X	7363	-0-	-287 B	-0-	7010	3	353	9	N	321	533	1			256
10	7905	X	7552	-0-	-353 B	-0-	7192	3	360	9	N	327	178	1	1	8	404
11	7650	X	7105	-0-	-545 B	-0-	6718	3	387	9	N	352	523	1			233
12	7812	X	5937	-0-	-1875 B	-0-	5687	3	250	9	N	227	387	1	1	8	72
01	7812	X	7479	-0-	-333 B	-0-	7057	3	422	9	N	384	362	1			94
02	6860	X	5808	-0-	-1052 B	-0-	5505	3	303	9	N	275	175	1			194

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

09	5970	X	5696	-0-	-274 B	-0-	5001	3	695	9	Y	632	20	0	757	1	183
10	5983	X	4227	-0-	-1756 B	-0-	3666	3	561	9	Y	510	14	0	594	1	85
11	5520	X	4682	-0-	-838 B	-0-	3814	3	868	9	Y	789	12	0	721	1	141
12	5890	X	5094	-0-	-796 B	-0-	3916	3	1178	9	Y	1071	13	0	653	1	546
01	5890	X	5294	-0-	-596 B	-0-	4170	3	1124	9	Y	1022	19	0	1369	1	180
02	5320	X	3580	-0-	-1740 B	-0-	3218	3	362	9	Y	329	10	0	279	1	220

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

09	7320	X	4853	-0-	-2467 B	-0-	4053	3	800	9	N	727	645	1			768
10	7564	X	4378	-0-	-3186 B	-0-	3692	3	686	9	N	624	27	0	715	1	650
11	6690	X	4562	-0-	-2128 B	-0-	3579	3	983	9	N	894	31	0	1271	1	241
													1	8			
12	6913	X	4522	-0-	-2391 B	-0-	3770	3	752	9	N	684	30	0	366	1	524
													5	8			
01	6076	X	4140	-0-	-1936 B	-0-	3274	3	866	9	N	787	37	0	1043	1	219
													12	8			
02	4536	X	3118	-0-	-1418 B	-0-	2550	3	568	9	N	516	18	0	355	1	360
													2	8			

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53901	X	53901	-0-	-0- B	-0-	29062	3	24423	4	N	378	62	0	358	1	145
							416	9									
10	34162	X	26722	-0-	-7440 B	-0-	26342	3	380	9	N	345	55	0	180	1	255
11	31830	X	27862	-0-	-3968 B	-0-	27596	3	266	9	N	242	67	0	159	1	271
12	55707	X	29298	-0-	-26409 B	-0-	28780	3	518	9	N	471	68	0	180	1	494
01	55707	X	26853	-0-	-28854 B	-0-	26476	3	377	9	N	343	83	0	537	1	217
02	50316	X	24472	-0-	-25844 B	-0-	23975	3	98	4	N	363	33	0	179	1	368
							399	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

09	9030	X	5841	-0-	-3189 B	-223568	4448	3	1393	9	Y	1266	39	0	1593	1	671
10	9548	X	6112	-0-	-3436 B	-223568	4367	3	1745	9	Y	1586	37	0	1491	1	729
11	9240	X	6325	-0-	-2915 B	-223568	4745	3	1580	9	Y	1436	53	0	1526	1	586
12	9548	X	5223	-0-	-4325 B	-223568	3783	3	1440	9	Y	1309	49	0	1279	1	567
01	6417	X	7689	-0-	1272 B	-222296	6273	3	1416	9	Y	1287	70	0	1106	1	678
02	5908	X	7224	-0-	1316 B	-220980	6138	3	1086	9	Y	987	45	0	1288	1	332

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

09	7200	X	4158	-0-	-3042 B	-0-	3455	3	703	9	Y	639	9	0			911
10	6355	X	4787	-0-	-1568 B	-0-	3915	3	872	9	Y	793	7	0	1060	1	637
11	5910	X	4319	-0-	-1591 B	-0-	3417	3	902	9	Y	820	7	0	654	1	796
*12	6107	X	3797	-0-	-2310 B	-0-	3249	3	548	9	Y	498	8	0	725	1	560
													1	8			
01	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	4762	3	680	9	Y	618	11	0	879	1	288
02	4312	X	3508	-0-	-804 B	-0-	2708	3	800	9	Y	727	5	0	261	1	749

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

09	7200	X	5390	-0-	-1810 B	-0-	757	1	3885	3	N	664	705	1			379
							18	4	730	9							
10	7440	X	6143	-0-	-1297 B	-0-	467	1	4609	3	N	949	719	1			609
							23	4	1044	9							
11	7200	X	5846	-0-	-1354 B	-0-	633	1	4261	3	N	865	1	0	1074	1	398
							952	9					1	8			
12	7378	X	4792	-0-	-2586 B	-0-	297	1	3745	3	N	682	362	1	2	8	716
							750	9									
01	7285	X	5398	-0-	-1887 B	-0-	4375	3	1023	9	N	930	1069	1	3	8	574
*02	6224	X	6224	-0-	-0- B	-0-	5010	3	1214	9	N	1104	1	0	727	1	950

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

09	7110	X	3481	-0-	-3629 B	-6995	3064	3	417	9	Y	379	1	0			477
10	7347	X	6567	-0-	-780 B	-6995	5894	3	673	9	Y	612	4	0	809	1	275
													1	8			
11	7110	X	4863	-0-	-2247 B	-6995	3993	3	870	9	Y	791	3	0	723	1	338
													2	8			
*12	7099	X	4460	-0-	-2639 B	-6995	3879	3	581	9	Y	528	3	0	485	1	376
													2	8			
01	6572	X	-0-	-0-	-6572 B	-6995					Y	1091	1025	1	4	8	438
02	5936	X	-0-	-0-	-5936 B	-6995					Y	403	709	1			132

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

09	16800	X	13333	-0-	-3467 B	-241319	12427	3	906	9	Y	824	83	0	981	1	469
10	17360	X	12490	-0-	-4870 B	-241319	11675	3	815	9	Y	741	76	0	732	1	402
11	16800	X	13882	-0-	-2918 B	-241319	13003	3	879	9	Y	799	94	0	665	1	442
12	15500	X	12548	-0-	-2952 B	-241319	11651	3	897	9	Y	815	28	0	845	1	384
01	15500	X	12629	-0-	-2871 B	-241319	11767	3	862	9	Y	784	41	0	838	1	289
02	12964	X	11704	-0-	-1260 B	-241319	10992	3	712	9	Y	647	24	0	470	1	442

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	6916	-0-	-2354 B	-0-	6605	3	54	4	N	234					423
							257	9									
10	9579	X	6870	-0-	-2709 B	-0-	6609	3	53	4	N	189	384	1			228
							208	9									
11	9270	X	6301	-0-	-2969 B	-0-	6138	3	47	4	N	105	1	0	190	1	140
							116	9					2	8			
12	7998	X	6428	-0-	-1570 B	-0-	6090	3	50	4	N	262	6	0	189	1	203
							288	9					4	8			
01	7471	X	6143	-0-	-1328 B	-0-	5941	3	50	4	N	138	9	0	177	1	153
							152	9					2	8			
02	6468	X	5751	-0-	-717 B	-0-	5269	3	43	4	N	399	5	0	372	1	175
							439	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

09	11910	X	7497	-0-	-4413 B	-0-	7496	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	12307	X	7410	-0-	-4897 B	-0-	7409	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	19195	X	19195	-0-	-0- B	-0-	19191	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	23147	X	23147	-0-	-0- B	-0-	23113	3	34	9	N	31	31	0			-0-
01	19378	X	19378	-0-	-0- B	-0-	19339	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	17920	X	13244	-0-	-4676 B	-0-	13226	3	18	9	N	16	16	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

*08	106	X	106	-0-	-0- B	-0-	17	3	2	4	Y	79	16	1			64
							87	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	12	1			52
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	20	1			32
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	17	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	12	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

09	10680	X	6460	-0-	-4220 B	-0-	5098	3	1362	9	Y	1238	1598	1			677
10	10261	X	6448	-0-	-3813 B	-0-	5022	3	1426	9	Y	1296	1363	1			610
11	9930	X	8060	-0-	-1870 B	-0-	6642	3	1418	9	Y	1289	2	0	1352	1	545
12	10261	X	8380	-0-	-1881 B	-0-	6992	3	1388	9	Y	1262	2	0	1238	1	567
01	6820	X	6407	-0-	-413 B	-0-	5270	3	1137	9	Y	1034	4	0	1023	1	574
02	7532	X	5519	-0-	-2013 B	-0-	4418	3	1101	9	Y	1001	1222	1			353

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10757	X	8251	-0-	-2506 B	-37029	6888	3	1363	9	Y	1239	36	0	1360	1	153
*04	10410	X	8337	-0-	-2073 B	-37029	7004	3	1333	9	Y	1212	8	0	1129	1	227
													1	8			
*05	9052	X	8090	-0-	-962 B	-37029	6615	3	1475	9	Y	1341	8	0	1341	1	218
													1	8			
*06	8430	X	8658	-0-	228 B	-36801	7133	3	1525	9	Y	1386	7	0	1249	1	347
													1	8			
*07	8711	X	7536	-0-	-1175 B	-36801	6415	3	1121	9	Y	1019	4	0	1090	1	271
													1	8			
*08	8618	X	6724	-0-	-1894 B	-36801	5713	3	1011	9	Y	919	16	0	910	1	262
													2	8			
*09	8670	X	6601	-0-	-2069 B	-36801	5502	3	1099	9	Y	999	15	0	1079	1	167
*10	8959	X	6690	-0-	-2269 B	-36801	5470	3	1220	9	Y	1109	15	0	862	1	399
*11	8670	X	4585	-0-	-4085 B	-36801	3685	3	900	9	Y	818	13	0	791	1	413
*12	7533	X	5195	-0-	-2338 B	-36801	110	1	4269	3	Y	742	8	0	724	1	423
							816	9									
01	6820	X	4972	-0-	-1848 B	-36801	4075	3	897	9	Y	815	10	0	1105	1	123
02	6160	X	4637	-0-	-1523 B	-36801	3445	3	1192	9	Y	1084	5	0	923	1	279

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

09	22290	X	19500	-0-	-2790 B	-0-	19252	3	248	9	N	225	28	0	189	1	357
10	22537	X	19482	-0-	-3055 B	-0-	19344	3	138	9	N	125	24	0	183	1	274
													1	8			
11	21450	X	18527	-0-	-2923 B	-0-	18323	3	204	9	N	185	21	0	188	1	247
													3	8			
12	20677	X	18396	-0-	-2281 B	-0-	18205	3	191	9	N	174	29	0			392
01	20584	X	18999	-0-	-1585 B	-0-	18842	3	157	9	N	143	33	0	368	1	134
02	18200	X	16620	-0-	-1580 B	-0-	16478	3	142	9	N	129	17	0	1	8	245

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

*03	7192	X	8029	-0-	837 B	-43323	6722	3	1	4	Y	1187	25	0	1314	1	148
							1306	9									
*04	6060	X	8574	-0-	2514 B	-40809	7292	3	1282	9	Y	1165	3	0	1090	1	219
													1	8			
*05	10478	X	8760	-0-	-1718 B	-40809	7214	3	4	4	Y	1402	3	0	1388	1	229
							1542	9					1	8			
*06	10140	X	8103	-0-	-2037 B	-40809	6659	3	1444	9	Y	1313	2	0	1209	1	330
													1	8			
*07	10478	X	7416	-0-	-3062 B	-40809	6299	3	1117	9	Y	1015	1073	1	1	8	271
*08	8866	X	6192	-0-	-2674 B	-40809	5180	3	1012	9	Y	920	18	0	910	1	262
													1	8			
*09	8580	X	7314	-0-	-1266 B	-40809	6204	3	6	4	Y	1004	20	0	1079	1	167
							1104	9									
*10	8773	X	7557	-0-	-1216 B	-40809	6330	3	1227	9	Y	1115	21	0	862	1	399
*11	8100	X	5560	-0-	-2540 B	-40809	4619	3	36	4	Y	823	18	0	791	1	413
							905	9									
*12	7564	X	5865	-0-	-1699 B	-40809	4893	3	156	4	Y	742	8	0	724	1	423
							816	9									
01	7564	X	4759	-0-	-2805 B	-40809	3654	3	206	4	Y	817	12	0	1105	1	123
							899	9									
02	6832	X	4463	-0-	-2369 B	-40809	3488	3	346	4	Y	572	7	0	542	1	146
							629	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

09	5040	X	4805	-0-	-235 B	-0-	4274	3	531	9	Y	483	7	0	640	1	142
10	5208	X	4042	-0-	-1166 B	-0-	3523	3	519	9	Y	472	5	0	529	1	80
11	5040	X	3930	-0-	-1110 B	-0-	3245	3	685	9	Y	623	3	0	587	1	113
12	4960	X	4511	-0-	-449 B	-0-	3859	3	652	9	Y	593	5	0	397	1	304
01	4960	X	4629	-0-	-331 B	-0-	3673	3	956	9	Y	869	7	0	1011	1	155
02	4480	X	3269	-0-	-1211 B	-0-	2858	3	411	9	Y	374	4	0	270	1	255

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
09	8700	X	3908	-0-	-4792 B	-37536	814	1	2609	3	Y	441	26	0			514
							485	9									
10	8990	X	6739	-0-	-2251 B	-37536	84	1	5931	3	Y	658	50	0	846	1	275
							724	9					1	8			
11	7920	X	5297	-0-	-2623 B	-37536	4384	3	913	9	Y	830	42	0	723	1	338
													2	8			
*12	7471	X	3962	-0-	-3509 B	-37536	3348	3	614	9	Y	558	34	0	484	1	376
													2	8			
01	6727	X	6524	-0-	-203 B	-37536	5772	3	752	9	Y	684	54	0	751	1	253
													2	8			
02	6076	X	6807	-0-	731 B	-36805	5606	3	1201	9	Y	1092	35	0	963	1	346
													1	8			

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

*07	16027	X	6978	-0-	-9049 B	-80987	6498	3	480	9	Y	436	51	0	327	1	217
08	16027	X	12194	-0-	-3833 B	-80987	11355	3	839	9	Y	763	82	0	320	1	578
09	13710	X	10734	-0-	-2976 B	-80987	9845	3	889	9	Y	808	67	0	850	1	469
10	14167	X	10742	-0-	-3425 B	-80987	9938	3	804	9	Y	731	66	0	732	1	402
11	13710	X	10250	-0-	-3460 B	-80987	9399	3	851	9	Y	774	69	0	665	1	442
12	12183	X	9912	-0-	-2271 B	-80987	9040	3	872	9	Y	793	22	0	836	1	377
01	12183	X	9686	-0-	-2497 B	-80987	8835	3	851	9	Y	774	31	0	830	1	290
02	10024	X	9007	-0-	-1017 B	-80987	8301	3	706	9	Y	642	19	0	470	1	443

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

09	7920	X	5482	-0-	-2438 B	-25313	4330	3	1152	9	Y	1047	1142	1			177
10	8184	X	6189	-0-	-1995 B	-25313	4986	3	1203	9	Y	1094	872	1			399
11	7920	X	4003	-0-	-3917 B	-25313	3117	3	886	9	Y	805	791	1			413
*12	7347	X	4199	-0-	-3148 B	-25313	1	1	3391	3	Y	734	724	1			423
							807	9									
01	6510	X	4121	-0-	-2389 B	-25313	3090	3	1031	9	Y	937	1	0	1216	1	143
02	5600	X	3543	-0-	-2057 B	-25313	2765	3	778	9	Y	707	667	1			183

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

09	20820	X	-0-	-0-	-20820 B	-0-					N	-0-					-0-
10	17422	X	-0-	-0-	-17422 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

09	29400	X	25928	-0-	-3472 B	-0-	25653	3	275	9	Y	250	91	0			498
10	29977	X	26523	-0-	-3454 B	-0-	26196	3	327	9	Y	297	83	0	571	1	141
11	29010	X	25180	-0-	-3830 B	-0-	24797	3	383	9	Y	348	85	0	187	1	215
													2	8			
12	28334	X	21513	-0-	-6821 B	-0-	20879	3	10	4	Y	567	68	0	429	1	285
							624	9									
01	27032	X	23608	-0-	-3424 B	-0-	23058	3	550	9	Y	500	51	0	558	1	176
02	24192	X	22472	-0-	-1720 B	-0-	22186	3	286	9	Y	260	33	0	3	8	400

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
09	22050	X	19927	-0-	-2123 B	-0-	19532	3	169	4	Y	205	45	0			460
							226	9									
10	22785	X	19883	-0-	-2902 B	-0-	19378	3	200	4	Y	277	40	0	541	1	156
							305	9									
11	22050	X	15490	-0-	-6560 B	-0-	15104	3	192	4	Y	176	35	0	181	1	115
							194	9					1	8			
12	21793	X	18156	-0-	-3637 B	-0-	17883	3	229	4	Y	40	41	0	114	1	-0-
							44	9									
01	21793	X	14979	-0-	-6814 B	-0-	14775	3	180	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	18592	X	15715	-0-	-2877 B	-0-	15498	3	28	4	Y	172	15	0			157
							189	9									

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

09	5460	X	3959	-0-	-1501 B	-0-	3007	3	952	9	Y	865	1081	1			223
10	5642	X	4005	-0-	-1637 B	-0-	3167	3	838	9	Y	762	770	1			215
11	5100	X	3385	-0-	-1715 B	-0-	2569	3	816	9	Y	742	650	1			307
12	5053	X	3038	-0-	-2015 B	-0-	2183	3	855	9	Y	777	779	1			305
01	4495	X	2772	-0-	-1723 B	-0-	1907	3	865	9	Y	786	714	1			377
02	3696	X	2837	-0-	-859 B	-0-	2069	3	768	9	Y	698	535	1			540

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

*09	10438	X	10438	-0-	-0- B	-0-	10380	3	58	9	Y	53	10	0	59	1	114
10	10044	X	9500	-0-	-544 B	-0-	9461	3	39	9	Y	35	7	0	30	1	111
													1	8			
11	9720	X	9370	-0-	-350 B	-0-	9287	3	83	9	Y	75	9	0	119	1	57
													1	8			
12	10788	X	9279	-0-	-1509 B	-0-	9185	3	94	9	Y	85	8	0	59	1	74
													1	8			
01	10788	X	7959	-0-	-2829 B	-0-	7891	3	68	9	Y	62	7	0	85	1	44
02	9744	X	7287	-0-	-2457 B	-0-	7217	3	70	9	Y	64	4	0	49	1	55

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

09	28770	X	26935	-0-	-1835 B	-0-	24161	3	2490	4	N	258	53	0	189	1	233
							284	9									
10	29729	X	27178	-0-	-2551 B	-0-	24482	3	2490	4	N	187	53	0	187	1	177
							206	9					3	8			
11	28770	X	25816	-0-	-2954 B	-0-	23155	3	2490	4	N	155	56	0	179	1	94
							171	9					3	8			
12	27838	X	25483	-0-	-2355 B	-0-	22722	3	2573	4	N	171	52	0	1	8	212
							188	9									
01	27838	X	23564	-0-	-4274 B	-0-	20881	3	2490	4	N	175	64	0	177	1	146
							193	9									
02	25144	X	23830	-0-	-1314 B	-0-	22077	3	1577	4	N	160	30	0	2	8	274
							176	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2745	-0-	-135 B	-117344	30	1	1650	3	Y	968	771	1			690
							1065	9									
10	2976	X	2305	-0-	-671 B	-117344	27	1	1425	3	Y	775	1089	1	5	8	371
							853	9									
11	2880	X	2340	-0-	-540 B	-117344	27	1	1424	3	Y	808	927	1	2	8	250
							889	9									
*12	2945	X	1689	-0-	-1256 B	-117344	28	1	937	3	Y	658	566	1	3	8	339
							724	9									
01	2945	X	1665	-0-	-1280 B	-117344	33	1	939	3	Y	630	828	1	2	8	139
							693	9									
02	2576	X	2157	-0-	-419 B	-117344	27	1	1516	3	Y	558	271	1	3	8	423
							614	9									

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
09	7290	X	5287	-0-	-2003 B	-4460	181	1	4626	3	Y	436	10	0	310	1	303
							480	9									
10	5859	X	4793	-0-	-1066 B	-4460	188	1	4112	3	Y	448	9	0	529	1	210
							493	9					3	8			
11	5670	X	5450	-0-	-220 B	-4460	184	1	4708	3	Y	507	11	0	551	1	154
							558	9					1	8			
*12	5859	X	3717	-0-	-2142 B	-4460	159	1	3241	3	Y	288	8	0	288	1	145
							317	9					1	8			
01	5518	X	4307	-0-	-1211 B	-4460	147	1	3665	3	Y	450	19	0	480	1	95
							495	9					1	8			
02	5096	X	3307	-0-	-1789 B	-4460	150	1	2886	3	Y	246	10	0	151	1	179
							271	9					1	8			

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
09	7380	X	6707	-0-	-673 B	-0-	6315	3	392	9	N	356	31	0	173	1	311
10	7626	X	6810	-0-	-816 B	-0-	6371	3	439	9	N	399	30	0	373	1	307
11	7380	X	6400	-0-	-980 B	-0-	5886	3	514	9	N	467	32	0	541	1	201
*12	7440	X	6381	-0-	-1059 B	-0-	6043	3	338	9	N	307	31	0	207	1	270
01	7347	X	6262	-0-	-1085 B	-0-	5860	3	402	9	N	365	40	0	519	1	76
02	6272	X	5920	-0-	-352 B	-0-	5505	3	17	4	N	362	25	0	256	1	157
							398	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	10503	-0-	-1047 B	-0-	9913	3	590	9	N	536	44	0	216	1	471
10	11935	X	10535	-0-	-1400 B	-0-	10030	3	505	9	N	459	43	0	541	1	346
11	11550	X	9798	-0-	-1752 B	-0-	9324	3	474	9	N	431	45	0	554	1	178
*12	11656	X	9677	-0-	-1979 B	-0-	9374	3	303	9	N	275	44	0	183	1	226
01	10850	X	9684	-0-	-1166 B	-0-	9230	3	454	9	N	413	57	0	499	1	83
02	9800	X	8155	-0-	-1645 B	-0-	7673	3	11	4	N	428	31	0	295	1	185
							471	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5420	-0-	-1120 B	-0-	564	1	4014	3	Y	765	1078	1			481
							842	9									
10	6913	X	6157	-0-	-756 B	-0-	723	1	4741	3	Y	630	827	1			284
							693	9									
11	6690	X	5175	-0-	-1515 B	-0-	526	1	4118	3	Y	483	17	0	548	1	202
							531	9									
*12	6913	X	4431	-0-	-2482 B	-0-	365	1	3444	3	Y	560	14	0	453	1	295
							6	4	616	9							
01	6169	X	4768	-0-	-1401 B	-0-	66	1	4061	3	Y	583	23	0	725	1	130
							641	9									
02	5572	X	4587	-0-	-985 B	-0-	200	1	3265	3	Y	1020	12	0	89	1	1049
							1122	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10530	X	3054	-0-	-7476 B	-97681	490	1	1705	3	Y	781	973	1			327
							859	9									
10	10881	X	4715	-0-	-6166 B	-97681	600	1	2406	3	Y	1554	1294	1			587
							1709	9									
11	10530	X	5952	-0-	-4578 B	-97681	560	1	4211	3	Y	1074	1132	1			529
							1181	9									
12	7936	X	6433	-0-	-1503 B	-97681	600	1	4476	3	Y	1234	1217	1			546
							1357	9									
01	4712	X	5889	-0-	1177 B	-96504	620	1	4078	3	Y	1083	1378	1			251
							1191	9									
02	5544	X	4863	-0-	-681 B	-96504	133	1	3785	3	Y	859	200	1			910
							945	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

09	15300	X	12801	-0-	-2499 B	-0-	12801	3			N	-0-					-0-
10	15531	X	11911	-0-	-3620 B	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
11	14700	X	12377	-0-	-2323 B	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
12	14043	X	12643	-0-	-1400 B	-0-	12643	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	12829	-0-	-408 B	-0-	12829	3			N	-0-					-0-
*02	11978	X	11978	-0-	-0- B	-0-	11978	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

09	7230	X	4595	-0-	-2635 B	-0-	300	1	4253	3	Y	27	6	0	77	1	348
							12	4	30	9							
10	7285	X	2773	-0-	-4512 B	-0-	300	1	2269	3	Y	133	44	0	132	1	303
							58	4	146	9			2	8			
11	7050	X	2047	-0-	-5003 B	-0-	290	1	1536	3	Y	198	58	0	157	1	283
							3	4	218	9			3	8			
*12	5518	X	3012	-0-	-2506 B	-0-	300	1	2420	3	Y	229	38	0	224	1	248
							40	4	252	9			2	8			
01	5177	X	3583	-0-	-1594 B	-0-	290	1	3118	3	Y	154	30	0	335	1	36
							6	4	169	9			1	8			
*02	6911	X	6911	-0-	-0- B	-0-	280	1	4540	3	Y	1901	10	0	992	1	931
							2091	9					4	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

*03	7564	X	5065	-0-	-2499 B	-44139	4803	3	262	9	Y	238	3	0	231	1	97
*04	6240	X	4745	-0-	-1495 B	-44139	4646	3	99	9	Y	90	2	0	133	1	52
*05	6448	X	4860	-0-	-1588 B	-44139	4782	3	78	9	Y	71	1	0	28	1	94
*06	6240	X	3879	-0-	-2361 B	-44139	3772	3	107	9	Y	97	105	1			86
*07	5828	X	4099	-0-	-1729 B	-44139	3979	3	120	9	Y	109	68	1			127
*08	5053	X	3791	-0-	-1262 B	-44139	3649	3	142	9	Y	129	85	1			171
*09	4740	X	2599	-0-	-2141 B	-44139	2483	3	116	9	Y	105	94	1			182
*10	4867	X	4140	-0-	-727 B	-44139	4056	3	84	9	Y	76	3	0	202	1	53
*11	3960	X	3962	-0-	2 B	-44137	3863	3	99	9	Y	90	4	0	64	1	75
*12	4092	X	2957	-0-	-1135 B	-44137	2904	3	53	9	Y	48	4	0	69	1	50
*01	4154	X	3785	-0-	-369 B	-44137	3662	3	123	9	Y	112	6	0	78	1	78
02	3752	X	2914	-0-	-838 B	-44137	2833	3	81	9	Y	74	3	0	73	1	76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*03	8246	X	6300	-0-	-1946 B	-157465	6035	3	265	9	Y	241	6	0	231	1	97
*04	7770	X	6137	-0-	-1633 B	-157465	5860	3	16	4	Y	237	5	0	192	1	137
							261	9									
*05	8029	X	6435	-0-	-1594 B	-157465	6170	3	265	9	Y	241	3	0	75	1	300
*06	6660	X	6038	-0-	-622 B	-157465	5804	3	234	9	Y	213	2	0	323	1	188
*07	6448	X	5880	-0-	-568 B	-157465	5678	3	202	9	Y	184	149	1			223
*08	6448	X	6402	-0-	-46 B	-157465	6217	3	185	9	Y	168	1	0	149	1	241
*09	6240	X	5867	-0-	-373 B	-157465	5659	3	208	9	Y	189	1	0	133	1	296
*10	6448	X	6525	-0-	77 B	-157388	6310	3	215	9	Y	195	7	0	348	1	135
													1	8			
*11	6210	X	6003	-0-	-207 B	-157388	5792	3	211	9	Y	192	9	0	159	1	159
*12	6417	X	5160	-0-	-1257 B	-157388	4964	3	196	9	Y	178	11	0	146	1	180
*01	6510	X	5229	-0-	-1281 B	-157388	5006	3	223	9	Y	203	12	0	231	1	140
02	5880	X	4630	-0-	-1250 B	-157388	4441	3	189	9	Y	172	6	0	130	1	176

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

09	30300	X	16701	-0-	-13599 B	-0-	16701	3			N	-0-					-0-
10	31031	X	27787	-0-	-3244 B	-0-	27787	3			N	-0-					-0-
11	30030	X	19259	-0-	-10771 B	-0-	19259	3			N	-0-					-0-
12	28675	X	27866	-0-	-809 B	-0-	27866	3			N	-0-					-0-
01	27900	X	25659	-0-	-2241 B	-0-	25659	3			N	-0-					-0-
02	25088	X	22493	-0-	-2595 B	-0-	22493	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

09	9720	X	6066	-0-	-3654 B	-144885	558	1	5031	3	Y	434	20	0	567	1	260
							477	9									
10	7998	X	7246	-0-	-752 B	-144885	680	1	5848	3	Y	653	23	0	606	1	284
							718	9									
11	7710	X	6256	-0-	-1454 B	-144885	660	1	5056	3	Y	491	25	0	548	1	202
							540	9									
*12	7347	X	6264	-0-	-1083 B	-144885	675	1	4917	3	Y	611	24	0	472	1	317
							672	9									
01	7254	X	5530	-0-	-1724 B	-144885	594	1	4287	3	Y	590	29	0	748	1	130
							649	9									
02	6552	X	4699	-0-	-1853 B	-144885	584	1	3972	3	Y	130	17	0	89	1	154
							143	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

09	11850	X	38	-0-	-11812 B	-269445	1	1	37	2	N	-0-					361
10	11749	X	6415	-0-	-5334 B	-269445	122	1	5919	2	N	340	371	1			330
							374	9									
11	11370	X	8477	-0-	-2893 B	-269445	107	1	7842	2	N	480	357	1			453
							528	9									
12	11749	X	5449	-0-	-6300 B	-269445	103	1	4953	2	N	357	539	1			271
							393	9									
01	6417	X	6960	-0-	543 B	-268902	106	1	6333	2	N	474	354	1			391
							521	9									
02	7924	X	5712	-0-	-2212 B	-268902	64	1	5234	2	N	356	355	1			392
							22	4	392	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

09	6480	X	4506	-0-	-1974 B	-0-	3558	3	948	9	Y	862	1079	1			222
10	6696	X	4713	-0-	-1983 B	-0-	3754	3	959	9	Y	872	848	1			246
11	6150	X	4373	-0-	-1777 B	-0-	3373	3	1000	9	Y	909	779	1			376
12	6293	X	3515	-0-	-2778 B	-0-	2660	3	855	9	Y	777	848	1			305
01	5239	X	3385	-0-	-1854 B	-0-	2517	3	868	9	Y	789	716	1			378
02	4256	X	3716	-0-	-540 B	-0-	2947	3	769	9	Y	699	537	1			540

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	8760	X	7394	-0-	-1366 B	-0-	240	1	5947	3	Y	1097	34	0	1005	1	657
							1207	9									
10	12338	X	7144	-0-	-5194 B	-0-	176	1	6200	3	Y	698	36	0	928	1	391
							768	9									
11	11940	X	6718	-0-	-5222 B	-0-	5607	3	1111	9	Y	1010	40	0	1164	1	197
*12	12338	X	6506	-0-	-5832 B	-0-	5478	3	1	4	Y	934	41	0	828	1	262
							1027	9									
01	8122	X	5086	-0-	-3036 B	-0-	3960	3	1126	9	Y	1024	41	0	1125	1	120
02	6888	X	4624	-0-	-2264 B	-0-	100	1	3706	3	Y	744	25	0	504	1	335
							818	9									

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
09	8610	X	3791	-0-	-4819 B	-49509	3397	3	6	4	Y	353	11	0			441
							388	9									
10	8897	X	8194	-0-	-703 B	-49509	7498	3	696	9	Y	633	25	0	773	1	275
													1	8			
11	8610	X	6381	-0-	-2229 B	-49509	5491	3	890	9	Y	809	21	0	723	1	338
													2	8			
*12	6541	X	5708	-0-	-833 B	-49509	5108	3	600	9	Y	545	21	0	484	1	376
													2	8			
01	8184	X	7529	-0-	-655 B	-49509	6799	3	7	4	Y	657	27	0	751	1	253
							723	9					2	8			
02	7392	X	7684	-0-	292 B	-49217	6982	3	702	9	Y	638	17	0	670	1	203
													1	8			

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	X	2033	-0-	-607 B	-0-	1399	3	5	4	Y	572	2	0	629	1	157
							629	9									
10	2573	X	1739	-0-	-834 B	-0-	925	3	2	4	Y	738	2	0	783	1	110
							812	9									
11	2400	X	1888	-0-	-512 B	-0-	1370	3	518	9	Y	471	3	0	369	1	209
*12	2566	X	2566	-0-	-0- B	-0-	13	1	1253	3	Y	1168	4	0	497	1	876
							15	4	1285	9							
01	2480	X	1799	-0-	-681 B	-0-	6	1	1049	3	Y	667	5	0	1303	1	235
							10	4	734	9							
*02	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	69	1	1207	3	Y	778	4	0	732	1	276
							1	4	856	9			1	8			

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	4138	-0-	-2762 B	-0-	4129	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	7099	X	5454	-0-	-1645 B	-0-	5436	3	18	9	Y	16	7	1			10
11	5760	X	5319	-0-	-441 B	-0-	5316	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
12	5952	X	4223	-0-	-1729 B	-0-	4205	3	18	9	Y	16	6	1			10
01	5642	X	4495	-0-	-1147 B	-0-	4432	3	63	9	Y	57	52	1			15
*02	5273	X	5273	-0-	-0- B	-0-	4495	3	18	4	Y	691	425	1	1	8	280
							760	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 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
09	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	3751	3	977	9	Y	888	1480	1			106
10	8366	X	8366	-0-	-0- B	-0-	6555	3	1811	9	Y	1646	1	0	699	1	1049
													3	8			
11	7448	X	7448	-0-	-0- B	-0-	5637	3	1811	9	Y	1646	2	0	2536	1	148
													9	8			
*12	8142	X	8142	-0-	-0- B	-0-	6255	3	1887	9	Y	1715	6	0	741	1	1107
													9	8			
01	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	4101	3	1497	9	Y	1361	7	0	2103	1	350
													8	8			
*02	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	3092	3	16	4	Y	569	3	0	686	1	230
							626	9									

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

09	9060	X	5512	-0-	-3548 B	-31929	323	1	4518	3	Y	603	673	1			166
							8	4	663	9							
10	8773	X	8374	-0-	-399 B	-31929	7564	3	810	9	Y	736	792	1			110
11	7770	X	5555	-0-	-2215 B	-31929	5040	3	515	9	Y	468	369	1			209
*12	8029	X	4262	-0-	-3767 B	-31929	22	1	4094	3	Y	94	232	1			71
							43	4	103	9							
01	8370	X	4118	-0-	-4252 B	-31929	9	1	3406	3	Y	639	1	0	483	1	226
							703	9									
02	7560	X	6138	-0-	-1422 B	-31929	114	1	5200	3	Y	748	1	0	706	1	266
							1	4	823	9			1	8			

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

09	6960	X	6221	-0-	-739 B	-0-	5513	3	708	9	Y	644	16	0	906	1	188
10	7161	X	5724	-0-	-1437 B	-0-	5029	3	695	9	Y	632	15	0	700	1	105
11	6600	X	4703	-0-	-1897 B	-0-	4436	3	267	9	Y	243	10	0	296	1	42
12	6820	X	4945	-0-	-1875 B	-0-	4928	3	17	9	Y	15	13	0	43	1	1
01	6820	X	4941	-0-	-1879 B	-0-	4920	3	21	9	Y	19	19	0	1	1	-0-
02	5796	X	5143	-0-	-653 B	-0-	4504	3	10	4	Y	572	11	0	175	1	386
							629	9									

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

09	12540	X	11170	-0-	-1370 B	-78121	10281	3	889	9	Y	808	67	0	870	1	469
10	11470	X	11182	-0-	-288 B	-78121	10376	3	806	9	Y	733	66	0	733	1	403
11	11760	X	10344	-0-	-1416 B	-78121	9510	3	834	9	Y	758	67	0	661	1	433
12	12152	X	10531	-0-	-1621 B	-78121	9661	3	870	9	Y	791	22	0	827	1	375
01	12152	X	10319	-0-	-1833 B	-78121	9439	3	880	9	Y	800	31	0	844	1	300
02	10416	X	9699	-0-	-717 B	-78121	8993	3	706	9	Y	642	19	0	480	1	443

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

09	6510	X	1989	-0-	-4521 B	-84621	300	1	1494	3	Y	177	133	1			74
							195	9									
10	6479	X	3104	-0-	-3375 B	-84621	310	1	2137	3	Y	597	445	1			226
							657	9									
11	3900	X	1816	-0-	-2084 B	-84621	300	1	960	3	Y	505	482	1			249
							556	9									
*12	2573	X	730	-0-	-1843 B	-84621	310	1	420	9	Y	382	462	1			169
01	3100	X	714	-0-	-2386 B	-84621	310	1	404	9	Y	367	451	1			85
02	2800	X	742	-0-	-2058 B	-84621	280	1	462	9	Y	420	68	1			437

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

09	23610	X	20210	-0-	-3400	B	-76392	19933	3	277	9	N	252	15	0	177	1	287
10	24397	X	20673	-0-	-3724	B	-76392	20401	3	272	9	N	247	22	0	368	1	144
11	22800	X	19362	-0-	-3438	B	-76392	19070	3	292	9	N	265	23	0	191	1	195
12	23250	X	18900	-0-	-4350	B	-76392	18588	3	312	9	N	284	30	0	181	1	268
01	22134	X	16439	-0-	-5695	B	-76392	16198	3	241	9	N	219	23	0	357	1	107
02	18872	X	15350	-0-	-3522	B	-76392	14892	3	239	4	N	199	12	0	184	1	110
								219	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24757					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

*03	9734	X	9455	-0-	-279	B	-178191	9183	3	272	9	Y	247	7	0	224	1	99
*04	9420	X	8942	-0-	-478	B	-178191	8656	3	8	4	Y	253	6	0	200	1	146
								278	9									
*05	9827	X	8947	-0-	-880	B	-178191	8670	3	277	9	Y	252	4	0	80	1	314
*06	9510	X	8363	-0-	-1147	B	-178191	8120	3	243	9	Y	221	2	0	338	1	195
*07	9455	X	7489	-0-	-1966	B	-178191	7309	3	180	9	Y	164	155	1			204
*08	9455	X	7420	-0-	-2035	B	-178191	7236	3	184	9	Y	167	1	0	136	1	234
*09	8940	X	7458	-0-	-1482	B	-178191	7250	3	208	9	Y	189	1	0	129	1	293
*10	8959	X	8427	-0-	-532	B	-178191	8217	3	210	9	Y	191	8	0	344	1	131
														1	8			
*11	8370	X	7032	-0-	-1338	B	-178191	6821	3	211	9	Y	192	9	0	155	1	159
*12	7719	X	5609	-0-	-2110	B	-178191	5418	3	191	9	Y	174	10	0	146	1	177
*01	8432	X	6424	-0-	-2008	B	-178191	6193	3	231	9	Y	210	13	0	229	1	145
02	7616	X	5495	-0-	-2121	B	-178191	5304	3	191	9	Y	174	6	0	135	1	178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010 X	6939	-0-	-4071 B	-0-	6800	3	25	4	N	104	2	0			535
						114	9									
10	9951 X	8433	-0-	-1518 B	-0-	8157	3	24	4	N	229	3	0	552	1	209
						252	9									
11	9630 X	8291	-0-	-1339 B	-0-	8046	3	21	4	N	204	4	0			409
						224	9									
12	9951 X	8239	-0-	-1712 B	-0-	7983	3	19	4	N	215	6	0	179	1	439
						237	9									
01	8587 X	8119	-0-	-468 B	-0-	7856	3	3	4	N	236	10	0	190	1	475
						260	9									
02	7728 X	7112	-0-	-616 B	-0-	6910	3	7	4	N	177	5	0	191	1	456
						195	9									

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

09	44850 X	33548	-0-	-11302 B	-0-	33548	3			N	-0-					-0-
10	46345 X	40458	-0-	-5887 B	-0-	40458	3			N	-0-					-0-
11	44850 X	37409	-0-	-7441 B	-0-	37409	3			N	-0-					-0-
12	43617 X	37849	-0-	-5768 B	-0-	37849	3			N	-0-					-0-
01	41323 X	37104	-0-	-4219 B	-0-	37104	3			N	-0-					-0-
02	36540 X	33469	-0-	-3071 B	-0-	33469	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

09	29220 X	25740	-0-	-3480 B	-0-	25508	3	232	9	N	211	38	0			332
10	29977 X	25611	-0-	-4366 B	-0-	25417	3	194	9	N	176	32	0	185	1	288
												3	8			
11	28470 X	24535	-0-	-3935 B	-0-	24251	3	284	9	N	258	29	0	371	1	145
												1	8			
12	27466 X	24640	-0-	-2826 B	-0-	24409	3	231	9	N	210	41	0	1	8	313
01	27187 X	25422	-0-	-1765 B	-0-	25222	3	200	9	N	182	46	0	358	1	91
02	24024 X	22208	-0-	-1816 B	-0-	22035	3	173	9	N	157	23	0	2	8	223

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

09	9000 X	4650	-0-	-4350 B	-0-	4039	3	611	9	N	555	357	1			486
10	8928 X	8216	-0-	-712 B	-0-	6985	3	1231	9	N	1119	1084	1			521
11	8220 X	7865	-0-	-355 B	-0-	6565	3	1300	9	N	1182	1503	1			200
12	8122 X	5486	-0-	-2636 B	-0-	4291	3	1195	9	N	1086	896	1			390
01	8215 X	4509	-0-	-3706 B	-0-	3676	3	833	9	N	757	1	0	726	1	420
02	7420 X	5989	-0-	-1431 B	-0-	4802	3	1187	9	N	1079	1	0	555	1	941
												2	8			

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

09	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	180	1	2708	3	Y	541	2	0	625	1	333
						595	9									
10	3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	132	1	3074	3	Y	455	1	0	519	1	268
						501	9									
11	3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	2830	3	825	9	Y	750	1	0	865	1	152
*12	3293 X	3293	-0-	-0- B	-0-	2816	3	477	9	Y	434	1	0	458	1	127
01	2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	2061	3	450	9	Y	409	486	1			50
*02	2532 X	2532	-0-	-0- B	-0-	160	1	1994	3	Y	344	234	1			160
						378	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 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
09	11850	X	6844	-0-	-5006 B	-0-	6514	3	59	4	N	246					510
							271	9									
10	12245	X	6991	-0-	-5254 B	-0-	6699	3	52	4	N	218	388	1			340
							240	9									
11	8670	X	6352	-0-	-2318 B	-0-	6161	3	44	4	N	134	1	0	361	1	112
							147	9									
12	8215	X	6492	-0-	-1723 B	-0-	6123	3	46	4	N	294	2	0	193	1	211
							323	9									
01	7874	X	6246	-0-	-1628 B	-0-	5963	3	46	4	N	215	3	0	179	1	244
							237	9									
02	6384	X	5321	-0-	-1063 B	-0-	5222	3	38	4	N	55	1	0			298
							61	9									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

*04	97050	X	65559	-0-	-31491 B	-0-	64002	3	1557	9	Y	1415	73	0	1341	1	126
05	90706	X	58564	-0-	-32142 B	-0-	3707	1	52916	3	Y	1115	46	0	1117	1	78
							714	4	1227	9							
06	87330	X	49542	-0-	-37788 B	-0-	236	1	47385	3	Y	1112	28	0	1126	1	36
							698	4	1223	9							
07	84134	X	47629	-0-	-36505 B	-0-	277	1	45262	3	Y	970	8	0	892	1	106
							1023	4	1067	9							
08	67890	X	39528	-0-	-28362 B	-0-	146	1	37993	3	Y	624	41	0	510	1	179
							703	4	686	9							
09	65700	X	33307	-0-	-32393 B	-0-	122	1	31634	3	Y	744	28	0	831	1	64
							733	4	818	9							
10	58559	X	32163	-0-	-26396 B	-0-	31381	3	782	9	Y	711	10	0	656	1	106
													3	8			
11	49530	X	38670	-0-	-10860 B	-0-	93	1	36980	3	Y	824	17	0	782	1	127
							691	4	906	9			4	8			
12	47616	X	38442	-0-	-9174 B	-0-	103	1	36797	3	Y	716	43	0	696	1	101
							754	4	788	9			3	8			
01	39525	X	36345	-0-	-3180 B	-0-	103	1	34664	3	Y	741	67	0	699	1	76
							763	4	815	9							
02	36092	X	32456	-0-	-3636 B	-0-	95	1	31047	3	Y	556	18	0	533	1	79
							702	4	612	9			2	8			

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

*04	83242	X	83242	-0-	-0- B	-0-	82200	3	1042	9	Y	947	81	0	964	1	54
05	48670	X	36425	-0-	-12245 B	-0-	177	1	34993	3	Y	304	26	0	284	1	48
							921	4	334	9							
06	46470	X	32709	-0-	-13761 B	-0-	154	1	31350	3	Y	276	16	0	292	1	16
							901	4	304	9							
07	86180	X	29742	-0-	-56438 B	-0-	29468	3	274	9	Y	249	4	0	208	1	53
08	86180	X	41316	-0-	-44864 B	-0-	119	1	39495	3	Y	332	29	0	200	1	156
							1337	4	365	9							
09	83400	X	34003	-0-	-49397 B	-0-	134	1	32154	3	Y	247	19	0	304	1	80
							1443	4	272	9							
10	36425	X	22845	-0-	-13580 B	-0-	22650	3	195	9	Y	177	13	0	204	1	39
													1	8			
11	39990	X	29379	-0-	-10611 B	-0-	554	1	26473	3	Y	589	17	0	403	1	205
							1704	4	648	9			3	8			
12	41323	X	33606	-0-	-7717 B	-0-	762	1	30596	3	Y	28	27	0	206	1	-0-
							2217	4	31	9							
01	41323	X	28665	-0-	-12658 B	-0-	641	1	26121	3	Y	26	26	0			-0-
							1874	4	29	9							
02	31724	X	20154	-0-	-11570 B	-0-	419	1	18445	3	Y	8	8	0			-0-
							1281	4	9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99150	X	59302	-0-	-39848 B	-0-	217	1	56309	3	Y	1336	49	0	1495	1	115
							1306	4	1470	9							
10	96751	X	57469	-0-	-39282 B	-0-	56061	3	1408	9	Y	1280	18	0	1181	1	191
													5	8			
11	81840	X	70061	-0-	-11779 B	-0-	168	1	66848	3	Y	1632	32	0	1533	1	251
							1250	4	1795	9			7	8			
12	78709	X	68989	-0-	-9720 B	-0-	185	1	65900	3	Y	1412	77	0	1380	1	201
							1351	4	1553	9			5	8			
01	70370	X	65809	-0-	-4561 B	-0-	187	1	62641	3	Y	1457	122	0	1386	1	150
							1378	4	1603	9							
02	65380	X	58756	-0-	-6624 B	-0-	173	1	56104	3	Y	1100	33	0	1057	1	157
							1269	4	1210	9			3	8			

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

09	66390	X	33070	-0-	-33320 B	-0-	121	1	31270	3	Y	867	27	0	977	1	75
							725	4	954	9							
10	55986	X	37317	-0-	-18669 B	-0-	36398	3	919	9	Y	835	12	0	770	1	125
													3	8			
11	47400	X	38154	-0-	-9246 B	-0-	92	1	36623	3	Y	685	17	0	685	1	105
							685	4	754	9			3	8			
12	45694	X	34275	-0-	-11419 B	-0-	91	1	32677	3	Y	761	38	0	716	1	109
							670	4	837	9			3	8			
01	39370	X	32699	-0-	-6671 B	-0-	93	1	31061	3	Y	783	60	0	750	1	82
							684	4	861	9							
02	35616	X	29187	-0-	-6429 B	-0-	86	1	27820	3	Y	593	16	0	572	1	85
							629	4	652	9			2	8			

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

09	43770	X	38639	-0-	-5131 B	-0-	37814	3	825	9	N	750	80	0	738	1	365
10	43679	X	38123	-0-	-5556 B	-0-	37361	3	762	9	N	693	78	0	533	1	447
11	40230	X	35671	-0-	-4559 B	-0-	34871	3	800	9	N	727	75	0	728	1	371
12	40796	X	36208	-0-	-4588 B	-0-	35325	3	883	9	N	803	76	0	360	1	738
01	39928	X	35289	-0-	-4639 B	-0-	34513	3	776	9	N	705	101	0	1071	1	271
02	36064	X	31015	-0-	-5049 B	-0-	30523	3	148	4	N	313	58	0			526
							344	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

09	52500	X	45908	-0-	-6592 B	-0-	45066	3	842	9	N	765	45	0	725	1	442
10	54250	X	43359	-0-	-10891 B	-0-	42698	3	661	9	N	601	43	0	871	1	129
11	50700	X	39776	-0-	-10924 B	-0-	39013	3	763	9	N	694	160	0	350	1	313
12	48949	X	40980	-0-	-7969 B	-0-	40107	3	873	9	N	794	154	0	725	1	228
01	47430	X	39085	-0-	-8345 B	-0-	38417	3	668	9	N	607	196	0	543	1	96
02	42840	X	34551	-0-	-8289 B	-0-	33942	3	198	4	N	374	113	0			357
							411	9									

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

09	64650	X	34352	-0-	-30298 B	-0-	125	1	32426	3	Y	954	28	0	1099	1	83
							752	4	1049	9							
10	66805	X	42429	-0-	-24376 B	-0-	396	1	38284	3	Y	727	12	0	687	1	108
							2949	4	800	9			3	8			
11	56610	X	55734	-0-	-876 B	-0-	133	1	52899	3	Y	1557	25	0	1393	1	240
							989	4	1713	9			7	8			
12	55551	X	55551	-0-	-0- B	-0-	147	1	52619	3	Y	1551	62	0	1500	1	224
							1079	4	1706	9			5	8			
01	52620	X	52620	-0-	-0- B	-0-	148	1	49569	3	Y	1647	96	0	1600	1	175
							1091	4	1812	9							
02	52024	X	47071	-0-	-4953 B	-0-	137	1	44413	3	Y	1379	26	0	1325	1	199
							1004	4	1517	9			4	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	111180	X	70064	-0-	-41116 B	-0-	1286	1	61973	3	Y	1423	61	0	1325	1	85
							5240	4	1565	9							
05	102021	X	95879	-0-	-6142 B	-0-	461	1	91187	3	Y	1665	67	0	1406	1	277
							2399	4	1832	9							
06	98730	X	86127	-0-	-12603 B	-0-	400	1	81693	3	Y	1533	40	0	1676	1	94
							2348	4	1686	9							
07	100657	X	80949	-0-	-19708 B	-0-	368	1	76789	3	Y	1412	11	0	1193	1	302
							2239	4	1553	9							
08	98332	X	68546	-0-	-29786 B	-0-	196	1	64800	3	Y	1232	47	0	879	1	608
							2195	4	1355	9							
09	92790	X	50977	-0-	-41813 B	-0-	200	1	47773	3	Y	782	29	0	1099	1	262
							2144	4	860	9							
10	95883	X	28084	-0-	-67799 B	-0-	27473	3	611	9	Y	555	16	0	670	1	129
													2	8			
11	86130	X	17107	-0-	-69023 B	-0-	330	1	15741	3	Y	21	10	0	136	1	4
							1013	4	23	9							
12	80941	X	11631	-0-	-69310 B	-0-	263	1	10567	3	Y	32	9	0	18	1	9
							766	4	35	9							
01	68541	X	10248	-0-	-58293 B	-0-	229	1	9321	3	Y	26	9	0	19	1	7
							669	4	29	9							
02	47572	X	5143	-0-	-42429 B	-0-	107	1	4702	3	Y	6	2	0	9	1	2
							327	4	7	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

09	56880	X	28738	-0-	-28142 B	-0-	105	1	27297	3	Y	639	24	0	724	1	55
							633	4	703	9							
10	58776	X	34831	-0-	-23945 B	-0-	55	1	33680	3	Y	626	11	0	575	1	93
							407	4	689	9			2	8			
11	49650	X	35288	-0-	-14362 B	-0-	85	1	33674	3	Y	818	16	0	766	1	126
							629	4	900	9			3	8			
12	46469	X	29139	-0-	-17330 B	-0-	78	1	27889	3	Y	545	33	0	559	1	77
							572	4	600	9			2	8			
01	36549	X	27550	-0-	-8999 B	-0-	79	1	26273	3	Y	564	51	0	532	1	58
							578	4	620	9							
02	32928	X	24609	-0-	-8319 B	-0-	73	1	23540	3	Y	422	14	0	405	1	60
							532	4	464	9			1	8			

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

09	21240	X	15581	-0-	-5659 B	-0-	13844	3	127	4	Y	1464	69	0	1530	1	226
							1610	9									
10	20491	X	14939	-0-	-5552 B	-0-	13053	3	457	4	Y	1299	48	0	1320	1	157
							1429	9									
11	19410	X	14053	-0-	-5357 B	-0-	11907	3	582	4	Y	1422	52	0	1256	1	271
							1564	9									
12	18321	X	13898	-0-	-4423 B	-0-	11992	3	389	4	Y	1379	53	0	1324	1	273
							1517	9									
01	17112	X	13599	-0-	-3513 B	-0-	11751	3	414	4	Y	1304	7	0	1393	1	177
							1434	9									
02	14532	X	12439	-0-	-2093 B	-0-	10777	3	363	4	Y	1181	4	0	1214	1	140
							1299	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	62744	X	34987	-0-	-27757 B	-0-	31438	3	3549	9	Y	3226	3226	0			-0-
*04	53520	X	32032	-0-	-21488 B	-0-	28953	3	3079	9	Y	2799	2717	0	34	1	48
*05	55304	X	30468	-0-	-24836 B	-0-	27568	3	2900	9	Y	2636	2636	0	47	1	-0-
													1	8			
*06	42120	X	33124	-0-	-8996 B	-0-	30514	3	2610	9	Y	2373	2373	0			-0-
*07	39255	X	39255	-0-	-0- B	-0-	36279	3	2976	9	Y	2705	2321	0	112	1	272
*08	35816	X	35816	-0-	-0- B	-0-	33183	3	2633	9	Y	2394	2165	0	316	1	182
													3	8			
*09	33120	X	31737	-0-	-1383 B	-0-	29402	3	2335	9	Y	2123	1791	0	35	1	479
*10	39246	X	24732	-0-	-14514 B	-0-	22657	3	2075	9	Y	1886	1783	0	182	1	398
													2	8			
*11	37980	X	21977	-0-	-16003 B	-0-	20360	3	1617	9	Y	1470	1351	0	205	1	308
													4	8			
12	39246	X	16092	-0-	-23154 B	-0-	14772	3	1320	9	Y	1200	686	0	244	1	268
													2	8			
01	35805	X	19194	-0-	-16611 B	-0-	15204	3	3990	9	Y	3627	662	0	2354	1	863
													16	8			
02	29624	X	11532	-0-	-18092 B	-0-	10840	3	692	9	Y	629	12	0	1175	1	304
													1	8			

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

*03	67208	X	40282	-0-	-26926 B	-0-	36506	3	3776	9	Y	3433	3433	0			-0-
*04	53250	X	36730	-0-	-16520 B	-0-	33577	3	3153	9	Y	2866	2784	0	34	1	48
*05	55025	X	35391	-0-	-19634 B	-0-	32096	3	3295	9	Y	2995	2995	0	47	1	-0-
													1	8			
*06	44130	X	36474	-0-	-7656 B	-0-	33314	3	3160	9	Y	2873	2873	0			-0-
*07	41447	X	26258	-0-	-15189 B	-0-	23317	3	2941	9	Y	2674	2522	0	44	1	108
*08	40269	X	35223	-0-	-5046 B	-0-	32201	3	3022	9	Y	2747	2489	0	159	1	206
													1	8			
*09	36720	X	35920	-0-	-800 B	-0-	33564	3	2356	9	Y	2142	1938	0	39	1	371
*10	37696	X	26801	-0-	-10895 B	-0-	24627	3	2174	9	Y	1976	1742	0	141	1	462
													2	8			
*11	36480	X	26500	-0-	-9980 B	-0-	24346	3	2154	9	Y	1958	1764	0	238	1	413
													5	8			
12	37107	X	20868	-0-	-16239 B	-0-	18276	3	2592	9	Y	2356	835	0	327	1	1192
													2	8			
01	37107	X	15503	-0-	-21604 B	-0-	14137	3	1366	9	Y	1242	33	0	2042	1	352
													7	8			
02	33516	X	10761	-0-	-22755 B	-0-	10579	3	182	9	Y	165	17	0	427	1	73

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

09	15690	X	12073	-0-	-3617 B	-0-	10449	3	5	4	Y	1472	44	0	1568	1	232
							1619	9									
10	15376	X	11301	-0-	-4075 B	-0-	9833	3	60	4	Y	1280	30	0	1325	1	157
							1408	9									
11	14280	X	10830	-0-	-3450 B	-0-	9159	3	100	4	Y	1428	33	0	1276	1	276
							1571	9									
12	13609	X	10938	-0-	-2671 B	-0-	9433	3	8	4	Y	1361	35	0	1329	1	273
							1497	9									
01	13516	X	11342	-0-	-2174 B	-0-	8959	3	991	4	Y	1265	7	0	1359	1	172
							1392	9									
02	11256	X	10460	-0-	-796 B	-0-	9023	3	137	4	Y	1182	5	0	1209	1	140
							1300	9									

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
09	34380	X	23200	-0-	-11180 B	-0-	1558	1	18852	3	Y	2536	285	0	2354	1	887
							2790	9									
10	33232	X	21134	-0-	-12098 B	-0-	1343	1	17301	3	Y	2264	1602	0	553	1	993
							2490	9					3	8			
11	28350	X	18243	-0-	-10107 B	-0-	1349	1	14701	3	Y	1994	1598	0	7	8	1382
							2193	9									
12	27466	X	18091	-0-	-9375 B	-0-	1017	1	14621	3	Y	2230	55	0	2197	1	1357
							2453	9					3	8			
01	24862	X	17986	-0-	-6876 B	-0-	1340	1	14246	3	Y	2182	78	0	2786	1	670
							2400	9					5	8			
02	21644	X	14958	-0-	-6686 B	-0-	1300	1	11738	3	Y	1745	41	0	1361	1	1010
							1920	9					3	8			

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	11782	-0-	-5288 B	-0-	10171	3	16	4	Y	1450	55	0	1530	1	226
							1595	9									
10	15903	X	10678	-0-	-5225 B	-0-	9160	3	101	4	Y	1288	37	0	1320	1	157
							1417	9									
11	14730	X	10150	-0-	-4580 B	-0-	8352	3	248	4	Y	1409	39	0	1256	1	271
							1550	9									
12	14198	X	9821	-0-	-4377 B	-0-	8236	3	83	4	Y	1365	39	0	1324	1	273
							1502	9									
01	13113	X	9760	-0-	-3353 B	-0-	8252	3	79	4	Y	1299	2	0	1393	1	177
							1429	9									
02	11004	X	9179	-0-	-1825 B	-0-	7842	3	41	4	Y	1178	1	0	1214	1	140
							1296	9									

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24780	X	17889	-0-	-6891 B	-0-	1238	1	14970	3	Y	1528	172	0	1418	1	534
							1681	9									
10	25606	X	16307	-0-	-9299 B	-0-	1067	1	13738	3	Y	1365	965	0	334	1	598
							1502	9					2	8			
11	22620	X	14073	-0-	-8547 B	-0-	1073	1	11678	3	Y	1202	963	0	4	8	833
							1322	9									
12	21173	X	13890	-0-	-7283 B	-0-	807	1	11606	3	Y	1343	33	0	1324	1	817
							1477	9					2	8			
01	19189	X	13727	-0-	-5462 B	-0-	1057	1	11236	3	Y	1304	47	0	1671	1	400
							1434	9					3	8			
02	16688	X	11510	-0-	-5178 B	-0-	1033	1	9321	3	Y	1051	25	0	816	1	608
							1156	9					2	8			

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53580	X	29749	-0-	-23831 B	-0-	117	1	28068	3	Y	276	17	0	316	1	90
							1260	4	304	9							
10	55366	X	13488	-0-	-41878 B	-0-	176	1	12466	3	Y	348	7	0	348	1	81
							463	4	383	9			2	8			
11	49830	X	19837	-0-	-29993 B	-0-	373	1	17825	3	Y	447	12	0	358	1	156
							1147	4	492	9			2	8			
12	44516	X	-0-	-0-	-44516 B	-0-					Y	-0-	156	1			-0-
01	38440	X	17589	-0-	-20851 B	-0-	385	1	15653	3	Y	389	16	0	226	1	147
							1123	4	428	9							
02	27776	X	15129	-0-	-12647 B	-0-	308	1	13564	3	Y	286	6	0	293	1	131
							942	4	315	9			3	8			

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
*03	59892	X	27756	-0-	-32136 B	-0-	25429	3	2327	9	Y	2115	2115	0			-0-
*04	43290	X	23448	-0-	-19842 B	-0-	21682	3	1766	9	Y	1605	1523	0	34	1	48
*05	44733	X	20531	-0-	-24202 B	-0-	19255	3	1276	9	Y	1160	1160	0	47	1	-0-
													1	8			
*06	33690	X	15040	-0-	-18650 B	-0-	14994	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
*07	31093	X	19332	-0-	-11761 B	-0-	18892	3	440	9	Y	400	19	0	111	1	270
*08	27745	X	16138	-0-	-11607 B	-0-	15824	3	314	9	Y	285	175	0	290	1	87
													3	8			
*09	23460	X	12169	-0-	-11291 B	-0-	12073	3	96	9	Y	87	9	0	17	1	148
*10	20522	X	16420	-0-	-4102 B	-0-	15083	3	1337	9	Y	1215	1124	0	56	1	182
													1	8			
*11	18720	X	12300	-0-	-6420 B	-0-	11372	3	928	9	Y	844	788	0	94	1	142
													2	8			
12	19344	X	3825	-0-	-15519 B	-0-	3539	3	286	9	Y	260	6	0	112	1	141
													1	8			
01	16430	X	5357	-0-	-11073 B	-0-	5083	3	274	9	Y	249	12	0	308	1	69
													1	8			
02	14840	X	7135	-0-	-7705 B	-0-	5343	3	1792	9	Y	1629	8	0	889	1	798
													3	8			

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

09	77700	X	47933	-0-	-29767 B	-0-	187	1	44624	3	Y	1018	27	0	1453	1	345
							2002	4	1120	9							
10	80290	X	43505	-0-	-36785 B	-0-	2038	1	35258	3	Y	758	21	0	903	1	176
							5375	4	834	9			3	8			
11	72150	X	53991	-0-	-18159 B	-0-	1017	1	48570	3	Y	1162	32	0	895	1	406
							3126	4	1278	9			5	8			
12	70401	X	65089	-0-	-5312 B	-0-	1434	1	57577	3	Y	1733	51	0	1434	1	647
							4172	4	1906	9			7	8			
01	64883	X	55224	-0-	-9659 B	-0-	1207	1	49155	3	Y	1214	49	0	1353	1	459
							3527	4	1335	9							
02	50400	X	38568	-0-	-11832 B	-0-	790	1	34710	3	Y	598	15	0	763	1	273
							2410	4	658	9			6	8			

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

09	54420	X	40610	-0-	-13810 B	-0-	794	1	38611	3	Y	1095	79	0	1040	1	336
							1205	9									
10	54498	X	35507	-0-	-18991 B	-0-	740	1	33700	3	Y	970	85	0	849	1	372
							1067	9									
11	49170	X	34776	-0-	-14394 B	-0-	753	1	33035	3	Y	898	94	0	960	1	216
							988	9									
12	47492	X	34274	-0-	-13218 B	-0-	624	1	32496	3	Y	1049	55	0	1036	1	174
							1154	9									
01	44981	X	36289	-0-	-8692 B	-0-	601	1	34599	3	Y	990	3	0	987	1	174
							1089	9									
02	37912	X	27042	-0-	-10870 B	-0-	529	1	25695	3	Y	744	61	0	576	1	281
							818	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	43800	X	33719	-0-	-10081 B	-0-	665	1	32309	3	Y	677	49	0	643	1	208
							745	9									
10	45260	X	29478	-0-	-15782 B	-0-	619	1	28200	3	Y	599	52	0	525	1	230
							659	9									
11	40860	X	28885	-0-	-11975 B	-0-	630	1	27644	3	Y	555	59	0	593	1	133
							611	9									
12	39432	X	28428	-0-	-11004 B	-0-	522	1	27193	3	Y	648	33	0	640	1	108
							713	9									
01	37355	X	30127	-0-	-7228 B	-0-	503	1	28952	3	Y	611	2	0	610	1	107
							672	9									
02	31472	X	22451	-0-	-9021 B	-0-	442	1	21502	3	Y	461	38	0	356	1	174
							507	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

09	55770	X	4171	-0-	-51599 B	-0-	59	1	2878	3	Y	1122	82	0	1066	1	344
							1234	9									
10	5766	X	3660	-0-	-2106 B	-0-	55	1	2512	3	Y	994	87	0	870	1	381
							1093	9									
11	5340	X	3531	-0-	-1809 B	-0-	56	1	2462	3	Y	921	97	0	984	1	221
							1013	9									
12	4867	X	3652	-0-	-1215 B	-0-	46	1	2423	3	Y	1075	56	0	1061	1	179
							1183	9									
01	4650	X	3739	-0-	-911 B	-0-	45	1	2579	3	Y	1014	4	0	1011	1	178
							1115	9									
02	3892	X	2794	-0-	-1098 B	-0-	40	1	1915	3	Y	763	63	0	590	1	288
							839	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

09	99000	X	76251	-0-	-22749 B	-0-	1505	1	73134	3	Y	1465	107	0	1391	1	449
							1612	9									
10	102300	X	66662	-0-	-35638 B	-0-	1401	1	63833	3	Y	1298	114	0	1136	1	497
							1428	9									
11	92280	X	65322	-0-	-26958 B	-0-	1426	1	62574	3	Y	1202	126	0	1284	1	289
							1322	9									
12	89187	X	64294	-0-	-24893 B	-0-	1182	1	61569	3	Y	1403	73	0	1386	1	233
							1543	9									
01	84444	X	68129	-0-	-16315 B	-0-	1139	1	65534	3	Y	1324	5	0	1320	1	232
							1456	9									
02	71176	X	52202	-0-	-18974 B	-0-	1030	1	50061	3	Y	1010	83	0	778	1	381
							1111	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

09	52260	X	41650	-0-	-10610 B	-0-	38915	3	2735	9	Y	2486	2486	0			83
10	48732	X	26449	-0-	-22283 B	-0-	25109	3	1340	9	Y	1218	1218	0			83
11	47160	X	17332	-0-	-29828 B	-0-	17312	3	20	9	Y	18	5	0			96
12	43152	X	21505	-0-	-21647 B	-0-	20096	3	1409	9	Y	1281	1281	0			96
01	43028	X	5965	-0-	-37063 B	-0-	5109	3	296	4	Y	509	5	0	513	1	87
							560	9									
02	38864	X	14836	-0-	-24028 B	-0-	12844	3	538	4	Y	1322	8	0	1126	1	275
							1454	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64350	X	58820	-0-	-5530 B	-0-	54842	3	3978	9	Y	3616	3616	0			83
10	65131	X	42833	-0-	-22298 B	-0-	38957	3	3876	9	Y	3524	3524	0			83
11	63030	X	38113	-0-	-24917 B	-0-	34752	3	3361	9	Y	3055	3042	0			96
12	60791	X	35193	-0-	-25598 B	-0-	32024	3	3169	9	Y	2881	2881	0			96
01	60791	X	34316	-0-	-26475 B	-0-	30044	3	654	4	Y	3289	1156	0	1862	1	367
							3618	9									
02	54908	X	15968	-0-	-38940 B	-0-	13241	3	608	4	Y	1926	8	0	1883	1	402
							2119	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

09	136380	X	75627	-0-	-60753 B	-0-	441	1	71112	3	Y	3704	223	0	3583	1	334
							4074	9									
10	115754	X	73958	-0-	-41796 B	-0-	446	1	69385	3	Y	3752	192	0	3594	1	300
							4127	9									
11	99750	X	64156	-0-	-35594 B	-0-	407	1	60220	3	Y	3208	149	0	3011	1	348
							3529	9									
12	92659	X	61033	-0-	-31626 B	-0-	380	1	57027	3	Y	3296	139	0	3117	1	388
							3626	9									
01	85436	X	59013	-0-	-26423 B	-0-	380	1	55257	3	Y	3069	182	0	2968	1	307
							3376	9									
02	70588	X	51614	-0-	-18974 B	-0-	365	1	49065	3	Y	1985	59	0	1914	1	319
							2184	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

09	152160	X	75935	-0-	-76225 B	-0-	440	1	70948	3	Y	4134	249	0	3998	1	373
							4547	9									
10	116312	X	74276	-0-	-42036 B	-0-	446	1	69225	3	Y	4186	214	0	4010	1	335
							4605	9									
11	100260	X	64425	-0-	-35835 B	-0-	406	1	60082	3	Y	3579	167	0	3359	1	388
							3937	9									
12	93031	X	61364	-0-	-31667 B	-0-	380	1	56935	3	Y	3681	155	0	3481	1	433
							4049	9									
01	85777	X	56905	-0-	-28872 B	-0-	363	1	52839	3	Y	3366	200	0	3263	1	336
							3703	9									
02	70868	X	51755	-0-	-19113 B	-0-	365	1	48952	3	Y	2216	65	0	2130	1	357
							2438	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

09	91188	X	91188	-0-	-0- B	-0-	530	1	85383	3	Y	4795	289	0	4638	1	432
							5275	9									
10	89189	X	89189	-0-	-0- B	-0-	536	1	83310	3	Y	4857	248	0	4653	1	388
							5343	9									
11	77363	X	77363	-0-	-0- B	-0-	488	1	72306	3	Y	4154	193	0	3898	1	451
							4569	9									
12	73621	X	73621	-0-	-0- B	-0-	456	1	68472	3	Y	4266	180	0	4035	1	502
							4693	9									
01	71170	X	71170	-0-	-0- B	-0-	456	1	66345	3	Y	3972	235	0	3842	1	397
							4369	9									
*02	62179	X	62179	-0-	-0- B	-0-	440	1	58911	3	Y	2571	76	0	2478	1	414
							2828	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66954	X	66954	-0-	-0- B	-0-	398	1	64240	3	Y	2105	127	0	2036	1	190
							2316	9									
10	65428	X	65428	-0-	-0- B	-0-	403	1	62680	3	Y	2132	109	0	2043	1	170
							2345	9									
11	56774	X	56774	-0-	-0- B	-0-	367	1	54401	3	Y	1824	85	0	1711	1	198
							2006	9									
12	53825	X	53825	-0-	-0- B	-0-	343	1	51427	3	Y	1868	79	0	1767	1	220
							2055	9									
01	52106	X	52106	-0-	-0- B	-0-	343	1	49848	3	Y	1741	103	0	1684	1	174
							1915	9									
*02	45896	X	45896	-0-	-0- B	-0-	330	1	44324	3	Y	1129	33	0	1088	1	182
							1242	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

09	22770	X	16487	-0-	-6283 B	-0-	99	1	15952	3	Y	396	24	0	383	1	36
							436	9									
10	DLQ G-10		16106	-0-	16106 B	16106	100	1	15565	3	Y	401	21	0	384	1	32
							441	9									
11	DLQ G-10		13972	-0-	13972 B	30078	91	1	13504	3	Y	343	16	0	322	1	37
							377	9									
12	DLQ G-10		13241	-0-	13241 B	43319	85	1	12770	3	Y	351	15	0	332	1	41
							386	9									
01	56135	X	12816	-0-	-43319 B	-0-	85	1	12370	3	Y	328	19	0	317	1	33
							361	9									
02	14840	X	11321	-0-	-3519 B	-0-	82	1	11006	3	Y	212	6	0	205	1	34
							233	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

09	71760	X	39493	-0-	-32267 B	-0-	230	1	37119	3	Y	1949	117	0	1885	1	176
							2144	9									
10	DLQ G-10		38621	-0-	38621 B	38621	233	1	36217	3	Y	1974	101	0	1891	1	158
							2171	9									
11	DLQ G-10		33503	-0-	33503 B	72124	212	1	31434	3	Y	1688	79	0	1584	1	183
							1857	9									
12	DLQ G-10		31804	-0-	31804 B	103928	198	1	29705	3	Y	1728	73	0	1635	1	203
							1901	9									
01	134694	X	30766	-0-	-103928 B	-0-	198	1	28794	3	Y	1613	96	0	1559	1	161
							1774	9									
02	34552	X	26952	-0-	-7600 B	-0-	191	1	25611	3	Y	1045	31	0	1007	1	168
							1150	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

09	3900	X	1891	-0-	-2009 B	-0-	16	1	1667	2	Y	189	217	1			498
							208	9									
10	3906	X	2396	-0-	-1510 B	-0-	2163	2	233	9	Y	212	369	1			341
11	3780	X	1966	-0-	-1814 B	-0-	1721	2	245	9	Y	223	244	1			320
12	2418	X	1961	-0-	-457 B	-0-	6	1	1698	2	Y	234	96	1	1	8	457
							257	9									
01	2418	X	2169	-0-	-249 B	-0-	10	1	1819	2	Y	309	463	1			303
							340	9									
02	2156	X	1366	-0-	-790 B	-0-	8	1	1072	2	Y	260	297	1	1	8	265
							286	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
09	5070 X	3199	-0-	-1871 B	-0-	22	1	2871	2	Y	278	139	1			476
						306	9									
10	3472 X	2768	-0-	-704 B	-0-	2528	2	240	9	Y	218	352	1			342
11	3360 X	1434	-0-	-1926 B	-0-	1237	2	197	9	Y	179	245	1			276
12	3472 X	2112	-0-	-1360 B	-0-	7	1	1848	2	Y	234	83	1			427
						257	9									
01	3317 X	2124	-0-	-1193 B	-0-	10	1	1844	2	Y	245	431	1			241
						270	9									
02	2996 X	994	-0-	-2002 B	-0-	8	1	747	2	Y	217	236	1			222
						239	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

09	4590 X	4438	-0-	-152 B	-0-	4438	2			N	-0-					82
10	5177 X	3576	-0-	-1601 B	-0-	3576	2			N	-0-					82
11	5010 X	3483	-0-	-1527 B	-0-	3483	2			N	-0-					82
12	4588 X	2383	-0-	-2205 B	-0-	2383	2			N	-0-					82
01	4588 X	3178	-0-	-1410 B	-0-	3178	2			N	-0-					82
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144 B	-0-					N	NO RPT					82

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1063	2	52	9	Y	47	48	1			63
10	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1389	2	81	9	Y	74	47	1			90
11	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	981	2	48	9	Y	44	56	1			78
12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	925	2	100	9	Y	91	55	1			114
01	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	913	2	40	9	Y	36	82	1			68
*02	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	884	2	61	9	Y	55	65	1			58

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

09	4410 X	4231	-0-	-179 B	-0-	4179	2	52	9	Y	47	48	1			63
10	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	5373	2	11	9	Y	10	47	1			26
11	4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-	4613	2	50	9	Y	45	19	1			52
12	4402 X	3946	-0-	-456 B	-0-	3845	2	101	9	Y	92	37	1			107
01	4557 X	3711	-0-	-846 B	-0-	3672	2	39	9	Y	35	77	1			65
02	4116 X	3557	-0-	-559 B	-0-	3498	2	59	9	Y	54	63	1			56

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

09	6450 X	6213	-0-	-237 B	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
10	6665 X	6279	-0-	-386 B	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	5744	-0-	-376 B	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	6208	-0-	-209 B	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5123	-0-	-1294 B	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5186	-0-	-610 B	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720 X	6165	-0-	-555 B	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	6383	-0-	-592 B	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6750 X	5860	-0-	-890 B	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6975 X	6412	-0-	-563 B	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	6294	-0-	-309 B	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5768 X	5267	-0-	-501 B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

09	7680 X	5915	-0-	-1765 B	-0-	319	1	5596	2	N	-0-					-0-
10	8282 X	8282	-0-	-0- B	-0-	631	1	7651	2	N	-0-					-0-
11	6380 X	2428	-0-	-3952 B	-0-	278	1	2150	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

09	15840 X	14598	-0-	-1242 B	-0-	452	1	14132	2	N	13					65
						14	9									
10	15810 X	14786	-0-	-1024 B	-0-	458	1	14317	2	N	10					75
						11	9									
11	15300 X	14162	-0-	-1138 B	-0-	288	1	13839	2	N	32					107
						35	9									
12	15810 X	14751	-0-	-1059 B	-0-	14734	2	17	9	N	15					122
01	15345 X	14301	-0-	-1044 B	-0-	14290	2	11	9	N	10					132
*02	14301 X	14301	-0-	-0- B	-0-	14290	2	11	9	N	10					132

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

09	8010 X	6503	-0-	-1507 B	-0-	350	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	10912 X	6380	-0-	-4532 B	-0-	486	1	5894	2	N	-0-					-0-
11	10560 X	4394	-0-	-6166 B	-0-	504	1	3890	2	N	-0-					-0-
12	10912 X	3605	-0-	-7307 B	-0-	222	1	3383	2	N	-0-					-0-
01	7924 X	7924	-0-	-0- B	-0-	339	1	7585	2	N	-0-					-0-
*02	7924 X	7924	-0-	-0- B	-0-	339	1	7585	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

09	7530 X	7057	-0-	-473 B	-0-	380	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	664	1	8044	2	N	-0-					-0-
11	8368 X	8368	-0-	-0- B	-0-	960	1	7408	2	N	-0-					-0-
12	8339 X	5926	-0-	-2413 B	-0-	365	1	5561	2	N	-0-					-0-
01	8711 X	7963	-0-	-748 B	-0-	340	1	7623	2	N	-0-					-0-
*02	7963 X	7963	-0-	-0- B	-0-	340	1	7623	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

09	6780 X	5706	-0-	-1074 B	-0-	307	1	5399	2	N	-0-					-0-
10	7639 X	7639	-0-	-0- B	-0-	582	1	7057	2	N	-0-					-0-
11	6720 X	6475	-0-	-245 B	-0-	743	1	5732	2	N	-0-					-0-
12	6324 X	5943	-0-	-381 B	-0-	366	1	5577	2	N	-0-					-0-
01	7626 X	7361	-0-	-265 B	-0-	315	1	7046	2	N	-0-					-0-
*02	7361 X	7361	-0-	-0- B	-0-	315	1	7046	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
09	21000 X	12715	-0-	-8285 B	-0-	242	1	12473	2	N	-0-			57
10	20801 X	14788	-0-	-6013 B	-0-	499	1	14282	2	N	6			63
						7	9							
11	15360 X	13182	-0-	-2178 B	-0-	74	1	13105	2	N	3			66
						3	9							
12	15283 X	13965	-0-	-1318 B	-0-	13898	2	67	9	N	61			127
01	14787 X	13337	-0-	-1450 B	-0-	60	1	13266	2	N	10			137
						11	9							
02	13356 X	13337	-0-	-19 B	-0-	60	1	13266	2	N	10			137
						11	9							

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

09	27660 X	3560	-0-	-24100 B	-0-	271	1	3289	2	Y	-0-			-0-
10	31239 X	31239	-0-	-0- B	-0-	351	1	30888	2	Y	-0-			-0-
11	26610 X	25223	-0-	-1387 B	-0-	321	1	24902	2	Y	-0-			-0-
12	27342 X	24623	-0-	-2719 B	-0-	1880	1	22743	2	Y	-0-			-0-
01	31248 X	23264	-0-	-7984 B	-0-	310	1	22954	2	Y	-0-			-0-
02	28224 X	23264	-0-	-4960 B	-0-	310	1	22954	2	Y	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

09	49623 X	49623	-0-	-0- B	-0-	49623	2			N	-0-			23
10	49168 X	49168	-0-	-0- B	-0-	49168	2			N	-0-			23
11	45972 X	45972	-0-	-0- B	-0-	319	1	45653	2	N	-0-			23
12	46723 X	46723	-0-	-0- B	-0-	46723	2			N	-0-			23
01	45580 X	45580	-0-	-0- B	-0-	1	1	45579	2	N	-0-			23
*02	45580 X	45580	-0-	-0- B	-0-	1	1	45579	2	N	-0-			23

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

09	37500 X	28700	-0-	-8800 B	-0-	1545	1	27155	2	N	-0-			-0-
10	37262 X	35399	-0-	-1863 B	-0-	2697	1	32702	2	N	-0-			-0-
11	35160 X	19871	-0-	-15289 B	-0-	2280	1	17591	2	N	-0-			-0-
12	33945 X	14100	-0-	-19845 B	-0-	868	1	13232	2	N	-0-			-0-
01	35402 X	23240	-0-	-12162 B	-0-	992	1	22248	2	N	-0-			-0-
02	31976 X	23240	-0-	-8736 B	-0-	992	1	22248	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

09	25380 X	46	-0-	-25334 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
10	24955 X	341	-0-	-24614 B	-0-	26	1	315	2	N	-0-			-0-
11	24000 X	3	-0-	-23997 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	20956 X	16046	-0-	-4910 B	-0-	987	1	15059	2	N	-0-			-0-
01	31914 X	31914	-0-	-0- B	-0-	1362	1	30552	2	N	-0-			-0-
*02	31914 X	31914	-0-	-0- B	-0-	1362	1	30552	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

09	57840 X	42704	-0-	-15136 B	-0-	3254	1	39450	2	Y	-0-			13
10	55304 X	13486	-0-	-41818 B	-0-	152	1	13334	2	Y	-0-			13
11	51810 X	18529	-0-	-33281 B	-0-	236	1	18293	2	Y	-0-			13
12	50840 X	15667	-0-	-35173 B	-0-	1196	1	14471	2	Y	-0-			13
01	48918 X	17309	-0-	-31609 B	-0-	231	1	17078	2	Y	-0-			13
02	39844 X	17309	-0-	-22535 B	-0-	231	1	17078	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
09	69450 X	60126	-0-	-9324 B	-0-	4582	1	55544	2	Y	-0-			13
10	71424 X	70116	-0-	-1308 B	-0-	788	1	69328	2	Y	-0-			13
11	69120 X	69099	-0-	-21 B	-0-	879	1	68220	2	Y	-0-			13
12	72445 X	72445	-0-	-0- B	-0-	5533	1	66912	2	Y	-0-			13
01	70568 X	70568	-0-	-0- B	-0-	940	1	69628	2	Y	-0-			13
*02	70568 X	70568	-0-	-0- B	-0-	940	1	69628	2	Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

09	73710 X	57672	-0-	-16038 B	-0-	63	1	57609	2	N	-0-			-0-
10	72571 X	56419	-0-	-16152 B	-0-	56419	2			N	-0-			-0-
11	65130 X	52191	-0-	-12939 B	-0-	52191	2			N	-0-			-0-
12	64108 X	54401	-0-	-9707 B	-0-	54401	2			N	-0-			-0-
01	61690 X	50456	-0-	-11234 B	-0-	50456	2			N	-0-			-0-
02	53816 X	50456	-0-	-3360 B	-0-	50456	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

09	125130 X	6272	-0-	-118858 B	-0-	477	1	5795	2	Y	-0-			-0-
10	116746 X	79379	-0-	-37367 B	-0-	892	1	78487	2	Y	-0-			-0-
11	104070 X	81775	-0-	-22295 B	-0-	1040	1	80735	2	Y	-0-			-0-
12	103385 X	79067	-0-	-24318 B	-0-	6039	1	73028	2	Y	-0-			-0-
01	82124 X	82124	-0-	-0- B	-0-	1095	1	81029	2	Y	-0-			-0-
*02	82124 X	82124	-0-	-0- B	-0-	1095	1	81029	2	Y	-0-			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

09	174840 X	123120	-0-	-51720 B	-0-	2175	1	120904	2	N	37			125
						41	9							
10	166160 X	121771	-0-	-44389 B	-0-	4092	1	117633	2	N	42			167
						46	9							
11	150930 X	105886	-0-	-45044 B	-0-	105853	2	33	9	N	30			197
12	155186 X	104821	-0-	-50365 B	-0-	5696	1	99041	2	N	76			273
						84	9							
01	140306 X	99281	-0-	-41025 B	-0-	3070	1	96148	2	N	57			330
						63	9							
02	114912 X	99281	-0-	-15631 B	-0-	3070	1	96148	2	N	57			330
						63	9							

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

09	97320 X	7206	-0-	-90114 B	-0-	549	1	6657	2	Y	-0-			-0-
10	88691 X	52296	-0-	-36395 B	-0-	588	1	51708	2	Y	-0-			-0-
11	78300 X	50278	-0-	-28022 B	-0-	639	1	49639	2	Y	-0-			-0-
12	76601 X	47032	-0-	-29569 B	-0-	3591	1	43441	2	Y	-0-			-0-
01	52297 X	48568	-0-	-3729 B	-0-	648	1	47920	2	Y	-0-			-0-
*02	48568 X	48568	-0-	-0- B	-0-	648	1	47920	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66330 X	48197	-0-	-18133 B	-0-	917	1	47239	2	N	37					125
						41	9									
10	60791 X	47396	-0-	-13395 B	-0-	1596	1	45727	2	N	66	121	1			70
						73	9									
11	56190 X	44568	-0-	-11622 B	-0-	248	1	44259	2	N	55					125
						61	9									
12	54994 X	41423	-0-	-13571 B	-0-	41362	2	61	9	N	55	37	1			143
01	52421 X	42154	-0-	-10267 B	-0-	190	1	41896	2	N	62					205
						68	9									
02	44996 X	42154	-0-	-2842 B	-0-	190	1	41896	2	N	62					205
						68	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

09	66210 X	47750	-0-	-18460 B	-0-	907	1	46719	2	N	113	183	1			167
						124	9									
10	61039 X	46369	-0-	-14670 B	-0-	1560	1	44651	2	N	144	245	1			66
						158	9									
11	56310 X	43479	-0-	-12831 B	-0-	242	1	43121	2	N	105					171
						116	9									
12	54870 X	42053	-0-	-12817 B	-0-	41915	2	138	9	N	125	151	1			145
01	51832 X	41138	-0-	-10694 B	-0-	185	1	40812	2	N	128					273
						141	9									
02	44576 X	41138	-0-	-3438 B	-0-	185	1	40812	2	N	128					273
						141	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

09	114810 X	81398	-0-	-33412 B	-0-	6202	1	75196	2	Y	-0-					-0-
10	107446 X	70684	-0-	-36762 B	-0-	795	1	69889	2	Y	-0-					-0-
11	95730 X	68178	-0-	-27552 B	-0-	867	1	67311	2	Y	-0-					-0-
12	97774 X	72057	-0-	-25717 B	-0-	5503	1	66554	2	Y	-0-					-0-
01	92132 X	64988	-0-	-27144 B	-0-	866	1	64122	2	Y	-0-					-0-
02	75964 X	64988	-0-	-10976 B	-0-	866	1	64122	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

09	99430 X	99430	-0-	-0- B	-0-	7576	1	91854	2	Y	-0-					-0-
10	124899 X	86660	-0-	-38239 B	-0-	973	1	85687	2	Y	-0-					-0-
11	120870 X	78734	-0-	-42136 B	-0-	1001	1	77733	2	Y	-0-					-0-
12	124279 X	81529	-0-	-42750 B	-0-	6226	1	75303	2	Y	-0-					-0-
01	113956 X	78619	-0-	-35337 B	-0-	1048	1	77571	2	Y	-0-					-0-
02	92792 X	78619	-0-	-14173 B	-0-	1048	1	77571	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

09	96213 X	96213	-0-	-0- B	-0-	7332	1	88881	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	66903	-0-	66903 B	66903	752	1	66151	2	Y	-0-					-0-
11	120189 X	53286	-0-	-66903 B	-0-	678	1	52608	2	Y	-0-					-0-
12	121923 X	70377	-0-	-51546 B	-0-	5374	1	65003	2	Y	-0-					-0-
01	112189 X	93904	-0-	-18285 B	-0-	1252	1	92652	2	Y	-0-					-0-
*02	93904 X	93904	-0-	-0- B	-0-	1252	1	92652	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

09	186360 X	117560	-0-	-68800 B	-0-	8958	1	108602	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	100832	-0-	100832 B	100832	1133	1	99699	2	Y	-0-					-0-
11	155765 X	54933	-0-	-100832 B	-0-	698	1	54235	2	Y	-0-					-0-
12	149389 X	34232	-0-	-115157 B	-0-	2614	1	31618	2	Y	-0-					-0-
01	137454 X	62759	-0-	-74695 B	-0-	837	1	61922	2	Y	-0-					-0-
02	109732 X	62759	-0-	-46973 B	-0-	837	1	61922	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303833 X	303833	-0-	-0- B	-0-	3414	1	300419	2	N	-0-					-0-
11	DELQ PR	336859	-0-	336859 B	336859	4285	1	332574	2	N	-0-					-0-
12	637150 X	300291	-0-	-336859 B	-0-	22933	1	277358	2	N	-0-					-0-
01	297155 X	297155	-0-	-0- B	-0-	3961	1	293194	2	N	-0-					-0-
*02	297155 X	297155	-0-	-0- B	-0-	3961	1	293194	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

09	65790 X	57896	-0-	-7894 B	-0-	57896	3			N	-0-					-0-
10	67983 X	59288	-0-	-8695 B	-0-	59288	3			N	-0-					-0-
11	65790 X	55009	-0-	-10781 B	-0-	54948	3	61	9	N	55	55	8			-0-
12	64139 X	57379	-0-	-6760 B	-0-	57379	3			N	-0-					-0-
01	61380 X	52938	-0-	-8442 B	-0-	52938	3			N	-0-					-0-
02	54040 X	46896	-0-	-7144 B	-0-	46896	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

09	70500 X	51326	-0-	-19174 B	-0-	51326	3			N	-0-					-0-
10	63798 X	52453	-0-	-11345 B	-0-	52453	3			N	-0-					-0-
11	61740 X	48785	-0-	-12955 B	-0-	48785	3			N	-0-					-0-
12	57443 X	49349	-0-	-8094 B	-0-	49349	3			N	-0-					-0-
01	54808 X	44201	-0-	-10607 B	-0-	44201	3			N	-0-					-0-
02	47908 X	37148	-0-	-10760 B	-0-	37148	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

09	89130 X	72826	-0-	-16304 B	-0-	72826	3			N	-0-					-0-
10	86614 X	74961	-0-	-11653 B	-0-	74953	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	80850 X	70862	-0-	-9988 B	-0-	70862	3			N	-0-					-0-
12	79391 X	69012	-0-	-10379 B	-0-	69012	3			N	-0-					-0-
01	77066 X	50091	-0-	-26975 B	-0-	50091	3			N	-0-					-0-
02	67984 X	42512	-0-	-25472 B	-0-	42512	3			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

09	5370 X	3762	-0-	-1608 B	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	3270	-0-	-2062 B	-0-	58	1	3212	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	3528	-0-	-1632 B	-0-	26	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	4495 X	3525	-0-	-970 B	-0-	59	1	3466	2	N	-0-					-0-
*01	4275 X	4275	-0-	-0- B	-0-	59	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

09	8970 X	5329	-0-	-3641 B	-0-	307	1	5022	2	N	-0-					-0-
10	9083 X	7489	-0-	-1594 B	-0-	405	1	7084	2	N	-0-					-0-
11	8790 X	8508	-0-	-282 B	-0-	554	1	7954	2	N	-0-					-0-
12	5538 X	5538	-0-	-0- B	-0-	361	1	5177	2	N	-0-					-0-
*01	8875 X	8875	-0-	-0- B	-0-	586	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	7952 X	NO RPT	-0-	-7952 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	2700	-0-	-1770 B	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
10	4526 X	2098	-0-	-2428 B	-0-	40	1	2058	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	3583	-0-	-767 B	-0-	27	1	3556	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	2853	-0-	-774 B	-0-	48	1	2805	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2692	-0-	-98 B	-0-	38	1	2654	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

09	8070 X	6617	-0-	-1453 B	-0-	419	1	6198	2	N	-0-			-0-
10	8091 X	6909	-0-	-1182 B	-0-	488	1	6421	2	N	-0-			-0-
11	7650 X	6557	-0-	-1093 B	-0-	320	1	6237	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	6551	-0-	-765 B	-0-	422	1	6129	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	6315	-0-	-1001 B	-0-	418	1	5897	2	N	-0-			-0-
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

09	5400 X	3270	-0-	-2130 B	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
10	5456 X	2641	-0-	-2815 B	-0-	47	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	3795	-0-	-1485 B	-0-	28	1	3767	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	4050	-0-	-166 B	-0-	68	1	3982	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3766	-0-	-171 B	-0-	52	1	3714	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556 B	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

09	11190 X	9980	-0-	-1210 B	-0-	152	1	9828	2	N	-0-			-0-
10	11253 X	10864	-0-	-389 B	-0-	115	1	10749	2	N	-0-			-0-
11	10560 X	9839	-0-	-721 B	-0-	134	1	9705	2	N	-0-			-0-
12	10912 X	9220	-0-	-1692 B	-0-	298	1	8922	2	N	-0-			-0-
01	10664 X	9129	-0-	-1535 B	-0-	181	1	8948	2	N	-0-			-0-
02	9800 X	NO RPT	-0-	-9800 B	-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

09	5370 X	5309	-0-	-61 B	-0-	476	1	4833	2	N	-0-			29
10	4464 X	3246	-0-	-1218 B	-0-	252	1	2994	2	N	-0-			29
11	3600 X	859	-0-	-2741 B	-0-	80	1	779	2	N	-0-			29
12	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	675	1	4761	2	N	-0-			29
01	5487 X	3412	-0-	-2075 B	-0-	376	1	3036	2	N	-0-			29
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956 B	-0-					N	NO RPT			29

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

09	6510 X	5058	-0-	-1452 B	-0-	137	1	4921	2	N	-0-			-0-
10	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	84	1	5271	2	N	-0-			-0-
11	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	118	1	5210	2	N	-0-			-0-
12	6157 X	6157	-0-	-0- B	-0-	194	1	5963	2	N	-0-			-0-
*01	5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	230	1	5445	2	N	-0-			-0-
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

09	8760 X	4983	-0-	-3777 B	-0-	81	1	4902	2	N	-0-			44
10	8401 X	6340	-0-	-2061 B	-0-	105	1	6235	2	N	-0-			44
11	6990 X	4976	-0-	-2014 B	-0-	80	1	4896	2	N	-0-			44
12	6944 X	5851	-0-	-1093 B	-0-	228	1	5623	2	N	-0-			44
01	6944 X	4971	-0-	-1973 B	-0-	98	1	4873	2	N	-0-			44
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740 B	-0-					N	NO RPT			44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10290 X	6475	-0-	-3815 B	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
10	8990 X	2167	-0-	-6823 B	-0-	49	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	6900 X	3719	-0-	-3181 B	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	8649 X	8425	-0-	-224 B	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	8649 X	7334	-0-	-1315 B	-0-	200	1	7134	2	N	-0-					-0-
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048 B	-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

09	10500 X	9395	-0-	-1105 B	-0-	325	1	9070	2	N	-0-					-0-
10	10540 X	7620	-0-	-2920 B	-0-	271	1	7349	2	N	-0-					-0-
11	9030 X	6462	-0-	-2568 B	-0-	34	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	9649 X	9649	-0-	-0- B	-0-	80	1	9569	2	N	-0-					-0-
01	9703 X	9101	-0-	-602 B	-0-	92	1	9009	2	N	-0-					-0-
02	8764 X	NO RPT	-0-	-8764 B	-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

09	9720 X	6669	-0-	-3051 B	-0-	102	1	6567	2	N	-0-					-0-
10	9455 X	7101	-0-	-2354 B	-0-	75	1	7026	2	N	-0-					-0-
11	9150 X	5385	-0-	-3765 B	-0-	111	1	5274	2	N	-0-					-0-
12	9455 X	8899	-0-	-556 B	-0-	658	1	8241	2	N	-0-					-0-
01	9331 X	7510	-0-	-1821 B	-0-	195	1	7315	2	N	-0-					-0-
02	6412 X	NO RPT	-0-	-6412 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

09	6780 X	5336	-0-	-1444 B	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	5233	-0-	-1742 B	-0-	89	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	6750 X	5157	-0-	-1593 B	-0-	38	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	5580 X	5564	-0-	-16 B	-0-	93	1	5471	2	N	-0-					-0-
01	5580 X	4752	-0-	-828 B	-0-	66	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

09	6630 X	4450	-0-	-2180 B	-0-	462	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	941	1	5716	2	N	-0-					-0-
11	6060 X	4621	-0-	-1439 B	-0-	921	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	6696 X	6310	-0-	-386 B	-0-	791	1	5519	2	N	-0-					-0-
01	6696 X	5751	-0-	-945 B	-0-	1415	1	4336	2	N	-0-					-0-
02	6020 X	NO RPT	-0-	-6020 B	-0-					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

09	6660 X	6120	-0-	-540 B	-0-	134	1	5986	2	N	-0-					-0-
10	6882 X	5213	-0-	-1669 B	-0-	53	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	4650 X	4499	-0-	-151 B	-0-	83	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	6386 X	5245	-0-	-1141 B	-0-	164	1	5081	2	N	-0-					-0-
*01	7360 X	7360	-0-	-0- B	-0-	272	1	7088	2	N	-0-					-0-
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

09	3270 X	2357	-0-	-913 B	-0-	268	1	2089	2	N	-0-					-0-
10	3379 X	2908	-0-	-471 B	-0-	400	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	2970 X	2551	-0-	-419 B	-0-	509	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	2810 X	2810	-0-	-0- B	-0-	355	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	2604 X	2574	-0-	-30 B	-0-	637	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110 X	7202	-0-	-5908 B	-0-	109	1	7093	2	N	-0-					-0-
10	13531 X	13531	-0-	-0- B	-0-	140	1	13391	2	N	-0-					-0-
11	11749 X	11749	-0-	-0- B	-0-	242	1	11507	2	N	-0-					-0-
12	11711 X	11711	-0-	-0- B	-0-	868	1	10843	2	N	-0-					-0-
01	11563 X	7540	-0-	-4023 B	-0-	197	1	7343	2	N	-0-					-0-
02	12208 X	NO RPT	-0-	-12208 B	-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

09	4680 X	4127	-0-	-553 B	-0-	429	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4712 X	4164	-0-	-548 B	-0-	588	1	3576	2	N	-0-					-0-
11	4500 X	4138	-0-	-362 B	-0-	826	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	4619 X	3954	-0-	-665 B	-0-	498	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	4557 X	3886	-0-	-671 B	-0-	960	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

09	5790 X	4902	-0-	-888 B	-0-	206	1	4696	2	N	-0-					-0-
10	5611 X	4517	-0-	-1094 B	-0-	163	1	4354	2	N	-0-					-0-
11	5370 X	4293	-0-	-1077 B	-0-	149	1	4144	2	N	-0-					-0-
12	5549 X	3510	-0-	-2039 B	-0-	273	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	5053 X	4582	-0-	-471 B	-0-	486	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
10	775 N	71	-0-	-704 B	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	212	1	2348	2	N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-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

09	5430 X	4330	-0-	-1100 B	-0-	70	1	4260	2	N	-0-					-0-
10	5394 X	4470	-0-	-924 B	-0-	47	1	4423	2	N	-0-					-0-
11	4860 X	4257	-0-	-603 B	-0-	62	1	4195	2	N	-0-					-0-
12	5312 X	5312	-0-	-0- B	-0-	112	1	5200	2	N	-0-					-0-
*01	7129 X	7129	-0-	-0- B	-0-	163	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

09	10980 X	9884	-0-	-1096 B	-0-	568	1	9316	2	N	-0-					-0-
10	11315 X	10578	-0-	-737 B	-0-	572	1	10006	2	N	-0-					-0-
11	10950 X	9292	-0-	-1658 B	-0-	605	1	8687	2	N	-0-					-0-
12	10970 X	10970	-0-	-0- B	-0-	718	1	10252	2	N	-0-					-0-
*01	10441 X	10441	-0-	-0- B	-0-	690	1	9751	2	N	-0-					-0-
02	9548 X	NO RPT	-0-	-9548 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

09	6420 X	4318	-0-	-2102 B	-0-	98	1	4220	2	N	-0-					-0-
10	6634 X	3420	-0-	-3214 B	-0-	104	1	3316	2	N	-0-					-0-
11	7624 X	7624	-0-	-0- B	-0-	260	1	7364	2	N	-0-					-0-
12	7719 X	5317	-0-	-2402 B	-0-	139	1	5178	2	N	-0-					-0-
01	7719 X	5987	-0-	-1732 B	-0-	151	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	42	1	2731	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1236	-0-	-190 B	-0-	11	1	1225	2	N	-0-			-0-
11	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	36	1	2593	2	N	-0-			-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	65	1	1601	2	N	-0-			-0-
*01	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	478	1	1490	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590	X	4335	-0-	-255 B	-0-	372	1	3963	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	3386	-0-	-1140 B	-0-	265	1	3121	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	1405	-0-	-2555 B	-0-	120	1	1285	2	N	-0-			-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	522	1	3677	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	3761	-0-	-734 B	-0-	415	1	3346	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060 B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	8208	-0-	-972 B	-0-	125	1	8083	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	7839	-0-	-562 B	-0-	71	1	7768	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7401	-0-	-489 B	-0-	100	1	7301	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7409	-0-	-1023 B	-0-	283	1	7126	2	N	-0-			-0-
*01	10397	X	10397	-0-	-0- B	-0-	2516	1	7881	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	NO RPT	-0-	-7672 B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25979	X	25979	-0-	-0- B	-0-	1492	1	24487	2	N	-0-			-0-
10	20822	X	20822	-0-	-0- B	-0-	1127	1	19695	2	N	-0-			-0-
11	19080	X	15994	-0-	-3086 B	-0-	1041	1	14953	2	N	-0-			-0-
12	20622	X	20622	-0-	-0- B	-0-	1339	1	19283	2	N	-0-			-0-
01	26846	X	19204	-0-	-7642 B	-0-	1261	1	17943	2	N	-0-			-0-
02	24248	X	NO RPT	-0-	-24248 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2504	-0-	-676 B	-0-	193	1	2311	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2392	-0-	-832 B	-0-	272	1	2120	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2180	-0-	-700 B	-0-	216	1	1964	2	N	-0-			-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	280	1	2759	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2481	-0-	-92 B	-0-	262	1	2219	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324 B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	7980	X	6332	-0-	-1648 B	-0-	100	1	6232	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	7073	-0-	-770 B	-0-	314	1	6759	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	6938	-0-	-622 B	-0-	325	1	6613	2	N	-0-			-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0- B	-0-	345	1	8001	2	N	-0-			-0-
01	7936	X	7205	-0-	-731 B	-0-	451	1	6754	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
09	0	A	163747	-0-	163747 B	570541	6718	1	157029	2	N	-0-					74
10	0	A	157640	-0-	157640 B	728181	5113	1	152527	2	N	-0-					74
11	0	A	119113	-0-	119113 B	847294	2866	1	116247	2	N	-0-					74
12	0	A	141491	-0-	141491 B	988785	5639	1	135845	2	N	6	63	1			17
							7	9									
01	0	A	135463	-0-	135463 B	1124248	6224	1	129239	2	N	-0-					17
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	1124248					N	NO RPT					17

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
09	80847	X	80847	-0-	-0- B	-0-	1337	1	79510	2	N	-0-					-0-
10	81804	X	81804	-0-	-0- B	-0-	3630	1	78174	2	N	-0-					-0-
11	74861	X	74861	-0-	-0- B	-0-	3554	1	71307	2	N	-0-					-0-
12	73591	X	73591	-0-	-0- B	-0-	3161	1	70430	2	N	-0-					-0-
*01	66169	X	66169	-0-	-0- B	-0-	4213	1	61956	2	N	-0-					-0-
02	75460	X	NO RPT	-0-	-75460 B	-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
09	109830	X	54905	-0-	-54925 B	-0-	1248	1	53657	2	N	-0-					-0-
10	83855	X	51197	-0-	-32658 B	-0-	531	1	50666	2	N	-0-					-0-
11	76410	X	46834	-0-	-29576 B	-0-	1163	1	45671	2	N	-0-					-0-
12	64883	X	44512	-0-	-20371 B	-0-	1473	1	43039	2	N	-0-					-0-
01	61070	X	40200	-0-	-20870 B	-0-	2064	1	38136	2	N	-0-					-0-
02	51240	X	NO RPT	-0-	-51240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126240	X	40060	-0-	-86180 B	-0-	1685	1	38375	2	N	-0-					-0-
10	77438	X	37763	-0-	-39675 B	-0-	1361	1	36402	2	N	-0-					-0-
11	65580	X	33054	-0-	-32526 B	-0-	1159	1	31895	2	N	-0-					-0-
12	56792	X	39528	-0-	-17264 B	-0-	3096	1	36432	2	N	-0-					-0-
01	47709	X	33293	-0-	-14416 B	-0-	3581	1	29712	2	N	-0-					-0-
02	37380	X	NO RPT	-0-	-37380 B	-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
09	362850	X	114518	-0-	-248332 B	-0-	1813	1	112705	2	N	-0-					-0-
10	371225	X	101279	-0-	-269946 B	-0-	1344	1	99935	2	N	-0-					-0-
11	359250	X	73850	-0-	-285400 B	-0-	1029	1	72821	2	N	-0-					-0-
12	210893	X	94706	-0-	-116187 B	-0-	3273	1	91433	2	N	-0-					-0-
01	151652	X	77496	-0-	-74156 B	-0-	1668	1	75828	2	N	-0-					-0-
02	106876	X	NO RPT	-0-	-106876 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 06/01/2016 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
09	321210	X	166401	-0-	-154809 B	-0-	2532	1	163869	2	N	-0-					-0-
10	73554	X	73554	-0-	-0- B	-0-	245	1	73309	2	N	-0-					-0-
11	129669	X	129669	-0-	-0- B	-0-	314	1	129355	2	N	-0-					-0-
12	282782	X	108449	-0-	-174333 B	-0-	341	1	108108	2	N	-0-					-0-
01	216814	X	106929	-0-	-109885 B	-0-	313	1	106616	2	N	-0-					-0-
02	155316	X	NO RPT	-0-	-155316 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		88264	-0-	88264 B	88264	3594	1	84670	2	N	-0-					-0-
10	0		281010	-0-	281010 B	369274	9115	1	271895	2	N	-0-					-0-
11	522644	X	153370	-0-	-369274 B	-0-	3660	1	149710	2	N	-0-					-0-
12	218612	X	121225	-0-	-97387 B	-0-	4776	1	116449	2	N	-0-					-0-
01	218612	X	91383	-0-	-127229 B	-0-	4135	1	87248	2	N	-0-					-0-
02	197456	X	NO RPT	-0-	-197456 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

09	0		101836	-0-	101836 B	101836	4148	1	97688	2	N	-0-					-0-
10	0		276160	-0-	276160 B	377996	8957	1	267203	2	N	-0-					-0-
11	0		161631	-0-	161631 B	539627	10374	1	151257	2	N	-0-					-0-
12	659844	X	120217	-0-	-539627 B	-0-	4739	1	115478	2	N	-0-					-0-
01	261795	X	93661	-0-	-168134 B	-0-	4242	1	89419	2	N	-0-					-0-
02	236460	X	NO RPT	-0-	-236460 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		110546	-0-	110546 B	110546	1141	1	109405	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN		164792	-0-	164792 B	275338	2248	1	162544	2	N	-0-					-0-
12	DELQ PR		117486	-0-	117486 B	392824	2141	1	115345	2	N	-0-					-0-
*01	488032	X	95208	-0-	-392824 B	-0-	1886	1	93322	2	N	-0-					-0-
02	211008	X	NO RPT	-0-	-211008 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

09	8100	X	6107	-0-	-1993 B	-0-	1004	1	5102	3	N	1	1	8			5
							1	9									
10	8184	X	8035	-0-	-149 B	-0-	899	1	7135	3	N	1	1	8			5
							1	9									
11	7087	X	7087	-0-	-0- B	-0-	971	1	6104	3	N	11	1	8			15
							12	9									
12	6781	X	6781	-0-	-0- B	-0-	697	1	6083	3	N	1	1	8			15
							1	9									
01	8029	X	7003	-0-	-1026 B	-0-	581	1	6421	3	N	1	1	8			15
							1	9									
02	7252	X	NO RPT	-0-	-7252 B	-0-					N	NO RPT					15

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

09	17790	X	15252	-0-	-2538 B	-0-	45	1	15206	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18383	X	13068	-0-	-5315 B	-0-	26	1	13041	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	19440	X	12705	-0-	-6735 B	-0-	213	1	12492	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	14746	-0-	-5342 B	-0-	251	1	14494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	20088	X	13552	-0-	-6536 B	-0-	177	1	13374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14224	X	NO RPT	-0-	-14224 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

09	8454	X	8454	-0-	-0- B	-0-	46	1	8407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7995	X	7995	-0-	-0- B	-0-	39	1	7955	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8580	X	7719	-0-	-861 B	-0-	133	1	7586	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7654	-0-	-1212 B	-0-	171	1	7483	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6784	-0-	-2082 B	-0-	99	1	6684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7896	X	NO RPT	-0-	-7896 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

09	5040	X	4064	-0-	-976 B	-0-	4047	2	17	9	N	15	47	1			30
10	5208	X	4597	-0-	-611 B	-0-	4561	2	36	9	N	33					63
11	4920	X	4436	-0-	-484 B	-0-	4403	2	33	9	N	30	78	1	1	8	14
12	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	5041	2	53	9	N	48					62
01	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	46	1	4623	2	N	24	65	1			21
							26	9									
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144 B	-0-					N	NO RPT					21

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

09	11910	X	11647	-0-	-263 B	-0-	34	1	11612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12183	X	11231	-0-	-952 B	-0-	22	1	11208	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11760	X	9166	-0-	-2594 B	-0-	154	1	9011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12152	X	10622	-0-	-1530 B	-0-	180	1	10442	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10370	-0-	-1782 B	-0-	136	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10864	X	NO RPT	-0-	-10864 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10590	X	9518	-0-	-1072 B	-0-	43	1	9474	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10943	X	9655	-0-	-1288 B	-0-	66	1	9588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10590	X	8624	-0-	-1966 B	-0-	70	1	8554	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	8848	-0-	-1041 B	-0-	80	1	8768	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	7689	-0-	-2138 B	-0-	47	1	7641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8876	X	NO RPT	-0-	-8876 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7950	X	7060	-0-	-890 B	-0-	32	1	7028	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7670	-0-	-235 B	-0-	53	1	7616	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7650	X	7265	-0-	-385 B	-0-	59	1	7205	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7905	X	6623	-0-	-1282 B	-0-	60	1	6563	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7331	-0-	-574 B	-0-	45	1	7285	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14190	X	13153	-0-	-1037 B	-0-	557	1	12590	3	N	5	1	8			52
							6	9									
10	14601	X	13407	-0-	-1194 B	-0-	51	1	13354	3	N	2	2	8			52
							2	9									
11	14130	X	13044	-0-	-1086 B	-0-	201	1	12831	3	N	11	1	8			62
							12	9									
12	13981	X	13091	-0-	-890 B	-0-	194	1	12897	3	N	-0-					62
01	13671	X	12760	-0-	-911 B	-0-	609	1	12150	3	N	1	25	1	1	8	37
							1	9									
02	12264	X	NO RPT	-0-	-12264 B	-0-					N	NO RPT					37

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
09	7830	X	6519	-0-	-1311 B	-0-	29	1	6490	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	6522	-0-	-1569 B	-0-	45	1	6477	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	5077	-0-	-2753 B	-0-	41	1	5036	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	6440	-0-	-1248 B	-0-	58	1	6381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6913	X	5640	-0-	-1273 B	-0-	35	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076 B	-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
09	51060	X	44762	-0-	-6298 B	-0-	201	1	44559	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	52297	X	49391	-0-	-2906 B	-0-	340	1	49050	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	50610	X	45891	-0-	-4719 B	-0-	375	1	45516	3	Y	-0-					-0-
12	49879	X	46468	-0-	-3411 B	-0-	422	1	46044	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	49383	X	38064	-0-	-11319 B	-0-	233	1	37831	3	Y	-0-					-0-
02	44604	X	NO RPT	-0-	-44604 B	-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 #: 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
09	3880 X	3880	-0-	-0- B	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
10	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
11	4037 X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
12	4612 X	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					-0-
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

09	1290 X	766	-0-	-524 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	1643 X	762	-0-	-881 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	532	-0-	-1058 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	599	-0-	-1044 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	429	-0-	-656 B	-0-	4	1	425	2	N	-0-					-0-
02	728 X	NO RPT	-0-	-728 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

09	22050 X	20609	-0-	-1441 B	-0-	92	1	20516	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	22317 X	22317	-0-	-0- B	-0-	153	1	22164	3	Y	-0-					-0-
11	22272 X	22272	-0-	-0- B	-0-	182	1	22089	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	21824 X	21478	-0-	-346 B	-0-	195	1	21282	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	22320 X	21916	-0-	-404 B	-0-	135	1	21780	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	20776 X	NO RPT	-0-	-20776 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

09	50100 X	46572	-0-	-3528 B	-0-	209	1	46363	3	Y	-0-					-0-
10	50964 X	47389	-0-	-3575 B	-0-	326	1	47063	3	Y	-0-					-0-
11	49320 X	42556	-0-	-6764 B	-0-	347	1	42209	3	Y	-0-					-0-
12	50251 X	43332	-0-	-6919 B	-0-	393	1	42939	3	Y	-0-					-0-
01	48980 X	38130	-0-	-10850 B	-0-	234	1	37896	3	Y	-0-					-0-
02	43456 X	NO RPT	-0-	-43456 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

09	23730 X	21923	-0-	-1807 B	-0-	98	1	21825	3	Y	-0-					-0-
10	23436 X	22261	-0-	-1175 B	-0-	153	1	22108	3	Y	-0-					-0-
11	22680 X	20745	-0-	-1935 B	-0-	169	1	20575	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	23436 X	21530	-0-	-1906 B	-0-	195	1	21335	3	Y	-0-					-0-
01	22661 X	19798	-0-	-2863 B	-0-	121	1	19676	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	20468 X	NO RPT	-0-	-20468 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

09	12210 X	11854	-0-	-356 B	-0-	53	1	11801	3	N	-0-					-0-
10	13992 X	13992	-0-	-0- B	-0-	96	1	13896	3	N	-0-					-0-
11	12210 X	10958	-0-	-1252 B	-0-	89	1	10869	3	N	-0-					-0-
12	12245 X	10820	-0-	-1425 B	-0-	98	1	10722	3	N	-0-					-0-
01	13981 X	9609	-0-	-4372 B	-0-	59	1	9550	3	N	-0-					-0-
02	12628 X	NO RPT	-0-	-12628 B	-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 #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 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
09	18060	X	16016	-0-	-2044 B	-0-	72	1	15944	3	Y	-0-					-0-
10	18662	X	16444	-0-	-2218 B	-0-	113	1	16331	3	Y	-0-					-0-
11	17550	X	15369	-0-	-2181 B	-0-	125	1	15244	3	Y	-0-					-0-
12	17577	X	13641	-0-	-3936 B	-0-	124	1	13517	3	Y	-0-					-0-
01	16771	X	14826	-0-	-1945 B	-0-	91	1	14735	3	Y	-0-					-0-
02	14952	X	NO RPT	-0-	-14952 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31470	X	21547	-0-	-9923 B	-0-	97	1	21450	3	Y	-0-					-0-
10	27528	X	20871	-0-	-6657 B	-0-	143	1	20726	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	26640	X	19243	-0-	-7397 B	-0-	157	1	19085	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	25637	X	5838	-0-	-19799 B	-0-	53	1	5785	3	Y	-0-					-0-
01	23498	X	6492	-0-	-17006 B	-0-	40	1	6452	3	Y	-0-					-0-
02	20104	X	NO RPT	-0-	-20104 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19170	X	18196	-0-	-974 B	-0-	82	1	18114	3	N	-0-					-0-
10	19809	X	18633	-0-	-1176 B	-0-	128	1	18505	3	N	-0-					-0-
11	19170	X	17913	-0-	-1257 B	-0-	146	1	17767	3	N	-0-					-0-
12	19282	X	18148	-0-	-1134 B	-0-	165	1	17983	3	N	-0-					-0-
01	19096	X	15379	-0-	-3717 B	-0-	94	1	15285	3	N	-0-					-0-
02	16996	X	NO RPT	-0-	-16996 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 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
09	27510	X	25324	-0-	-2186 B	-0-	114	1	25210	3	Y	-0-					-0-
10	32298	X	32298	-0-	-0- B	-0-	222	1	32076	3	Y	-0-					-0-
11	30027	X	30027	-0-	-0- B	-0-	245	1	29782	3	Y	-0-					-0-
12	28773	X	28773	-0-	-0- B	-0-	261	1	28512	3	Y	-0-					-0-
01	32302	X	23409	-0-	-8893 B	-0-	144	1	23265	3	Y	-0-					-0-
02	29176	X	NO RPT	-0-	-29176 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 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
09	14880	X	13874	-0-	-1006 B	-0-	62	1	13811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15035	X	14468	-0-	-567 B	-0-	99	1	14368	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14610	X	13011	-0-	-1599 B	-0-	106	1	12905	3	Y	-0-					-0-
12	15097	X	12800	-0-	-2297 B	-0-	116	1	12683	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	15097	X	13822	-0-	-1275 B	-0-	85	1	13736	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 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
09	21780 X	19155	-0-	-2625 B	-0-	86	1	19069	3	N	-0-					-0-
10	22506 X	19303	-0-	-3203 B	-0-	133	1	19170	3	N	-0-					-0-
11	21390 X	17971	-0-	-3419 B	-0-	147	1	17824	3	N	-0-					-0-
12	20894 X	15618	-0-	-5276 B	-0-	142	1	15476	3	N	-0-					-0-
01	20088 X	15345	-0-	-4743 B	-0-	94	1	15251	3	N	-0-					-0-
02	17892 X	NO RPT	-0-	-17892 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	32820 X	29546	-0-	-3274 B	-0-	133	1	29412	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	33914 X	29981	-0-	-3933 B	-0-	206	1	29774	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	32820 X	28537	-0-	-4283 B	-0-	233	1	28302	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	32209 X	28770	-0-	-3439 B	-0-	261	1	28508	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	31434 X	28379	-0-	-3055 B	-0-	174	1	28204	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	27580 X	NO RPT	-0-	-27580 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260 X	15124	-0-	-4136 B	-0-	1923	1	13201	3	N	-0-					-0-
10	19530 X	17775	-0-	-1755 B	-0-	2509	1	15266	3	N	-0-					-0-
11	18630 X	17883	-0-	-747 B	-0-	2632	1	15251	3	N	-0-					-0-
12	19251 X	19233	-0-	-18 B	-0-	2914	1	16319	3	N	-0-					-0-
01	18166 X	15375	-0-	-2791 B	-0-	1747	1	13628	3	N	-0-					-0-
02	16688 X	NO RPT	-0-	-16688 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 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
09	19170 X	18974	-0-	-196 B	-0-	18974	2			Y	-0-					-0-
10	19888 X	19888	-0-	-0- B	-0-	19888	2			Y	-0-					-0-
11	18274 X	18274	-0-	-0- B	-0-	18274	2			Y	-0-					-0-
12	19592 X	17344	-0-	-2248 B	-0-	17344	2			Y	-0-					-0-
01	19902 X	16364	-0-	-3538 B	-0-	160	1	16204	2	Y	-0-					-0-
02	17976 X	NO RPT	-0-	-17976 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19560 X	17208	-0-	-2352 B	-0-	77	1	17131	3	Y	-0-					-0-
10	18786 X	18262	-0-	-524 B	-0-	126	1	18136	3	Y	-0-					-0-
11	17970 X	15761	-0-	-2209 B	-0-	129	1	15632	3	Y	-0-					-0-
12	17794 X	16895	-0-	-899 B	-0-	153	1	16742	3	Y	-0-					-0-
01	18259 X	16280	-0-	-1979 B	-0-	100	1	16180	3	Y	-0-					-0-
02	16492 X	NO RPT	-0-	-16492 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14730 X	12972	-0-	-1758 B	-0-	550	1	12420	3	N	2	2	8			20
						2	9									
10	14818 X	12870	-0-	-1948 B	-0-	49	1	12820	3	N	1	1	8			20
						1	9									
11	13890 X	12404	-0-	-1486 B	-0-	191	1	12202	3	N	10					30
						11	9									
12	14260 X	12629	-0-	-1631 B	-0-	188	1	12438	3	N	3					33
						3	9									
01	14260 X	11472	-0-	-2788 B	-0-	547	1	10914	3	N	10	3	8			40
						11	9									
02	12096 X	NO RPT	-0-	-12096 B	-0-					N	NO RPT					40

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

09	14220 X	11791	-0-	-2429 B	-0-	53	1	11738	3	Y	-0-					-0-
10	14694 X	11257	-0-	-3437 B	-0-	77	1	11180	3	Y	-0-					-0-
11	14220 X	10535	-0-	-3685 B	-0-	86	1	10449	3	Y	-0-					-0-
12	14043 X	10358	-0-	-3685 B	-0-	94	1	10264	3	Y	-0-					-0-
01	14043 X	8805	-0-	-5238 B	-0-	54	1	8751	3	Y	-0-					-0-
02	11004 X	NO RPT	-0-	-11004 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

09	8790 X	7202	-0-	-1588 B	-0-	32	1	7170	3	Y	-0-					-0-
10	8494 X	7502	-0-	-992 B	-0-	52	1	7450	3	Y	-0-					-0-
11	7860 X	7024	-0-	-836 B	-0-	57	1	6967	3	Y	-0-					-0-
12	8122 X	6597	-0-	-1525 B	-0-	60	1	6537	3	Y	-0-					-0-
01	7905 X	7179	-0-	-726 B	-0-	44	1	7135	3	Y	-0-					-0-
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

09	14190 X	13280	-0-	-910 B	-0-	60	1	13220	3	N	-0-					-0-
10	14508 X	14086	-0-	-422 B	-0-	97	1	13989	3	N	-0-					-0-
11	13740 X	13328	-0-	-412 B	-0-	109	1	13219	3	N	-0-					-0-
12	14043 X	13920	-0-	-123 B	-0-	126	1	13794	3	N	-0-					-0-
01	14074 X	12799	-0-	-1275 B	-0-	79	1	12720	3	N	-0-					-0-
02	12712 X	NO RPT	-0-	-12712 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

09	2400 N	1731	-0-	-669 B	-0-	8	1	1722	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	2139 N	1737	-0-	-402 B	-0-	12	1	1724	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	15	1	1788	3	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1764	-0-	-34 B	-0-	16	1	1747	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1736 N	1649	-0-	-87 B	-0-	10	1	1638	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

09	11490 X	8751	-0-	-2739 B	-0-	39	1	8712	3	Y	-0-					-0-
10	11873 X	10321	-0-	-1552 B	-0-	71	1	10250	3	Y	-0-					-0-
11	9870 X	9486	-0-	-384 B	-0-	77	1	9409	3	Y	-0-					-0-
12	10199 X	9502	-0-	-697 B	-0-	86	1	9416	3	Y	-0-					-0-
01	10323 X	9922	-0-	-401 B	-0-	60	1	9862	3	Y	-0-					-0-
02	9324 X	NO RPT	-0-	-9324 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	8700 X	7886	-0-	-814 B	-0-	35	1	7851	3	N	-0-					-0-
10	8990 X	8337	-0-	-653 B	-0-	57	1	8279	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	8310 X	8193	-0-	-117 B	-0-	67	1	8126	3	N	-0-					-0-
12	8246 X	7781	-0-	-465 B	-0-	71	1	7710	3	N	-0-					-0-
01	8339 X	8215	-0-	-124 B	-0-	51	1	8163	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7644 X	NO RPT	-0-	-7644 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

09	12960 X	12845	-0-	-115 B	-0-	58	1	12787	3	N	-0-					-0-
10	14923 X	14923	-0-	-0- B	-0-	103	1	14820	3	N	-0-					-0-
11	14102 X	14102	-0-	-0- B	-0-	115	1	13986	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	13268 X	8986	-0-	-4282 B	-0-	82	1	8903	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14911 X	8744	-0-	-6167 B	-0-	54	1	8690	3	N	-0-					-0-
02	13468 X	NO RPT	-0-	-13468 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

09	7500 X	6162	-0-	-1338 B	-0-	505	1	5653	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	7750 X	7506	-0-	-244 B	-0-	7482	3	24	9	Y	22	4	1	2	8	16
11	7170 X	6679	-0-	-491 B	-0-	13	1	6660	3	Y	5	5	1			16
						6	9									
12	7409 X	5115	-0-	-2294 B	-0-	5106	3	9	9	Y	8	1	8			23
01	7502 X	6089	-0-	-1413 B	-0-	200	1	5887	3	Y	2	2	8			23
						2	9									
02	6776 X	NO RPT	-0-	-6776 B	-0-					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

09	10020 X	7911	-0-	-2109 B	-0-	35	1	7875	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	10261 X	7913	-0-	-2348 B	-0-	54	1	7858	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	9360 X	7591	-0-	-1769 B	-0-	62	1	7528	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8401 X	7123	-0-	-1278 B	-0-	65	1	7057	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8184 X	7618	-0-	-566 B	-0-	46	1	7572	3	N	-0-					-0-
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

09	9660 X	9468	-0-	-192 B	-0-	42	1	9426	3	N	-0-					-0-
10	9889 X	5289	-0-	-4600 B	-0-	36	1	5253	3	N	-0-					-0-
11	9660 X	5255	-0-	-4405 B	-0-	43	1	5212	3	N	-0-					-0-
12	9982 X	4617	-0-	-5365 B	-0-	42	1	4575	3	N	-0-					-0-
01	9982 X	4947	-0-	-5035 B	-0-	30	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	8848 X	NO RPT	-0-	-8848 B	-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 "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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

09	3510 X	3438	-0-	-72	B	-0-	60	1	3377	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	3472 X	2966	-0-	-506	B	-0-	79	1	2886	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	3000 X	2590	-0-	-410	B	-0-	76	1	2513	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	3565 X	2863	-0-	-702	B	-0-	104	1	2755	3	Y	4	1	8			15
							4	9									
01	3565 X	3299	-0-	-266	B	-0-	124	1	3171	3	Y	4	2	8			17
							4	9									
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	B	-0-					Y	NO RPT					17

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

09	10489 X	10489	-0-	-0-	B	-0-	10398	2	91	9	N	83	66	1	2	8	89
10	15369 X	15369	-0-	-0-	B	-0-	15284	2	85	9	N	77	111	1	2	8	53
11	13931 X	13931	-0-	-0-	B	-0-	13848	2	83	9	N	75	56	1	2	8	70
12	12834 X	12775	-0-	-59	B	-0-	12670	2	105	9	N	95	76	1	4	8	85
01	15376 X	12831	-0-	-2545	B	-0-	124	1	12645	2	N	56	70	1	1	8	70
							62	9									
02	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	B	-0-					N	NO RPT					70

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

09	6150 X	4420	-0-	-1730	B	-0-	20	1	4399	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6355 X	4981	-0-	-1374	B	-0-	34	1	4947	3	Y	-0-					-0-
11	4950 X	3699	-0-	-1251	B	-0-	30	1	3669	3	Y	-0-					-0-
12	5115 X	4318	-0-	-797	B	-0-	39	1	4279	3	Y	-0-					-0-
01	4991 X	3007	-0-	-1984	B	-0-	18	1	2989	3	Y	-0-					-0-
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

09	6958 X	6958	-0-	-0-	B	-0-	31	1	6927	3	N	-0-					-0-
10	8007 X	8007	-0-	-0-	B	-0-	55	1	7952	3	N	-0-					-0-
11	7626 X	7626	-0-	-0-	B	-0-	62	1	7564	3	N	-0-					-0-
12	7614 X	7614	-0-	-0-	B	-0-	69	1	7545	3	N	-0-					-0-
01	7998 X	7968	-0-	-30	B	-0-	49	1	7919	3	N	-0-					-0-
02	7224 X	NO RPT	-0-	-7224	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

09	6750 X	6270	-0-	-480	B	-0-	28	1	6242	3	N	-0-					-0-
10	6975 X	5903	-0-	-1072	B	-0-	41	1	5862	3	N	-0-					-0-
11	6900 X	5554	-0-	-1346	B	-0-	45	1	5509	3	N	-0-					-0-
12	7130 X	5814	-0-	-1316	B	-0-	53	1	5761	3	N	-0-					-0-
01	7130 X	6102	-0-	-1028	B	-0-	38	1	6064	3	N	-0-					-0-
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11260 X	11260	-0-	-0- B	-0-	51	1	11209	3	N	-0-					-0-
10	11439 X	11063	-0-	-376 B	-0-	76	1	10987	3	N	-0-					-0-
11	11070 X	10473	-0-	-597 B	-0-	85	1	10387	3	N	1					1
						1	9									
12	11439 X	10333	-0-	-1106 B	-0-	94	1	10239	3	N	-0-					1
*01	11439 X	7961	-0-	-3478 B	-0-	49	1	7912	3	N	-0-					1
02	10332 X	NO RPT	-0-	-10332 B	-0-					N	NO RPT					1

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
09	12000 X	11086	-0-	-914 B	-0-	50	1	11035	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	11888 X	11888	-0-	-0- B	-0-	82	1	11805	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	11561 X	11561	-0-	-0- B	-0-	94	1	11466	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	11470 X	11120	-0-	-350 B	-0-	101	1	11018	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11873 X	11425	-0-	-448 B	-0-	70	1	11353	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	10780 X	NO RPT	-0-	-10780 B	-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
09	12030 X	11290	-0-	-740 B	-0-	51	1	11239	3	Y	-0-					-0-
10	12378 X	12378	-0-	-0- B	-0-	85	1	12292	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	11790 X	11443	-0-	-347 B	-0-	93	1	11349	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	12183 X	11220	-0-	-963 B	-0-	102	1	11117	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	12369 X	8849	-0-	-3520 B	-0-	54	1	8793	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	11172 X	NO RPT	-0-	-11172 B	-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
09	5010 X	4598	-0-	-412 B	-0-	21	1	4577	3	N	-0-					-0-
10	5177 X	3749	-0-	-1428 B	-0-	26	1	3722	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	5010 X	3617	-0-	-1393 B	-0-	30	1	3587	3	N	-0-					-0-
12	5115 X	3745	-0-	-1370 B	-0-	34	1	3710	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4743 X	3068	-0-	-1675 B	-0-	18	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284 B	-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
09	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	290	1	3251	3	Y	-0-					-0-
10	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3370	-0-	-350 B	-0-	7	1	3363	3	Y	-0-					-0-
12	3844 X	3498	-0-	-346 B	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3233	-0-	-611 B	-0-	106	1	3127	3	Y	-0-					-0-
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	6357	X	6357	-0-	-0- B	-0-	521	1	5833	3	Y	3					6
							3	9									
10	6572	X	5314	-0-	-1258 B	-0-	5313	3	1	9	Y	1	2	1			5
11	6570	X	5036	-0-	-1534 B	-0-	10	1	5024	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	6789	X	5154	-0-	-1635 B	-0-	5152	3	2	9	Y	2					7
01	6789	X	5030	-0-	-1759 B	-0-	165	1	4865	3	Y	-0-					7
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936 B	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	18000	X	15255	-0-	-2745 B	-0-	265	1	14979	3	N	10					62
							11	9									
10	18228	X	13473	-0-	-4755 B	-0-	358	1	13092	3	N	21					83
							23	9									
11	17220	X	17196	-0-	-24 B	-0-	503	1	16682	3	N	10					93
							11	9									
12	17453	X	16642	-0-	-811 B	-0-	605	1	15982	3	N	50	36	1	4	8	103
							55	9									
01	16864	X	12943	-0-	-3921 B	-0-	486	1	12454	3	N	3	65	1	1	8	40
							3	9									
02	16044	X	NO RPT	-0-	-16044 B	-0-					N	NO RPT					40

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19260	X	17702	-0-	-1558 B	-0-	96	1	17605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	19902	X	18429	-0-	-1473 B	-0-	90	1	18338	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21660	X	16834	-0-	-4826 B	-0-	291	1	16543	2	N	-0-					-0-
12	22382	X	17809	-0-	-4573 B	-0-	398	1	17410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	22382	X	17076	-0-	-5306 B	-0-	249	1	16826	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16632	X	NO RPT	-0-	-16632 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6750	-0-	-0- B	-0-	30	1	6719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7308	X	7308	-0-	-0- B	-0-	50	1	7257	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7170	X	6472	-0-	-698 B	-0-	53	1	6419	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	5476	-0-	-1933 B	-0-	50	1	5426	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	6451	-0-	-958 B	-0-	40	1	6409	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6608	X	NO RPT	-0-	-6608 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29640	X	27730	-0-	-1910 B	-0-	124	1	27606	3	Y	-0-					-0-
10	30628	X	26567	-0-	-4061 B	-0-	183	1	26384	3	Y	-0-					-0-
11	29160	X	25694	-0-	-3466 B	-0-	210	1	25484	3	Y	-0-					-0-
12	30132	X	26658	-0-	-3474 B	-0-	242	1	26416	3	Y	-0-					-0-
01	29636	X	24708	-0-	-4928 B	-0-	151	1	24557	3	Y	-0-					-0-
02	25872	X	NO RPT	-0-	-25872 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16380	X	14177	-0-	-2203 B	-0-	64	1	14112	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13516	X	11841	-0-	-1675 B	-0-	81	1	11759	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	15630	X	12197	-0-	-3433 B	-0-	100	1	12095	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	16151	X	12017	-0-	-4134 B	-0-	109	1	11906	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	16151	X	9315	-0-	-6836 B	-0-	57	1	9256	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	13244	X	NO RPT	-0-	-13244 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	11880	X	10217	-0-	-1663 B	-0-	46	1	10170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	11780	X	10170	-0-	-1610 B	-0-	70	1	10097	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	11220	X	5427	-0-	-5793 B	-0-	44	1	5380	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	10943	X	699	-0-	-10244 B	-0-	6	1	693	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	65	-0-	-10506 B	-0-	64	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548 B	-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
09	12570	X	12570	-0-	-0- B	-0-	68	1	12501	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10354	X	8378	-0-	-1976 B	-0-	41	1	8336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11550	X	6628	-0-	-4922 B	-0-	114	1	6514	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	9859	-0-	-3130 B	-0-	220	1	9638	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12989	X	9432	-0-	-3557 B	-0-	138	1	9293	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11732	X	NO RPT	-0-	-11732 B	-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
09	14220	X	6502	-0-	-7718 B	-0-	35	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10314	-0-	-2086 B	-0-	50	1	10263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10650	X	9641	-0-	-1009 B	-0-	167	1	9473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10602	X	5056	-0-	-5546 B	-0-	113	1	4943	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	4219	-0-	-6104 B	-0-	62	1	4157	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324 B	-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
09	5850	X	5823	-0-	-27 B	-0-	26	1	5797	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5799	-0-	-246 B	-0-	40	1	5759	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5029	-0-	-821 B	-0-	41	1	4988	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5372	-0-	-673 B	-0-	49	1	5323	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	3890	-0-	-2124 B	-0-	24	1	3866	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-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
09	8190	X	7644	-0-	-546 B	-0-	34	1	7610	3	N	-0-					-0-
10	11483	X	11483	-0-	-0- B	-0-	79	1	11404	3	N	-0-					-0-
11	11177	X	11177	-0-	-0- B	-0-	91	1	11086	3	N	-0-					-0-
12	9929	X	9929	-0-	-0- B	-0-	90	1	9839	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	9762	-0-	-1708 B	-0-	59	1	9703	3	N	-0-					-0-
02	10444	X	NO RPT	-0-	-10444 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	10620	X	10524	-0-	-96 B	-0-	47	1	10476	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	11098	X	10851	-0-	-247 B	-0-	75	1	10776	3	N	-0-					1
11	10800	X	10138	-0-	-662 B	-0-	83	1	10053	3	N	2	2	8			1
							2	9									
12	11160	X	9903	-0-	-1257 B	-0-	90	1	9812	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*01	11160	X	9737	-0-	-1423 B	-0-	59	1	9678	3	N	-0-					1
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828 B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35220	X	29478	-0-	-5742 B	-0-	132	1	29346	3	Y	-0-					-0-
10	34565	X	29173	-0-	-5392 B	-0-	201	1	28972	3	Y	-0-					-0-
11	32400	X	26113	-0-	-6287 B	-0-	213	1	25900	3	Y	-0-					-0-
12	32395	X	25674	-0-	-6721 B	-0-	233	1	25441	3	Y	-0-					-0-
01	31465	X	24736	-0-	-6729 B	-0-	152	1	24584	3	Y	-0-					-0-
02	27524	X	NO RPT	-0-	-27524 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 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
09	11850	X	10444	-0-	-1406 B	-0-	47	1	10397	3	Y	-0-					1
10	11873	X	11268	-0-	-605 B	-0-	77	1	11191	3	Y	-0-					1
11	11070	X	10070	-0-	-1000 B	-0-	82	1	9988	3	Y	-0-					1
12	11346	X	10362	-0-	-984 B	-0-	94	1	10268	3	Y	-0-					1
*01	11253	X	9833	-0-	-1420 B	-0-	60	1	9773	3	Y	-0-					1
02	10164	X	NO RPT	-0-	-10164 B	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 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
09	13170 X	11930	-0-	-1240 B	-0-	11930	2			Y	-0-			-0-
10	13330 X	9444	-0-	-3886 B	-0-	9444	2			Y	-0-			-0-
11	12870 X	12358	-0-	-512 B	-0-	12358	2			Y	-0-			-0-
12	12803 X	11221	-0-	-1582 B	-0-	11221	2			Y	-0-			-0-
01	12803 X	10066	-0-	-2737 B	-0-	98	1	9968	2	Y	-0-			-0-
02	11536 X	NO RPT	-0-	-11536 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

09	12480 X	11067	-0-	-1413 B	-0-	11067	2			Y	-0-			-0-
10	11873 X	11378	-0-	-495 B	-0-	11378	2			Y	-0-			-0-
11	11526 X	11526	-0-	-0- B	-0-	11526	2			Y	-0-			-0-
12	11917 X	11917	-0-	-0- B	-0-	11917	2			Y	-0-			-0-
01	11687 X	10698	-0-	-989 B	-0-	104	1	10594	2	Y	-0-			-0-
02	10752 X	NO RPT	-0-	-10752 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

09	9930 X	8978	-0-	-952 B	-0-	40	1	8938	3	Y	-0-			-0-
10	10199 X	9404	-0-	-795 B	-0-	65	1	9339	3	Y	-0-			-0-
11	9870 X	8928	-0-	-942 B	-0-	73	1	8855	3	Y	-0-			-0-
12	9672 X	9208	-0-	-464 B	-0-	84	1	9124	3	Y	-0-			-0-
01	9672 X	8412	-0-	-1260 B	-0-	52	1	8360	3	Y	-0-			-0-
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

09	14400 X	13583	-0-	-817 B	-0-	61	1	13522	3	Y	-0-			-0-
10	15252 X	13656	-0-	-1596 B	-0-	94	1	13562	3	Y	-0-			-0-
11	14760 X	13440	-0-	-1320 B	-0-	110	1	13330	3	Y	-0-			-0-
12	15252 X	12246	-0-	-3006 B	-0-	111	1	12135	3	Y	-0-			-0-
01	14663 X	13505	-0-	-1158 B	-0-	83	1	13422	3	Y	-0-			-0-
02	12684 X	NO RPT	-0-	-12684 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

09	9210 X	6990	-0-	-2220 B	-0-	31	1	6959	3	Y	-0-			-0-
10	9517 X	9020	-0-	-497 B	-0-	62	1	8958	3	Y	-0-			-0-
11	9090 X	6221	-0-	-2869 B	-0-	51	1	6170	3	Y	-0-			-0-
12	9393 X	8223	-0-	-1170 B	-0-	75	1	8148	3	Y	-0-			-0-
01	9269 X	7660	-0-	-1609 B	-0-	47	1	7613	3	Y	-0-			-0-
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

09	7740 X	7234	-0-	-506 B	-0-	32	1	7202	3	Y	-0-			-0-
10	8258 X	8258	-0-	-0- B	-0-	57	1	8201	3	Y	-0-			-0-
11	8775 X	8775	-0-	-0- B	-0-	72	1	8703	3	Y	-0-			-0-
12	8466 X	8466	-0-	-0- B	-0-	77	1	8389	3	Y	-0-			-0-
01	8246 X	7980	-0-	-266 B	-0-	49	1	7931	3	Y	-0-			-0-
02	8204 X	NO RPT	-0-	-8204 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17760	X	14428	-0-	-3332 B	-0-	65	1 2 9	14361	3	Y	2	2	8			-0-
10	18166	X	15498	-0-	-2668 B	-0-	107	1 1 9	15390	3	Y	1	1	8			-0-
11	16200	X	14610	-0-	-1590 B	-0-	119	1 2 9	14489	3	Y	2	2	8			-0-
12	16740	X	16227	-0-	-513 B	-0-	147	1 2 9	16078	3	Y	2	2	8			-0-
01	16120	X	12943	-0-	-3177 B	-0-	80	1 4 9	12859	3	Y	4	4	8			-0-
02	14000	X	NO RPT	-0-	-14000 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12608	X	12608	-0-	-0- B	-0-	57	1	12551	3	Y	-0-					-0-
10	13392	X	12037	-0-	-1355 B	-0-	83	1	11954	3	Y	-0-					-0-
11	13710	X	12030	-0-	-1680 B	-0-	98	1	11932	3	Y	-0-					-0-
12	14167	X	11841	-0-	-2326 B	-0-	107	1	11734	3	Y	-0-					-0-
01	14167	X	11297	-0-	-2870 B	-0-	69	1	11228	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	NO RPT	-0-	-11760 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	6849	X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	2			Y	-0-					-0-
10	7048	X	7048	-0-	-0- B	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
11	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	6825	2			Y	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0- B	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
01	7941	X	7941	-0-	-0- B	-0-	77	1 11 9	7853	2	Y	10	8	1	1	8	1
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872 B	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15388	X	15388	-0-	-0- B	-0-	69	1	15319	3	Y	-0-					-0-
10	13247	X	13247	-0-	-0- B	-0-	91	1	13156	3	Y	-0-					-0-
11	12478	X	12478	-0-	-0- B	-0-	102	1	12376	3	Y	-0-					-0-
12	15903	X	13250	-0-	-2653 B	-0-	120	1	13130	3	Y	-0-					-0-
01	15903	X	11229	-0-	-4674 B	-0-	69	1	11160	3	Y	-0-					-0-
02	14364	X	NO RPT	-0-	-14364 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 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
09	18149	X	18149	-0-	-0- B	-0-	81	1	18068	3	Y	-0-					-0-
10	18285	X	18285	-0-	-0- B	-0-	126	1	18159	3	Y	-0-					-0-
11	15900	X	12246	-0-	-3654 B	-0-	100	1	12146	3	Y	-0-					-0-
12	16430	X	-0-	-0-	-16430 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	16430	X	-0-	-0-	-16430 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14840	X	NO RPT	-0-	-14840 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 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
09	12900 X	9453	-0-	-3447 B	-0-	775	1	8676	3	Y	2					66
						2	9									
10	13268 X	11103	-0-	-2165 B	-0-	11048	3	55	9	Y	50	20	1			96
11	12840 X	8995	-0-	-3845 B	-0-	17	1	8970	3	Y	7	22	1			81
						8	9									
12	13268 X	11468	-0-	-1800 B	-0-	11458	3	10	9	Y	9					90
01	11519 X	11519	-0-	-0- B	-0-	378	1	11139	3	Y	2					92
						2	9									
02	10024 X	NO RPT	-0-	-10024 B	-0-					Y	NO RPT					92

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

09	24270 X	21268	-0-	-3002 B	-0-	95	1	21173	3	Y	-0-					-0-
10	25079 X	23580	-0-	-1499 B	-0-	162	1	23418	3	Y	-0-					-0-
11	22440 X	21080	-0-	-1360 B	-0-	172	1	20908	3	Y	-0-					-0-
12	23809 X	23809	-0-	-0- B	-0-	216	1	23593	3	Y	-0-					-0-
01	23591 X	19753	-0-	-3838 B	-0-	121	1	19632	3	Y	-0-					-0-
02	21308 X	NO RPT	-0-	-21308 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

09	19152 X	19152	-0-	-0- B	-0-	86	1	19066	3	Y	-0-					-0-
10	19805 X	19805	-0-	-0- B	-0-	136	1	19669	3	Y	-0-					-0-
11	20426 X	20426	-0-	-0- B	-0-	167	1	20259	3	Y	-0-					-0-
12	19778 X	18853	-0-	-925 B	-0-	171	1	18682	3	Y	-0-					-0-
01	19809 X	15192	-0-	-4617 B	-0-	93	1	15099	3	Y	-0-					-0-
02	19068 X	NO RPT	-0-	-19068 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

09	32610 X	30224	-0-	-2386 B	-0-	136	1	30088	3	N	-0-					-0-
10	34317 X	14401	-0-	-19916 B	-0-	99	1	14302	3	N	-0-					-0-
11	33210 X	8888	-0-	-24322 B	-0-	73	1	8815	3	N	-0-					-0-
12	34317 X	3942	-0-	-30375 B	-0-	36	1	3906	3	N	-0-					-0-
01	32271 X	-0-	-0-	-32271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28196 X	NO RPT	-0-	-28196 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

09	17640 X	15779	-0-	-1861 B	-0-	71	1	15708	3	N	-0-					-0-
10	18228 X	17500	-0-	-728 B	-0-	120	1	17380	3	N	-0-					-0-
11	17250 X	14247	-0-	-3003 B	-0-	116	1	14131	3	N	-0-					-0-
12	17825 X	14579	-0-	-3246 B	-0-	132	1	14447	3	N	-0-					-0-
01	17515 X	11329	-0-	-6186 B	-0-	69	1	11260	3	N	-0-					-0-
02	15820 X	NO RPT	-0-	-15820 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

09	14880 X	12171	-0-	-2709 B	-0-	55	1	12116	3	Y	-0-					-0-
10	15376 X	12961	-0-	-2415 B	-0-	89	1	12872	3	Y	-0-					-0-
11	14490 X	12405	-0-	-2085 B	-0-	101	1	12304	3	Y	-0-					-0-
12	14632 X	12354	-0-	-2278 B	-0-	112	1	12242	3	Y	-0-					-0-
01	14260 X	3479	-0-	-10781 B	-0-	22	1	3457	3	Y	-0-					-0-
02	11704 X	NO RPT	-0-	-11704 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	1	1	212	2	N	-0-					-0-
10	38908 X	38908	-0-	-0- B	-0-	189	1	38698	2	N	19	7	8			12
						21	9									
11	52494 X	52494	-0-	-0- B	-0-	907	1	51587	2	N	-0-					12
12	38709 X	38709	-0-	-0- B	-0-	865	1	37840	2	N	4	4	8			12
						4	9									
01	32851 X	32851	-0-	-0- B	-0-	480	1	32370	2	N	1	1	8			12
						1	9									
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988 B	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

09	20550 X	17367	-0-	-3183 B	-0-	78	1	17289	3	Y	-0-					-0-
10	19654 X	17358	-0-	-2296 B	-0-	119	1	17239	3	Y	-0-					-0-
11	19020 X	16288	-0-	-2732 B	-0-	133	1	16155	3	Y	-0-					-0-
12	19654 X	16983	-0-	-2671 B	-0-	154	1	16829	3	Y	-0-					-0-
01	18166 X	13676	-0-	-4490 B	-0-	84	1	13592	3	Y	-0-					-0-
02	16212 X	NO RPT	-0-	-16212 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

09	29280 X	25637	-0-	-3643 B	-0-	139	1	25494	2	N	4	4	8			1
						4	9									
10	27652 X	23226	-0-	-4426 B	-0-	113	1	23111	2	N	2	2	8			1
						2	9									
11	29460 X	24880	-0-	-4580 B	-0-	430	1	24446	2	N	4	4	8			1
						4	9									
12	30442 X	22881	-0-	-7561 B	-0-	511	1	22368	2	N	2	2	8			1
						2	9									
*01	30442 X	21339	-0-	-9103 B	-0-	312	1	21026	2	N	1	1	8			1
						1	9									
02	23940 X	NO RPT	-0-	-23940 B	-0-					N	NO RPT					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

09	20790 X	17783	-0-	-3007 B	-0-	80	1	17703	3	N	-0-					-0-
10	21483 X	17728	-0-	-3755 B	-0-	122	1	17606	3	N	-0-					-0-
11	18240 X	15072	-0-	-3168 B	-0-	123	1	14949	3	N	-0-					-0-
12	18848 X	14259	-0-	-4589 B	-0-	129	1	14130	3	N	-0-					-0-
01	18848 X	13316	-0-	-5532 B	-0-	82	1	13234	3	N	-0-					-0-
02	16604 X	NO RPT	-0-	-16604 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

09	13260 X	2249	-0-	-11011 B	-0-	370	1	1879	3	N	-0-					5
10	13330 X	12586	-0-	-744 B	-0-	1408	1	11178	3	N	-0-					5
11	12900 X	12115	-0-	-785 B	-0-	1661	1	10443	3	N	10					15
						11	9									
12	12896 X	11567	-0-	-1329 B	-0-	1189	1	10378	3	N	-0-					15
01	12648 X	11217	-0-	-1431 B	-0-	931	1	10286	3	N	-0-					15
02	11368 X	NO RPT	-0-	-11368 B	-0-					N	NO RPT					15

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

09	20490 X	15967	-0-	-4523 B	-0-	72	1	15895	3	N	-0-					-0-
10	21173 X	16205	-0-	-4968 B	-0-	111	1	16094	3	N	-0-					-0-
11	17520 X	14901	-0-	-2619 B	-0-	122	1	14779	3	N	-0-					-0-
12	17298 X	14812	-0-	-2486 B	-0-	134	1	14678	3	N	-0-					-0-
01	17019 X	15243	-0-	-1776 B	-0-	94	1	15149	3	N	-0-					-0-
02	14896 X	NO RPT	-0-	-14896 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9810 X	9288	-0-	-522 B	-0-	42	1	9246	3	Y	-0-					-0-
10	10292 X	8761	-0-	-1531 B	-0-	60	1	8701	3	Y	-0-					-0-
11	9960 X	8308	-0-	-1652 B	-0-	68	1	8240	3	Y	-0-					-0-
12	10292 X	8354	-0-	-1938 B	-0-	76	1	8278	3	Y	-0-					-0-
01	10292 X	6215	-0-	-4077 B	-0-	38	1	6177	3	Y	-0-					-0-
02	8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

09	15960 X	14513	-0-	-1447 B	-0-	65	1	14448	3	N	-0-					-0-
10	16492 X	14634	-0-	-1858 B	-0-	101	1	14533	3	N	-0-					-0-
11	15660 X	13052	-0-	-2608 B	-0-	107	1	12945	3	N	-0-					-0-
12	16182 X	12619	-0-	-3563 B	-0-	115	1	12504	3	N	-0-					-0-
01	15531 X	11902	-0-	-3629 B	-0-	73	1	11829	3	N	-0-					-0-
02	13552 X	NO RPT	-0-	-13552 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

09	18180 X	16175	-0-	-2005 B	-0-	73	1	16102	3	N	-0-					-0-
10	18228 X	16029	-0-	-2199 B	-0-	110	1	15918	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	17220 X	14292	-0-	-2928 B	-0-	117	1	14174	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	17484 X	16195	-0-	-1289 B	-0-	147	1	16047	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	17143 X	16044	-0-	-1099 B	-0-	98	1	15945	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	15092 X	NO RPT	-0-	-15092 B	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

09	24690 X	19078	-0-	-5612 B	-0-	86	1	18992	3	N	-0-					-0-
10	24490 X	21426	-0-	-3064 B	-0-	147	1	21279	3	N	-0-					-0-
11	22410 X	20140	-0-	-2270 B	-0-	164	1	19976	3	N	-0-					-0-
12	22568 X	20018	-0-	-2550 B	-0-	182	1	19836	3	N	-0-					-0-
01	22041 X	17783	-0-	-4258 B	-0-	109	1	17674	3	N	-0-					-0-
02	19348 X	NO RPT	-0-	-19348 B	-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

09	18270 X	15055	-0-	-3215 B	-0-	68	1	14987	3	N	-0-					-0-
10	18600 X	17319	-0-	-1281 B	-0-	119	1	17200	3	N	-0-					-0-
11	17310 X	15515	-0-	-1795 B	-0-	127	1	15388	3	N	-0-					-0-
12	15965 X	15405	-0-	-560 B	-0-	140	1	15265	3	N	-0-					-0-
01	17329 X	11871	-0-	-5458 B	-0-	72	1	11799	3	N	-0-					-0-
02	15652 X	NO RPT	-0-	-15652 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

09	29992 X	29992	-0-	-0- B	-0-	135	1	29857	3	N	-0-					-0-
10	33077 X	30305	-0-	-2772 B	-0-	208	1	30097	3	N	-0-					-0-
11	32010 X	28927	-0-	-3083 B	-0-	236	1	28691	3	N	-0-					-0-
12	33077 X	28999	-0-	-4078 B	-0-	263	1	28736	3	N	-0-					-0-
01	32395 X	27338	-0-	-5057 B	-0-	167	1	27171	3	N	-0-					-0-
02	28000 X	NO RPT	-0-	-28000 B	-0-					N	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 #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24630 X	19863	-0-	-4767 B	-0-	19811	2	52	9	Y	47	44	1	10	8	19
10	25451 X	19809	-0-	-5642 B	-0-	19731	2	78	9	Y	71	52	1	12	8	26
11	23460 X	19917	-0-	-3543 B	-0-	19843	2	74	9	Y	67	41	1	18	8	34
12	22785 X	17838	-0-	-4947 B	-0-	17782	2	56	9	Y	51	36	1	17	8	32
01	22351 X	16558	-0-	-5793 B	-0-	161	1	16362	2	Y	32	51	1	4	8	9
						35	9									
02	18592 X	NO RPT	-0-	-18592 B	-0-					Y	NO RPT					9

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

09	108470 X	108470	-0-	-0- B	-0-	487	1	107983	3	Y	-0-					-0-
10	106903 X	106903	-0-	-0- B	-0-	735	1	106168	3	Y	-0-					-0-
11	100435 X	100435	-0-	-0- B	-0-	820	1	99615	3	Y	-0-					-0-
12	96892 X	96892	-0-	-0- B	-0-	880	1	96012	3	Y	-0-					-0-
01	97933 X	97933	-0-	-0- B	-0-	601	1	97332	3	Y	-0-					-0-
02	29260 X	NO RPT	-0-	-29260 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

09	71250 X	63040	-0-	-8210 B	-0-	283	1	62756	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	71424 X	62048	-0-	-9376 B	-0-	427	1	61620	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	67410 X	50332	-0-	-17078 B	-0-	411	1	49920	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	67828 X	49657	-0-	-18171 B	-0-	451	1	49205	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	66557 X	48353	-0-	-18204 B	-0-	297	1	48054	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	58828 X	NO RPT	-0-	-58828 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

09	51810 X	50597	-0-	-1213 B	-0-	50597	2			Y	-0-					1
10	51965 X	51965	-0-	-0- B	-0-	51965	2			Y	-0-					1
11	47827 X	47827	-0-	-0- B	-0-	47827	2			Y	-0-					1
12	52297 X	45414	-0-	-6883 B	-0-	45414	2			Y	-0-					1
01	52297 X	43401	-0-	-8896 B	-0-	423	1	42978	2	Y	-0-					1
02	47236 X	NO RPT	-0-	-47236 B	-0-					Y	NO RPT					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

09	71700 X	60565	-0-	-11135 B	-0-	272	1	60293	3	Y	-0-					-0-
10	72695 X	61394	-0-	-11301 B	-0-	422	1	60972	3	Y	-0-					-0-
11	67050 X	59126	-0-	-7924 B	-0-	483	1	58643	3	Y	-0-					-0-
12	68665 X	63438	-0-	-5227 B	-0-	576	1	62862	3	Y	-0-					-0-
01	63984 X	56980	-0-	-7004 B	-0-	350	1	56630	3	Y	-0-					-0-
02	56532 X	NO RPT	-0-	-56532 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

09	96660 X	84449	-0-	-12211 B	-0-	379	1	84070	3	Y	-0-					-0-
10	97588 X	84197	-0-	-13391 B	-0-	579	1	83618	3	Y	-0-					-0-
11	91200 X	80376	-0-	-10824 B	-0-	656	1	79720	3	Y	-0-					-0-
12	92318 X	82372	-0-	-9946 B	-0-	748	1	81624	3	Y	-0-					-0-
01	90241 X	77772	-0-	-12469 B	-0-	477	1	77295	3	Y	-0-					-0-
02	78820 X	NO RPT	-0-	-78820 B	-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 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
09	84600	X	70492	-0-	-14108 B	-0-	316	1	70176	3	Y	-0-					-0-
10	84661	X	70205	-0-	-14456 B	-0-	483	1	69722	3	Y	-0-					-0-
11	79410	X	65939	-0-	-13471 B	-0-	538	1	65401	3	Y	-0-					-0-
12	79577	X	66568	-0-	-13009 B	-0-	604	1	65964	3	Y	-0-					-0-
01	75950	X	60257	-0-	-15693 B	-0-	369	1	59888	3	Y	-0-					-0-
02	65800	X	NO RPT	-0-	-65800 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

09	8	X	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	X	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

09	22620	X	1132	-0-	-21488 B	-0-	6	1	1120	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	52545	X	52545	-0-	-0- B	-0-	255	1	52283	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	127554	X	127554	-0-	-0- B	-0-	2205	1	125341	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	106707	X	106707	-0-	-0- B	-0-	2384	1	104315	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	91026	X	91026	-0-	-0- B	-0-	1330	1	89689	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	38220	X	NO RPT	-0-	-38220 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

09	66090	X	55538	-0-	-10552 B	-0-	249	1	55289	3	Y	-0-					-0-
10	66309	X	55490	-0-	-10819 B	-0-	381	1	55109	3	Y	-0-					-0-
11	61140	X	53439	-0-	-7701 B	-0-	436	1	53003	3	Y	-0-					-0-
12	61349	X	50747	-0-	-10602 B	-0-	461	1	50286	3	Y	-0-					-0-
01	59892	X	41720	-0-	-18172 B	-0-	256	1	41464	3	Y	-0-					-0-
02	51828	X	NO RPT	-0-	-51828 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

09	98280	X	81495	-0-	-16785 B	-0-	366	1	81129	3	Y	-0-					-0-
10	99045	X	80760	-0-	-18285 B	-0-	555	1	80205	3	Y	-0-					-0-
11	91410	X	75714	-0-	-15696 B	-0-	618	1	75096	3	Y	-0-					-0-
12	93775	X	76065	-0-	-17710 B	-0-	690	1	75375	3	Y	-0-					-0-
01	90861	X	74575	-0-	-16286 B	-0-	458	1	74117	3	Y	-0-					-0-
02	76076	X	NO RPT	-0-	-76076 B	-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

09	65220	X	58274	-0-	-6946 B	-0-	262	1	58012	3	N	-0-					-0-
10	65565	X	58403	-0-	-7162 B	-0-	401	1	58002	3	N	-0-					-0-
11	62130	X	54793	-0-	-7337 B	-0-	447	1	54346	3	N	-0-					-0-
12	62806	X	54994	-0-	-7812 B	-0-	499	1	54495	3	N	-0-					-0-
01	61194	X	55343	-0-	-5851 B	-0-	340	1	55003	3	N	-0-					-0-
02	54376	X	NO RPT	-0-	-54376 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106860 X	93028	-0-	-13832 B	-0-	418	1	92610	3	Y	-0-					-0-
10	107012 X	92485	-0-	-14527 B	-0-	636	1	91849	3	Y	-0-					-0-
11	100230 X	86736	-0-	-13494 B	-0-	708	1	86028	3	Y	-0-					-0-
12	101091 X	87106	-0-	-13985 B	-0-	791	1	86315	3	Y	-0-					-0-
01	98270 X	84286	-0-	-13984 B	-0-	517	1	83769	3	Y	-0-					-0-
02	86828 X	NO RPT	-0-	-86828 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

09	131100 X	108772	-0-	-22328 B	-0-	488	1	108284	3	Y	-0-					-0-
10	131595 X	112012	-0-	-19583 B	-0-	770	1	111242	3	Y	-0-					-0-
11	122670 X	104683	-0-	-17987 B	-0-	854	1	103829	3	Y	-0-					-0-
12	123845 X	108129	-0-	-15716 B	-0-	982	1	107147	3	Y	-0-					-0-
01	118141 X	107469	-0-	-10672 B	-0-	659	1	106810	3	Y	-0-					-0-
02	101528 X	NO RPT	-0-	-101528 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

09	33210 X	29562	-0-	-3648 B	-0-	513	1	28946	3	Y	94	81	1	21	8	31
						103	9									
10	33914 X	29076	-0-	-4838 B	-0-	771	1	28194	3	Y	101	79	1	17	8	36
						111	9									
11	31800 X	26869	-0-	-4931 B	-0-	782	1	25953	3	Y	122	70	1	34	8	54
						134	9									
12	31620 X	27717	-0-	-3903 B	-0-	1003	1	26516	3	Y	180	95	1	59	8	80
						198	9									
01	30969 X	26825	-0-	-4144 B	-0-	1000	1	25652	3	Y	157	188	1	19	8	30
						173	9									
02	27580 X	NO RPT	-0-	-27580 B	-0-					Y	NO RPT					30

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

09	124080 X	102874	-0-	-21206 B	-0-	462	1	102412	3	Y	-0-					-0-
10	124310 X	101329	-0-	-22981 B	-0-	697	1	100632	3	Y	-0-					-0-
11	115500 X	95556	-0-	-19944 B	-0-	780	1	94776	3	Y	-0-					-0-
12	118141 X	96636	-0-	-21505 B	-0-	877	1	95759	3	Y	-0-					-0-
01	112375 X	94956	-0-	-17419 B	-0-	583	1	94373	3	Y	-0-					-0-
02	96012 X	NO RPT	-0-	-96012 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

09	103170 X	93601	-0-	-9569 B	-0-	420	1	93181	3	Y	-0-					-0-
10	103385 X	90045	-0-	-13340 B	-0-	619	1	89426	3	Y	-0-					-0-
11	95160 X	80264	-0-	-14896 B	-0-	655	1	79609	3	Y	-0-					-0-
12	98177 X	80518	-0-	-17659 B	-0-	731	1	79787	3	Y	-0-					-0-
01	96720 X	81952	-0-	-14768 B	-0-	503	1	81449	3	Y	-0-					-0-
02	87360 X	NO RPT	-0-	-87360 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

09	129270 X	110497	-0-	-18773 B	-0-	496	1	110001	3	Y	-0-					-0-
10	130169 X	108466	-0-	-21703 B	-0-	746	1	107720	3	Y	-0-					-0-
11	121740 X	102917	-0-	-18823 B	-0-	840	1	102077	3	Y	-0-					-0-
12	123225 X	105899	-0-	-17326 B	-0-	961	1	104938	3	Y	-0-					-0-
01	117025 X	102636	-0-	-14389 B	-0-	629	1	102007	3	Y	-0-					-0-
02	103124 X	NO RPT	-0-	-103124 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 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
09	96390 X	79732	-0-	-16658 B	-0-	358	1	79374	3	Y	-0-					-0-
10	90489 X	75439	-0-	-15050 B	-0-	519	1	74920	3	Y	-0-					-0-
11	87570 X	77235	-0-	-10335 B	-0-	630	1	76605	3	Y	-0-					-0-
12	83139 X	83139	-0-	-0- B	-0-	755	1	82384	3	Y	-0-					-0-
01	82398 X	80160	-0-	-2238 B	-0-	492	1	79668	3	Y	-0-					-0-
02	74424 X	NO RPT	-0-	-74424 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

09	76200 X	64008	-0-	-12192 B	-0-	287	1	63721	3	Y	-0-					-0-
10	76198 X	63224	-0-	-12974 B	-0-	435	1	62789	3	Y	-0-					-0-
11	69390 X	64265	-0-	-5125 B	-0-	525	1	63740	3	Y	-0-					-0-
12	70122 X	63984	-0-	-6138 B	-0-	581	1	63403	3	Y	-0-					-0-
01	76021 X	76021	-0-	-0- B	-0-	466	1	75555	3	Y	-0-					-0-
02	59976 X	NO RPT	-0-	-59976 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

09	43710 X	43710	-0-	-0- B	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
10	48692 X	48692	-0-	-0- B	-0-	48692	2			N	-0-					-0-
11	45567 X	45567	-0-	-0- B	-0-	45567	2			N	-0-					-0-
12	45167 X	44612	-0-	-555 B	-0-	44612	2			N	-0-					-0-
01	48701 X	43379	-0-	-5322 B	-0-	423	1	42956	2	N	-0-					-0-
02	43988 X	NO RPT	-0-	-43988 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

09	97650 X	81368	-0-	-16282 B	-0-	365	1	81003	3	Y	-0-					-0-
10	97743 X	85272	-0-	-12471 B	-0-	586	1	84686	3	Y	-0-					-0-
11	90330 X	78703	-0-	-11627 B	-0-	642	1	78061	3	Y	-0-					-0-
12	89094 X	62121	-0-	-26973 B	-0-	564	1	61557	3	Y	-0-					-0-
01	86304 X	79810	-0-	-6494 B	-0-	490	1	79320	3	Y	-0-					-0-
02	77028 X	NO RPT	-0-	-77028 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

09	107610 X	88960	-0-	-18650 B	-0-	399	1	88561	3	Y	-0-					-0-
10	107694 X	88885	-0-	-18809 B	-0-	611	1	88274	3	Y	-0-					-0-
11	99930 X	84043	-0-	-15887 B	-0-	686	1	83357	3	Y	-0-					-0-
12	98704 X	74301	-0-	-24403 B	-0-	674	1	73627	3	Y	-0-					-0-
01	92101 X	85927	-0-	-6174 B	-0-	527	1	85400	3	Y	-0-					-0-
02	83020 X	NO RPT	-0-	-83020 B	-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

09	64410 X	54548	-0-	-9862 B	-0-	245	1	54301	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	64697 X	54195	-0-	-10502 B	-0-	373	1	53821	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	60300 X	51876	-0-	-8424 B	-0-	423	1	51451	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	60140 X	51302	-0-	-8838 B	-0-	466	1	50834	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	58125 X	49864	-0-	-8261 B	-0-	305	1	49557	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	50904 X	NO RPT	-0-	-50904 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	81150	X	69173	-0-	-11977 B	-0-	310	1 1 9	68862	3	Y	1	1	8			-0-
10	80910	X	69299	-0-	-11611 B	-0-	476	1 2 9	68821	3	Y	2	2	8			-0-
11	75510	X	65083	-0-	-10427 B	-0-	531	1	64552	3	Y	-0-					-0-
12	75733	X	64293	-0-	-11440 B	-0-	584	1 1 9	63708	3	Y	1	1	8			-0-
01	73749	X	62449	-0-	-11300 B	-0-	383	1 1 9	62065	3	Y	1	1	8			-0-
02	64568	X	NO RPT	-0-	-64568 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

09	61140	X	51905	-0-	-9235 B	-0-	233	1	51672	3	Y	-0-					-0-
10	61070	X	52188	-0-	-8882 B	-0-	359	1	51829	3	Y	-0-					-0-
11	57150	X	48699	-0-	-8451 B	-0-	397	1	48302	3	Y	-0-					-0-
12	57195	X	48767	-0-	-8428 B	-0-	443	1	48324	3	Y	-0-					-0-
01	55459	X	47333	-0-	-8126 B	-0-	290	1	47043	3	Y	-0-					-0-
02	48440	X	NO RPT	-0-	-48440 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

09	46140	X	39560	-0-	-6580 B	-0-	215	1 2 9	39343	2	N	2	2	8			22
10	46066	X	39431	-0-	-6635 B	-0-	192	1 1 9	39238	2	N	1	1	8			22
11	42600	X	37086	-0-	-5514 B	-0-	641	1 22 9	36423	2	N	20	2	8			40
12	42346	X	37224	-0-	-5122 B	-0-	832	1 1 9	36391	2	N	1	1	8			40
01	42346	X	34207	-0-	-8139 B	-0-	500	1 1 9	33706	2	N	1	23	1	1	8	17
02	36932	X	NO RPT	-0-	-36932 B	-0-					N	NO RPT					17

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

09	53370	X	44208	-0-	-9162 B	-0-	198	1	44010	3	Y	-0-					-0-
10	52359	X	43463	-0-	-8896 B	-0-	299	1	43164	3	Y	-0-					-0-
11	49530	X	40852	-0-	-8678 B	-0-	333	1	40519	3	Y	-0-					-0-
12	49538	X	41002	-0-	-8536 B	-0-	372	1	40630	3	Y	-0-					-0-
01	47151	X	24503	-0-	-22648 B	-0-	150	1	24353	3	Y	-0-					-0-
02	41272	X	NO RPT	-0-	-41272 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 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
09	61560	X	51941	-0-	-9619 B	-0-	899	1	50706	3	Y	305	356	1	5	8	68
							336	9									
10	61411	X	51982	-0-	-9429 B	-0-	1375	1	50292	3	Y	286	240	1	7	8	107
							315	9									
11	55530	X	49053	-0-	-6477 B	-0-	1425	1	47300	3	Y	298	305	1	6	8	94
							328	9									
12	55366	X	49402	-0-	-5964 B	-0-	1780	1	47043	3	Y	526	433	1	19	8	168
							579	9									
01	54746	X	48585	-0-	-6161 B	-0-	1804	1	46250	3	Y	483	576	1	6	8	69
							531	9									
02	48468	X	NO RPT	-0-	-48468 B	-0-					Y	NO RPT					69

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

09	130620	X	103259	-0-	-27361 B	-0-	463	1	102796	3	N	-0-					-0-
10	134974	X	102689	-0-	-32285 B	-0-	706	1	101983	3	N	-0-					-0-
11	116190	X	96677	-0-	-19513 B	-0-	789	1	95888	3	N	-0-					-0-
12	117645	X	101735	-0-	-15910 B	-0-	923	1	100812	3	N	-0-					-0-
01	184017	X	184017	-0-	-0- B	-0-	1129	1	182888	3	N	-0-					-0-
02	96376	X	NO RPT	-0-	-96376 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

09	116670	X	93451	-0-	-23219 B	-0-	419	1	93032	3	Y	-0-					-0-
10	112158	X	92713	-0-	-19445 B	-0-	637	1	92076	3	Y	-0-					-0-
11	105450	X	20626	-0-	-84824 B	-0-	168	1	20458	3	Y	-0-					-0-
12	103974	X	15455	-0-	-88519 B	-0-	140	1	15315	3	Y	-0-					-0-
01	98859	X	-0-	-0-	-98859 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	87220	X	NO RPT	-0-	-87220 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

09	94048	X	94048	-0-	-0- B	-0-	422	1	93626	3	Y	-0-					-0-
10	94472	X	94472	-0-	-0- B	-0-	649	1	93823	3	Y	-0-					-0-
11	96150	X	89614	-0-	-6536 B	-0-	731	1	88879	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	99355	X	90837	-0-	-8518 B	-0-	825	1	90012	3	Y	-0-					-0-
01	99355	X	88295	-0-	-11060 B	-0-	542	1	87753	3	Y	-0-					-0-
02	87780	X	NO RPT	-0-	-87780 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

09	104880	X	82699	-0-	-22181 B	-0-	371	1	82328	3	Y	-0-					-0-
10	100874	X	82452	-0-	-18422 B	-0-	567	1	81885	3	Y	-0-					-0-
11	94410	X	18155	-0-	-76255 B	-0-	148	1	18005	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	93775	X	60523	-0-	-33252 B	-0-	549	1	59974	3	Y	-0-					-0-
01	92634	X	92634	-0-	-0- B	-0-	568	1	92066	3	Y	-0-					-0-
02	77196	X	NO RPT	-0-	-77196 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

09	178380	X	147716	-0-	-30664 B	-0-	663	1	147053	3	N	-0-					-0-
10	181474	X	152809	-0-	-28665 B	-0-	1051	1	151758	3	N	-0-					-0-
11	168120	X	145223	-0-	-22897 B	-0-	1185	1	144038	3	N	-0-					-0-
12	171926	X	143809	-0-	-28117 B	-0-	1305	1	142504	3	N	-0-					-0-
01	161045	X	142016	-0-	-19029 B	-0-	871	1	141145	3	N	-0-					-0-
02	138012	X	NO RPT	-0-	-138012 B	-0-					N	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 #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

09	108780 X	93175	-0-	-15605	B	-0-	418	1	92757	3	Y	-0-				-0-
10	107477 X	93513	-0-	-13964	B	-0-	643	1	92870	3	Y	-0-				-0-
11	102120 X	89075	-0-	-13045	B	-0-	727	1	88348	3	Y	-0-				-0-
12	101029 X	94434	-0-	-6595	B	-0-	857	1	93577	3	Y	-0-				-0-
01	98301 X	96783	-0-	-1518	B	-0-	593	1	96190	3	Y	-0-				-0-
02	86968 X	NO RPT	-0-	-86968	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

09	93270 X	76245	-0-	-17025	B	-0-	342	1	75903	3	Y	-0-				-0-
10	91729 X	76080	-0-	-15649	B	-0-	523	1	75557	3	Y	-0-				-0-
11	86250 X	74334	-0-	-11916	B	-0-	607	1	73727	3	Y	-0-				-0-
12	85529 X	83870	-0-	-1659	B	-0-	761	1	83109	3	Y	-0-				-0-
01	80859 X	80859	-0-	-0-	B	-0-	496	1	80363	3	Y	-0-				-0-
02	71176 X	NO RPT	-0-	-71176	B	-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 #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81960 X	69162	-0-	-12798 B	-0-	376	1 9	68785	2	N	1	1	8			-0-
10	81096 X	69803	-0-	-11293 B	-0-	339	1 9	69462	2	N	2	2	8			-0-
11	74880 X	65940	-0-	-8940 B	-0-	1140	1 9	64799	2	N	1	1	8			-0-
12	77128 X	66388	-0-	-10740 B	-0-	1484	1 9	64900	2	N	4	4	8			-0-
*01	74369 X	64580	-0-	-9789 B	-0-	944	1 9	63635	2	N	1	1	8			-0-
02	64540 X	NO RPT	-0-	-64540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

09	67464 X	67464	-0-	-0- B	-0-	367	1	67097	2	N	-0-					-0-
10	67861 X	67861	-0-	-0- B	-0-	330	1 9	67530	2	N	1	1	8			-0-
11	63751 X	63751	-0-	-0- B	-0-	1102	1	62649	2	N	-0-					-0-
12	64279 X	64279	-0-	-0- B	-0-	1436	1	62843	2	N	-0-					-0-
*01	61947 X	61947	-0-	-0- B	-0-	905	1	61042	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

09	131070 X	98188	-0-	-32882 B	-0-	441	1 9	97745	3	N	2	2	8			-0-
10	130541 X	101893	-0-	-28648 B	-0-	700	1 9	101191	3	N	2	2	8			-0-
11	119010 X	100962	-0-	-18048 B	-0-	824	1	100138	3	N	-0-					-0-
12	117211 X	97560	-0-	-19651 B	-0-	886	1 9	96672	3	N	2	2	8			-0-
01	104222 X	92386	-0-	-11836 B	-0-	567	1 9	91816	3	N	3	3	8			-0-
02	94220 X	NO RPT	-0-	-94220 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

09	146760 X	111951	-0-	-34809 B	-0-	502	1	111449	3	Y	-0-					-0-
10	143809 X	109715	-0-	-34094 B	-0-	754	1	108961	3	Y	-0-					-0-
11	126780 X	101337	-0-	-25443 B	-0-	827	1	100510	3	Y	-0-					-0-
12	131006 X	97832	-0-	-33174 B	-0-	888	1	96944	3	Y	-0-					-0-
01	122450 X	95891	-0-	-26559 B	-0-	588	1	95303	3	Y	-0-					-0-
02	104496 X	NO RPT	-0-	-104496 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

09	133440 X	90868	-0-	-42572 B	-0-	408	1	90460	3	Y	-0-					-0-
10	122450 X	89086	-0-	-33364 B	-0-	612	1	88474	3	Y	-0-					-0-
11	105120 X	81962	-0-	-23158 B	-0-	669	1	81293	3	Y	-0-					-0-
12	108624 X	78346	-0-	-30278 B	-0-	711	1	77635	3	Y	-0-					-0-
01	99603 X	72859	-0-	-26744 B	-0-	447	1	72412	3	Y	-0-					-0-
02	84812 X	NO RPT	-0-	-84812 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	165120 X	127842	-0-	-37278 B	-0-	574	1	127268	3	N	-0-					-0-
10	170624 X	126541	-0-	-44083 B	-0-	870	1	125671	3	N	-0-					-0-
11	153480 X	119301	-0-	-34179 B	-0-	974	1	118327	3	N	-0-					-0-
12	147498 X	119499	-0-	-27999 B	-0-	1085	1	118414	3	N	-0-					-0-
*01	139810 X	116121	-0-	-23689 B	-0-	712	1	115409	3	N	-0-					-0-
02	119308 X	NO RPT	-0-	-119308 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

09	151800 X	118478	-0-	-33322 B	-0-	532	1	117946	3	N	-0-					-0-
10	156860 X	115278	-0-	-41582 B	-0-	792	1	114486	3	N	-0-					-0-
11	142500 X	106763	-0-	-35737 B	-0-	871	1	105892	3	N	-0-					-0-
12	137516 X	104482	-0-	-33034 B	-0-	948	1	103534	3	N	-0-					-0-
*01	127503 X	99829	-0-	-27674 B	-0-	612	1	99217	3	N	-0-					-0-
02	110572 X	NO RPT	-0-	-110572 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

09	107430 X	81440	-0-	-25990 B	-0-	1418	1	80022	3	N	-0-					-0-
10	104780 X	81853	-0-	-22927 B	-0-	2179	1	79674	3	N	-0-					-0-
11	95280 X	74996	-0-	-20284 B	-0-	2193	1	72803	3	N	-0-					-0-
12	93899 X	77138	-0-	-16761 B	-0-	2812	1	74326	3	N	-0-					-0-
01	89559 X	75501	-0-	-14058 B	-0-	2834	1	72667	3	N	-0-					-0-
02	76020 X	NO RPT	-0-	-76020 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

09	141210 X	95711	-0-	-45499 B	-0-	430	1	95281	3	Y	-0-					-0-
10	128929 X	93197	-0-	-35732 B	-0-	641	1	92556	3	Y	-0-					-0-
11	113970 X	85462	-0-	-28508 B	-0-	698	1	84764	3	Y	-0-					-0-
12	107105 X	82422	-0-	-24683 B	-0-	748	1	81674	3	Y	-0-					-0-
01	105958 X	80604	-0-	-25354 B	-0-	494	1	80110	3	Y	-0-					-0-
02	89320 X	NO RPT	-0-	-89320 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

09	147480 X	102411	-0-	-45069 B	-0-	460	1	101951	3	Y	-0-					-0-
10	138074 X	99551	-0-	-38523 B	-0-	684	1	98867	3	Y	-0-					-0-
11	122070 X	91850	-0-	-30220 B	-0-	750	1	91100	3	Y	-0-					-0-
12	114886 X	86302	-0-	-28584 B	-0-	783	1	85519	3	Y	-0-					-0-
01	113491 X	84317	-0-	-29174 B	-0-	517	1	83800	3	Y	-0-					-0-
02	95592 X	NO RPT	-0-	-95592 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

09	143730 X	102672	-0-	-41058 B	-0-	461	1	102211	3	Y	-0-					-0-
10	136121 X	99878	-0-	-36243 B	-0-	687	1	99191	3	Y	-0-					-0-
11	121500 X	91839	-0-	-29661 B	-0-	750	1	91083	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	115909 X	88218	-0-	-27691 B	-0-	801	1	87417	3	Y	-0-					-0-
01	113243 X	86240	-0-	-27003 B	-0-	529	1	85704	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
02	95816 X	NO RPT	-0-	-95816 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135390 X	118182	-0-	-17208 B	-0-	530	1	117652	3	N	-0-					-0-
10	139655 X	114582	-0-	-25073 B	-0-	788	1	113794	3	N	-0-					-0-
11	131850 X	108368	-0-	-23482 B	-0-	885	1	107483	3	N	-0-					-0-
12	132370 X	109019	-0-	-23351 B	-0-	990	1	108029	3	N	-0-					-0-
*01	127038 X	105415	-0-	-21623 B	-0-	646	1	104769	3	N	-0-					-0-
02	110292 X	NO RPT	-0-	-110292 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

09	126240 X	86299	-0-	-39941 B	-0-	387	1	85912	3	N	-0-					-0-
10	117521 X	84551	-0-	-32970 B	-0-	581	1	83970	3	N	-0-					-0-
11	105810 X	77520	-0-	-28290 B	-0-	633	1	76887	3	N	-0-					-0-
12	103075 X	75832	-0-	-27243 B	-0-	688	1	75144	3	N	-0-					-0-
*01	94457 X	71140	-0-	-23317 B	-0-	436	1	70704	3	N	-0-					-0-
02	80556 X	NO RPT	-0-	-80556 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

09	187950 X	106986	-0-	-80964 B	-0-	480	1	106506	3	N	-0-					-0-
10	135780 X	105920	-0-	-29860 B	-0-	728	1	105192	3	N	-0-					-0-
11	124080 X	98763	-0-	-25317 B	-0-	806	1	97957	3	N	-0-					-0-
12	121303 X	98839	-0-	-22464 B	-0-	897	1	97942	3	N	-0-					-0-
*01	115661 X	94518	-0-	-21143 B	-0-	579	1	93939	3	N	-0-					-0-
02	99848 X	NO RPT	-0-	-99848 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

09	129630 X	100079	-0-	-29551 B	-0-	449	1	99630	3	Y	-0-					-0-
10	124434 X	99373	-0-	-25061 B	-0-	683	1	98690	3	Y	-0-					-0-
11	117240 X	93094	-0-	-24146 B	-0-	760	1	92334	3	Y	-0-					-0-
12	115723 X	99517	-0-	-16206 B	-0-	903	1	98614	3	Y	-0-					-0-
01	108066 X	95365	-0-	-12701 B	-0-	585	1	94780	3	Y	-0-					-0-
02	93408 X	NO RPT	-0-	-93408 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

09	135270 X	109456	-0-	-25814 B	-0-	491	1	108965	3	Y	-0-					-0-
10	129394 X	107351	-0-	-22043 B	-0-	738	1	106613	3	Y	-0-					-0-
11	122130 X	53296	-0-	-68834 B	-0-	435	1	52861	3	Y	-0-					-0-
12	120125 X	75524	-0-	-44601 B	-0-	686	1	74838	3	Y	-0-					-0-
01	114359 X	112120	-0-	-2239 B	-0-	687	1	111433	3	Y	-0-					-0-
02	102172 X	NO RPT	-0-	-102172 B	-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

09	155610 X	128882	-0-	-26728 B	-0-	578	1	128304	3	Y	-0-					-0-
10	156395 X	126120	-0-	-30275 B	-0-	867	1	125253	3	Y	-0-					-0-
11	148290 X	115315	-0-	-32975 B	-0-	941	1	114374	3	Y	-0-					-0-
12	145545 X	116913	-0-	-28632 B	-0-	1061	1	115852	3	Y	-0-					-0-
01	139779 X	112940	-0-	-26839 B	-0-	693	1	112247	3	Y	-0-					-0-
02	120288 X	NO RPT	-0-	-120288 B	-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

09	143460 X	115224	-0-	-28236 B	-0-	517	1	114707	3	Y	-0-					-0-
10	148242 X	119666	-0-	-28576 B	-0-	823	1	118843	3	Y	-0-					-0-
11	143460 X	113889	-0-	-29571 B	-0-	930	1	112959	3	Y	-0-					-0-
12	136369 X	108410	-0-	-27959 B	-0-	984	1	107426	3	Y	-0-					-0-
01	129704 X	101442	-0-	-28262 B	-0-	622	1	100820	3	Y	-0-					-0-
02	108080 X	NO RPT	-0-	-108080 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152310 X	137158	-0-	-15152 B	-0-	616	1	136542	3	Y	-0-					-0-
10	155248 X	136329	-0-	-18919 B	-0-	937	1	135392	3	Y	-0-					-0-
11	150240 X	126487	-0-	-23753 B	-0-	1032	1	125455	3	Y	-0-					-0-
12	155248 X	124423	-0-	-30825 B	-0-	1129	1	123294	3	Y	-0-					-0-
01	148614 X	119870	-0-	-28744 B	-0-	735	1	119135	3	Y	-0-					-0-
02	128016 X	NO RPT	-0-	-128016 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

09	119370 X	94029	-0-	-25341 B	-0-	422	1	93607	3	N	-0-					-0-
10	117707 X	94113	-0-	-23594 B	-0-	647	1	93466	3	N	-0-					-0-
11	108540 X	88037	-0-	-20503 B	-0-	719	1	87318	3	N	-0-					-0-
12	108655 X	88038	-0-	-20617 B	-0-	799	1	87239	3	N	-0-					-0-
01	100843 X	86945	-0-	-13898 B	-0-	533	1	86412	3	N	-0-					-0-
02	87752 X	NO RPT	-0-	-87752 B	-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

09	208170 X	106010	-0-	-102160 B	-0-	476	1	105534	3	N	-0-					-0-
10	215109 X	103474	-0-	-111635 B	-0-	711	1	102763	3	N	-0-					-0-
11	208170 X	94010	-0-	-114160 B	-0-	767	1	93243	3	N	-0-					-0-
12	126821 X	92071	-0-	-34750 B	-0-	836	1	91235	3	N	-0-					-0-
*01	116250 X	87907	-0-	-28343 B	-0-	540	1	87367	3	N	-0-					-0-
02	98952 X	NO RPT	-0-	-98952 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

09	0 W	97878	-0-	97878 B	1010369	439	1	97439	3	N	-0-					-0-
10	0 W	95420	-0-	95420 B	1105789	656	1	94764	3	N	-0-					-0-
11	0 W	87779	-0-	87779 B	1193568	716	1	87063	3	N	-0-					-0-
12	1280232 X	86664	-0-	-1193568 B	-0-	787	1	85877	3	N	-0-					-0-
*01	107105 X	83765	-0-	-23340 B	-0-	514	1	83251	3	N	-0-					-0-
02	91364 X	NO RPT	-0-	-91364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

09	98970 X	82530	-0-	-16440 B	-0-	370	1	82160	3	Y	-0-					-0-
10	102269 X	81955	-0-	-20314 B	-0-	563	1	81392	3	Y	-0-					-0-
11	98970 X	76580	-0-	-22390 B	-0-	625	1	75955	3	Y	-0-					-0-
12	92132 X	77207	-0-	-14925 B	-0-	701	1	76506	3	Y	-0-					-0-
01	89714 X	74417	-0-	-15297 B	-0-	456	1	73961	3	Y	-0-					-0-
02	77028 X	NO RPT	-0-	-77028 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102030	X	86847	-0-	-15183 B	-0-	390	1	86457	3	Y	-0-					-0-
10	101370	X	86142	-0-	-15228 B	-0-	592	1	85550	3	Y	-0-					-0-
11	98100	X	80131	-0-	-17969 B	-0-	654	1	79477	3	Y	-0-					-0-
12	95449	X	79995	-0-	-15454 B	-0-	726	1	79269	3	Y	-0-					-0-
01	92845	X	77962	-0-	-14883 B	-0-	478	1	77484	3	Y	-0-					-0-
02	81060	X	NO RPT	-0-	-81060 B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	153017	-0-	153017 B	1411646	687	1	152330	3	N	-0-					-0-
10	0	W	152276	-0-	152276 B	1563922	1047	1	151229	3	N	-0-					-0-
11	0	W	140833	-0-	140833 B	1704755	1149	1	139684	3	N	-0-					-0-
12	1845746	X	140991	-0-	-1704755 B	-0-	1280	1	139711	3	N	-0-					-0-
*01	165075	X	134793	-0-	-30282 B	-0-	827	1	133966	3	N	-0-					-0-
02	142828	X	NO RPT	-0-	-142828 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169140	X	161814	-0-	-7326 B	-0-	726	1	161088	3	Y	-0-					-0-
10	193595	X	160314	-0-	-33281 B	-0-	1102	1	159212	3	Y	-0-					-0-
11	176250	X	147286	-0-	-28964 B	-0-	1202	1	146084	3	Y	-0-					-0-
12	174778	X	153398	-0-	-21380 B	-0-	1392	1	152006	3	Y	-0-					-0-
01	174778	X	173448	-0-	-1330 B	-0-	1064	1	172384	3	Y	-0-					-0-
02	151032	X	NO RPT	-0-	-151032 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	187918	-0-	187918 B	893772	843	1	187075	3	Y	-0-					-0-
10	1070470	X	176698	-0-	-893772 B	-0-	1215	1	175474	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	209520	X	160467	-0-	-49053 B	-0-	1310	1	159149	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	215822	X	145701	-0-	-70121 B	-0-	1323	1	144378	3	Y	-0-					-0-
01	194184	X	146699	-0-	-47485 B	-0-	900	1	145799	3	Y	-0-					-0-
02	175392	X	NO RPT	-0-	-175392 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276720	X	185060	-0-	-91660 B	-0-	831	1	184229	3	Y	-0-					-0-
10	256370	X	177457	-0-	-78913 B	-0-	1220	1	176228	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	248100	X	159514	-0-	-88586 B	-0-	1302	1	158211	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	225773	X	157807	-0-	-67966 B	-0-	1432	1	156375	3	Y	-0-					-0-
01	191239	X	153317	-0-	-37922 B	-0-	940	1	152377	3	Y	-0-					-0-
02	172732	X	NO RPT	-0-	-172732 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 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
09	147630 X	117226	-0-	-30404 B	-0-	526	1	116700	3	N	-0-					-0-
10	143995 X	116042	-0-	-27953 B	-0-	798	1	115244	3	N	-0-					-0-
11	132840 X	107910	-0-	-24930 B	-0-	881	1	107029	3	N	-0-					-0-
12	132184 X	106840	-0-	-25344 B	-0-	970	1	105870	3	N	-0-					-0-
01	126945 X	102721	-0-	-24224 B	-0-	630	1	102091	3	N	-0-					-0-
02	109424 X	NO RPT	-0-	-109424 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

09	0 W	236296	-0-	236296 B	1174429	1060	1	235236	3	Y	-0-					-0-
10	1401437 X	227008	-0-	-1174429 B	-0-	1561	1	225438	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
11	295020 X	196673	-0-	-98347 B	-0-	1605	1	195067	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	289571 X	201779	-0-	-87792 B	-0-	1832	1	199947	3	Y	-0-					-0-
01	247938 X	189564	-0-	-58374 B	-0-	1162	1	188402	3	Y	-0-					-0-
02	220556 X	NO RPT	-0-	-220556 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

09	59340 X	34907	-0-	-24433 B	-0-	3409	1	31498	3	N	-0-					-0-
10	61318 X	57448	-0-	-3870 B	-0-	3584	1	53864	3	N	-0-					-0-
11	59340 X	53501	-0-	-5839 B	-0-	4941	1	48560	3	N	-0-					-0-
12	61318 X	59351	-0-	-1967 B	-0-	7228	1	52123	3	N	-0-					-0-
01	57443 X	38966	-0-	-18477 B	-0-	5245	1	33717	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	51884 X	NO RPT	-0-	-51884 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

09	138240 X	118961	-0-	-19279 B	-0-	534	1	118427	3	N	-0-					-0-
10	139717 X	120451	-0-	-19266 B	-0-	828	1	119623	3	N	-0-					-0-
11	132900 X	113960	-0-	-18940 B	-0-	930	1	113030	3	N	-0-					-0-
12	133083 X	114055	-0-	-19028 B	-0-	1035	1	113020	3	N	-0-					-0-
01	127813 X	110173	-0-	-17640 B	-0-	676	1	109497	3	N	-0-					-0-
02	111020 X	NO RPT	-0-	-111020 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

09	138780 X	104649	-0-	-34131 B	-0-	470	1	104179	3	Y	-0-					-0-
10	133300 X	104585	-0-	-28715 B	-0-	719	1	103866	3	Y	-0-					-0-
11	126090 X	98132	-0-	-27958 B	-0-	801	1	97331	3	Y	-0-					-0-
12	124961 X	106596	-0-	-18365 B	-0-	968	1	105628	3	Y	-0-					-0-
01	116064 X	103256	-0-	-12808 B	-0-	633	1	102623	3	Y	-0-					-0-
02	97664 X	NO RPT	-0-	-97664 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

09	99180 X	70764	-0-	-28416 B	-0-	318	1	70446	3	Y	-0-					-0-
10	92566 X	71409	-0-	-21157 B	-0-	491	1	70918	3	Y	-0-					-0-
11	84720 X	17742	-0-	-66978 B	-0-	145	1	17597	3	Y	-0-					-0-
12	82859 X	82859	-0-	-0- B	-0-	752	1	82107	3	Y	-0-					-0-
01	76911 X	66640	-0-	-10271 B	-0-	409	1	66231	3	Y	-0-					-0-
02	66052 X	NO RPT	-0-	-66052 B	-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 #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94950 X	73248	-0-	-21702 B	-0-	329	1	72919	3	Y	-0-					-0-
10	93000 X	73610	-0-	-19390 B	-0-	506	1	73104	3	Y	-0-					-0-
11	86970 X	9779	-0-	-77191 B	-0-	80	1	9699	3	Y	-0-					-0-
12	84413 X	35599	-0-	-48814 B	-0-	323	1	35276	3	Y	-0-					-0-
01	80197 X	58399	-0-	-21798 B	-0-	358	1	58041	3	Y	-0-					-0-
02	68376 X	NO RPT	-0-	-68376 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

09	95310 X	74020	-0-	-21290 B	-0-	332	1	73688	3	Y	-0-					-0-
10	98487 X	74903	-0-	-23584 B	-0-	515	1	74388	3	Y	-0-					-0-
11	95310 X	69801	-0-	-25509 B	-0-	570	1	69231	3	Y	-0-					-0-
12	86025 X	70961	-0-	-15064 B	-0-	644	1	70317	3	Y	-0-					-0-
01	80166 X	70148	-0-	-10018 B	-0-	431	1	69717	3	Y	-0-					-0-
02	69076 X	NO RPT	-0-	-69076 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

09	169290 X	137839	-0-	-31451 B	-0-	619	1	137220	3	Y	-0-					-0-
10	164517 X	138006	-0-	-26511 B	-0-	949	1	137057	3	Y	-0-					-0-
11	152400 X	129559	-0-	-22841 B	-0-	1057	1	128502	3	Y	-0-					-0-
12	151714 X	129149	-0-	-22565 B	-0-	1172	1	127977	3	Y	-0-					-0-
01	146816 X	123052	-0-	-23764 B	-0-	754	1	122298	3	Y	-0-					-0-
02	128660 X	NO RPT	-0-	-128660 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

09	177720 X	140307	-0-	-37413 B	-0-	630	1	139677	3	Y	-0-					-0-
10	174716 X	139227	-0-	-35489 B	-0-	957	1	138270	3	Y	-0-					-0-
11	161910 X	134603	-0-	-27307 B	-0-	1099	1	133504	3	Y	-0-					-0-
12	161014 X	135726	-0-	-25288 B	-0-	1232	1	134494	3	Y	-0-					-0-
01	153822 X	131300	-0-	-22522 B	-0-	805	1	130495	3	Y	-0-					-0-
02	130956 X	NO RPT	-0-	-130956 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

09	352530 X	278490	-0-	-74040 B	-0-	1250	1	277240	3	N	-0-					-0-
10	364281 X	268209	-0-	-96072 B	-0-	1844	1	266365	3	N	-0-					-0-
11	330210 X	244014	-0-	-86196 B	-0-	1992	1	242022	3	N	-0-					-0-
12	304792 X	235120	-0-	-69672 B	-0-	2134	1	232986	3	N	-0-					-0-
01	304792 X	222049	-0-	-82743 B	-0-	1362	1	220687	3	N	-0-					-0-
02	259924 X	NO RPT	-0-	-259924 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300750 X	216310	-0-	-84440 B	-0-	971	1	215339	3	N	-0-					-0-
10	310775 X	207441	-0-	-103334 B	-0-	1426	1	206011	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	277770 X	187770	-0-	-90000 B	-0-	1533	1	186235	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	231415 X	182405	-0-	-49010 B	-0-	1656	1	180749	3	N	-0-					-0-
01	231415 X	173082	-0-	-58333 B	-0-	1062	1	172020	3	N	-0-					-0-
02	201880 X	NO RPT	-0-	-201880 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9418 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

09	184980 X	145935	-0-	-39045 B	-0-	655	1	145280	3	Y	-0-					-0-
10	191146 X	130268	-0-	-60878 B	-0-	896	1	129372	3	Y	-0-					-0-
11	184980 X	129522	-0-	-55458 B	-0-	1057	1	128465	3	Y	-0-					-0-
12	179521 X	122211	-0-	-57310 B	-0-	1109	1	121102	3	Y	-0-					-0-
01	164641 X	114980	-0-	-49661 B	-0-	705	1	114275	3	Y	-0-					-0-
02	136220 X	NO RPT	-0-	-136220 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

09	131190 X	112774	-0-	-18416 B	-0-	506	1	112268	3	Y	-0-					-0-
10	135563 X	102607	-0-	-32956 B	-0-	705	1	101902	3	Y	-0-					-0-
11	131190 X	104445	-0-	-26745 B	-0-	852	1	103592	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	131192 X	97366	-0-	-33826 B	-0-	884	1	96482	3	Y	-0-					-0-
01	123721 X	93442	-0-	-30279 B	-0-	573	1	92869	3	Y	-0-					-0-
02	105252 X	NO RPT	-0-	-105252 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	367020 X	281204	-0-	-85816 B	-0-	1262	1	279942	3	Y	-0-					-0-
10	379254 X	270946	-0-	-108308 B	-0-	1863	1	269083	3	Y	-0-					-0-
11	355740 X	245299	-0-	-110441 B	-0-	2002	1	243297	3	Y	-0-					-0-
12	314154 X	232210	-0-	-81944 B	-0-	2108	1	230102	3	Y	-0-					-0-
01	314154 X	220892	-0-	-93262 B	-0-	1354	1	219538	3	Y	-0-					-0-
02	262444 X	NO RPT	-0-	-262444 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9579 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	440250 X	371819	-0-	-68431 B	-0-	1669	1	370150	3	Y	-0-					-0-
10	454925 X	358093	-0-	-96832 B	-0-	2462	1	355631	3	Y	-0-					-0-
11	428430 X	323797	-0-	-104633 B	-0-	2643	1	321154	3	Y	-0-					-0-
12	439084 X	290267	-0-	-148817 B	-0-	2635	1	287632	3	Y	-0-					-0-
01	412579 X	260685	-0-	-151894 B	-0-	1598	1	259084	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	347032 X	NO RPT	-0-	-347032 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

09	309727 X	309727	-0-	-0- B	-0-	19470	1	290257	3	Y	-0-					-0-
10	305030 X	305030	-0-	-0- B	-0-	19645	1	285385	3	Y	-0-					-0-
11	278068 X	278068	-0-	-0- B	-0-	20202	1	257859	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	274233 X	274233	-0-	-0- B	-0-	19601	1	254625	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	264664 X	264664	-0-	-0- B	-0-	21314	1	243348	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	227304 X	NO RPT	-0-	-227304 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	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-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

09	235890 X	149816	-0-	-86074 B	-0-	672	1	149144	3	Y	-0-					-0-
10	187364 X	150790	-0-	-36574 B	-0-	1037	1	149753	3	Y	-0-					-0-
11	174300 X	137557	-0-	-36743 B	-0-	1123	1	136434	3	Y	-0-					-0-
12	170128 X	140694	-0-	-29434 B	-0-	1277	1	139417	3	Y	-0-					-0-
01	159743 X	132321	-0-	-27422 B	-0-	811	1	131510	3	Y	-0-					-0-
02	139832 X	NO RPT	-0-	-139832 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297876 X	297876	-0-	-0- B	-0-	18725	1	279151	3	Y	-0-					-0-
10	294190 X	286885	-0-	-7305 B	-0-	18477	1	268408	3	Y	-0-					-0-
11	284700 X	260915	-0-	-23785 B	-0-	18956	1	241959	3	Y	-0-					-0-
12	294190 X	253214	-0-	-40976 B	-0-	18099	1	235115	3	Y	-0-					-0-
01	294190 X	240077	-0-	-54113 B	-0-	19335	1	220742	3	Y	-0-					-0-
02	265720 X	NO RPT	-0-	-265720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

09	217410 X	75303	-0-	-142107 B	-0-	4733	1	70558	3	Y	11	8	8			44
						12	9									
10	224657 X	91678	-0-	-132979 B	-0-	5904	1	85762	3	Y	11	2	8			53
						12	9									
11	95610 X	85861	-0-	-9749 B	-0-	6237	1	79616	3	Y	7	7	8			53
						8	9									
12	101271 X	101271	-0-	-0- B	-0-	7238	1	94030	3	Y	3	17	1	3	8	36
						3	9									
01	103339 X	103339	-0-	-0- B	-0-	8322	1	95008	3	Y	8	6	8			38
						9	9									
02	82796 X	NO RPT	-0-	-82796 B	-0-					Y	NO RPT					38

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

09	207960 X	72037	-0-	-135923 B	-0-	4528	1	67499	3	Y	9	7	8			11
						10	9									
10	214892 X	88371	-0-	-126521 B	-0-	5691	1	82671	3	Y	8					19
						9	9									
11	91470 X	81118	-0-	-10352 B	-0-	5893	1	75225	3	Y	-0-					19
12	92548 X	92548	-0-	-0- B	-0-	6615	1	85933	3	Y	-0-	6	1			13
01	93813 X	93813	-0-	-0- B	-0-	7555	1	86250	3	Y	7	5	8			15
						8	9									
02	79828 X	NO RPT	-0-	-79828 B	-0-					Y	NO RPT					15

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

09	201240 X	83541	-0-	-117699 B	-0-	5252	1	78289	3	Y	-0-					-0-
10	207948 X	103281	-0-	-104667 B	-0-	6652	1	96629	3	Y	-0-					-0-
11	106200 X	93225	-0-	-12975 B	-0-	6773	1	86452	3	Y	-0-					-0-
12	107395 X	107395	-0-	-0- B	-0-	7676	1	99719	3	Y	-0-					-0-
01	110287 X	110287	-0-	-0- B	-0-	8882	1	101405	3	Y	-0-					-0-
02	93296 X	NO RPT	-0-	-93296 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225630	X	98176	-0-	-127454 B	-0-	6165	1	91904	3	Y	97	161	1			37
							107	9									
10	233151	X	96433	-0-	-136718 B	-0-	6205	1	90138	3	Y	82	74	1	15	8	30
							90	9									
11	113880	X	90539	-0-	-23341 B	-0-	6576	1	83930	3	Y	30	54	1			6
							33	9									
12	111724	X	84238	-0-	-27486 B	-0-	6018	1	78173	3	Y	43	39	1	2	8	8
							47	9									
01	106361	X	90732	-0-	-15629 B	-0-	7304	1	83387	3	Y	37	36	1	7	8	2
							41	9									
02	91644	X	NO RPT	-0-	-91644 B	-0-					Y	NO RPT					2

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9555 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		172766	-0-	172766 B	172766	6298	1	166467	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	493622	X	320856	-0-	-172766 B	-0-	12044	1	308812	3	N	-0-					-0-
02	314440	X	NO RPT	-0-	-314440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-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 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	231976	-0-	231976 B	231976	14937	1	216984	3	N	50	29	1	10	8	11
						55	9									
11	SHUT IN	266922	-0-	266922 B	498898	19380	1	247362	3	N	164	126	1	35	8	14
						180	9									
12	740053 X	241155	-0-	-498898 B	-0-	17228	1	223799	3	N	116	101	1	6	8	23
						128	9									
01	284053 X	241083	-0-	-42970 B	-0-	19411	1	221617	3	N	50	59	1	9	8	5
						55	9									
02	256564 X	NO RPT	-0-	-256564 B	-0-					N	NO RPT					5

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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	233296	-0-	233296 B	233296	15016	1	218131	3	N	135	77	1	27	8	31
						149	9									
11	0 W	277714	-0-	277714 B	511010	20155	1	257260	3	N	272	221	1	57	8	25
						299	9									
12	756132 X	245122	-0-	-511010 B	-0-	17514	1	227521	3	N	79	81	1	4	8	19
						87	9									
01	320230 X	260300	-0-	-59930 B	-0-	20960	1	239304	3	N	33	42	1	6	8	4
						36	9									
02	289240 X	NO RPT	-0-	-289240 B	-0-					N	NO RPT					4

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
09	0 W	90742	-0-	90742 B	1447601	5703	1	85021	3	Y	16	13	1			3
						18	9									
10	0 W	107091	-0-	107091 B	1554692	6897	1	100194	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	1652146 X	97454	-0-	-1554692 B	-0-	7079	1	90360	3	Y	14	13	1			1
						15	9									
12	120187 X	97268	-0-	-22919 B	-0-	6945	1	90228	3	Y	86	67	1	4	8	16
						95	9									
01	110887 X	94816	-0-	-16071 B	-0-	7629	1	87098	3	Y	81	75	1	15	8	7
						89	9									
02	96740 X	NO RPT	-0-	-96740 B	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	0 W	63329	-0-	63329 B	1489281	3979	1	59311	3	Y	35	22	1	9	8	5
						39	9									
10	0 W	116178	-0-	116178 B	1605459	7479	1	108651	3	Y	44	30	1	8	8	11
						48	9									
11	1716267 X	110808	-0-	-1605459 B	-0-	8046	1	102697	3	Y	59	56	1	9	8	5
						65	9									
12	132122 X	109844	-0-	-22278 B	-0-	7846	1	101929	3	Y	63	53	1	3	8	12
						69	9									
01	127069 X	104095	-0-	-22974 B	-0-	8380	1	95679	3	Y	33	36	1	6	8	3
						36	9									
02	104944 X	NO RPT	-0-	-104944 B	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	179670	-0-	179670 B	179670	6549	1	173120	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	587164 X	407494	-0-	-179670 B	-0-	15296	1	392198	3	N	-0-					-0-
02	314440 X	NO RPT	-0-	-314440 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12636 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92460 X	69928	-0-	-22532 B	-0-	68422	3	1506	9	N	1369	1422	1			134
10	90241 X	63461	-0-	-26780 B	-0-	61987	3	1474	9	N	1340	1235	1	6	8	233
11	87720 X	53707	-0-	-34013 B	-0-	52506	3	1201	9	N	1092	1072	1			253
12	90644 X	49738	-0-	-40906 B	-0-	48411	3	1327	9	N	1206	1353	1	4	8	102
01	83049 X	47831	-0-	-35218 B	-0-	46474	3	1357	9	N	1234	1209	1	8	8	119
02	65268 X	40979	-0-	-24289 B	-0-	39966	3	1013	9	N	921	962	1	4	8	74

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

09	85200 X	65053	-0-	-20147 B	-0-	63801	3	1252	9	N	1138	1225	1			99
10	78647 X	59735	-0-	-18912 B	-0-	58301	3	1434	9	N	1304	1158	1	6	8	239
11	76110 X	50927	-0-	-25183 B	-0-	49708	3	1219	9	N	1108	1141	1			206
12	77810 X	48439	-0-	-29371 B	-0-	47216	3	1223	9	N	1112	1172	1	4	8	142
01	74896 X	46145	-0-	-28751 B	-0-	45096	3	1049	9	N	954	967	1	10	8	119
02	60704 X	39752	-0-	-20952 B	-0-	38854	3	898	9	N	816	769	1	4	8	162

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

09	54900 X	30825	-0-	-24075 B	-0-	28694	3	2131	9	N	1937	2002	1			92
10	49228 X	29412	-0-	-19816 B	-0-	27232	3	2180	9	N	1982	1753	1	3	8	318
11	42960 X	24688	-0-	-18272 B	-0-	22927	3	1761	9	N	1601	1621	1	2	8	296
12	41850 X	23427	-0-	-18423 B	-0-	21276	3	2151	9	N	1955	2066	1	3	8	182
01	35185 X	24606	-0-	-10579 B	-0-	22392	3	2214	9	N	2013	2095	1	6	8	94
02	28784 X	20867	-0-	-7917 B	-0-	18800	3	2067	9	N	1879	1774	1			199

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

09	27407 X	27407	-0-	-0- B	-0-	25831	3	1576	9	N	1433	1432	1	1	8	107
10	44206 X	26180	-0-	-18026 B	-0-	24519	3	1661	9	N	1510	1343	1	3	8	271
11	39540 X	24111	-0-	-15429 B	-0-	22642	3	1469	9	N	1335	1353	1			253
12	37231 X	20965	-0-	-16266 B	-0-	19338	3	1627	9	N	1479	1602	1	1	8	129
01	31713 X	20261	-0-	-11452 B	-0-	18723	3	1538	9	N	1398	1418	1	5	8	104
02	25592 X	19540	-0-	-6052 B	-0-	18101	3	1439	9	N	1308	1231	1			181

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

09	2591 X	2591	-0-	-0- B	-0-	2565	2	26	9	N	24	180	1			58
10	3007 X	2173	-0-	-834 B	-0-	2144	2	29	9	N	26					84
11	2910 X	2629	-0-	-281 B	-0-	2563	2	66	9	N	60					144
12	3007 X	2396	-0-	-611 B	-0-	2352	2	44	9	N	40					184
01	2852 X	1851	-0-	-1001 B	-0-	1817	2	34	9	N	31	170	1			45
02	2464 X	713	-0-	-1751 B	-0-	702	2	11	9	N	10					55

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

09	2310 X	1331	-0-	-979 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	1544	-0-	-843 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	1171	-0-	-1139 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	2046 X	1226	-0-	-820 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	2125 X	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
*02	1747 X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9330 X	8954	-0-	-376 B	-0-	8954	2		Y	-0-			-0-
10	9641 X	8976	-0-	-665 B	-0-	8976	2		Y	-0-			-0-
11	9300 X	8661	-0-	-639 B	-0-	8661	2		Y	-0-			-0-
12	9455 X	8281	-0-	-1174 B	-0-	8281	2		Y	-0-			-0-
01	9455 X	8779	-0-	-676 B	-0-	8779	2		Y	-0-			-0-
02	8344 X	7091	-0-	-1253 B	-0-	7091	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

09	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2		Y	-0-			-0-
10	2139 X	1442	-0-	-697 B	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
11	2070 X	556	-0-	-1514 B	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
12	2139 X	700	-0-	-1439 B	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
01	2139 X	328	-0-	-1811 B	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
02	1932 X	418	-0-	-1514 B	-0-	418	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

09	1380 N	880	-0-	-500 B	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
10	1023 N	672	-0-	-351 B	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
*02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

09	397 X	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
10	2449 X	1129	-0-	-1320 B	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
11	2370 X	695	-0-	-1675 B	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
12	2449 X	455	-0-	-1994 B	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
01	1116 X	471	-0-	-645 B	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
*02	1563 X	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

09	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	3136	-0-	-88 B	-0-	3136	2		Y	-0-			-0-
11	3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	3123	-0-	-225 B	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	2275	-0-	-1073 B	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	2969	-0-	-55 B	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

09	6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
10	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
11	4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0- B	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
01	6732 X	6732	-0-	-0- B	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
*02	6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

09	1830 X	798	-0-	-1032 B	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
10	1922 X	511	-0-	-1411 B	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
11	1860 X	345	-0-	-1515 B	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
12	3117 X	3117	-0-	-0- B	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
01	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2		Y	-0-			-0-
02	756 X	NO RPT	-0-	-756 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

09	6420 X	5901	-0-	-519 B	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-
10	6634 X	5198	-0-	-1436 B	-0-	5198	2		Y	-0-			-0-
11	6420 X	4777	-0-	-1643 B	-0-	4777	2		Y	-0-			-0-
12	6107 X	5682	-0-	-425 B	-0-	5682	2		Y	-0-			-0-
01	6107 X	4699	-0-	-1408 B	-0-	4699	2		Y	-0-			-0-
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

09	24570 X	21991	-0-	-2579 B	-0-	21991	2		Y	-0-			-0-
10	25389 X	21815	-0-	-3574 B	-0-	21815	2		Y	-0-			-0-
11	22443 X	22443	-0-	-0- B	-0-	22443	2		Y	-0-			-0-
12	26034 X	26034	-0-	-0- B	-0-	26034	2		Y	-0-			-0-
01	25377 X	25377	-0-	-0- B	-0-	25377	2		Y	-0-			-0-
02	20944 X	NO RPT	-0-	-20944 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

09	15630 X	14955	-0-	-675 B	-0-	14955	2		Y	-0-			-0-
10	16151 X	10444	-0-	-5707 B	-0-	10444	2		Y	-0-			-0-
11	15630 X	10918	-0-	-4712 B	-0-	10918	2		Y	-0-			-0-
12	15469 X	13401	-0-	-2068 B	-0-	13401	2		Y	-0-			-0-
01	15469 X	11361	-0-	-4108 B	-0-	11361	2		Y	-0-			-0-
02	13972 X	NO RPT	-0-	-13972 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5171	X	5171	-0-	-0-	B	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	2600	-0-	-1306	B	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	1421	-0-	-2359	B	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3697	-0-	-209	B	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2909	-0-	-997	B	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	B	-0-					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

09	1920	X	1669	-0-	-251	B	-0-	1320	3	349	9	N	317	317	1			-0-
10	1984	X	1427	-0-	-557	B	-0-	1051	3	376	9	N	342	342	1			-0-
11	1890	X	1509	-0-	-381	B	-0-	1154	3	355	9	N	323	323	1			-0-
12	1953	X	1523	-0-	-430	B	-0-	1196	3	327	9	N	297	297	1			-0-
01	1953	X	1803	-0-	-150	B	-0-	1399	3	404	9	N	367	367	1			-0-
02	1568	X	1350	-0-	-218	B	-0-	1014	3	336	9	N	305	305	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

09	14190	X	11186	-0-	-3004	B	-0-	9576	3	1610	9	Y	1464	1464	1			-0-
10	13857	X	10651	-0-	-3206	B	-0-	9089	3	1562	9	Y	1420	1420	1			-0-
11	12810	X	10850	-0-	-1960	B	-0-	9215	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
12	12927	X	10680	-0-	-2247	B	-0-	8887	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
01	12382	X	12382	-0-	-0-	B	-0-	10658	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
*02	11762	X	11762	-0-	-0-	B	-0-	10276	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

09	13470	X	10336	-0-	-3134	B	-0-	8798	3	1538	9	Y	1398	1398	1			-0-
10	13206	X	9836	-0-	-3370	B	-0-	8391	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-
11	11910	X	9389	-0-	-2521	B	-0-	7993	3	1396	9	Y	1269	1269	1			-0-
12	12307	X	9674	-0-	-2633	B	-0-	7972	3	1702	9	Y	1547	1547	1			-0-
01	11470	X	9348	-0-	-2122	B	-0-	7857	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
02	9660	X	7856	-0-	-1804	B	-0-	6675	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

09	10200	X	8190	-0-	-2010	B	-0-	6989	3	1201	9	Y	1092	1092	1			-0-
10	10385	X	8219	-0-	-2166	B	-0-	7003	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
11	9090	X	7621	-0-	-1469	B	-0-	6532	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
12	8959	X	7659	-0-	-1300	B	-0-	6428	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
01	8773	X	7213	-0-	-1560	B	-0-	6190	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
02	7644	X	6392	-0-	-1252	B	-0-	5515	3	877	9	Y	797	797	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

09	11460	X	6307	-0-	-5153	B	-0-	5606	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
10	10757	X	7813	-0-	-2944	B	-0-	6860	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
11	8943	X	8943	-0-	-0-	B	-0-	7834	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	B	-0-	8077	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
01	9153	X	9153	-0-	-0-	B	-0-	7992	3	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-
02	8344	X	7508	-0-	-836	B	-0-	6559	3	949	9	Y	863	863	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10608	-0-	-1182 B	-0-	9253	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-
10	11749	X	10714	-0-	-1035 B	-0-	9340	3	1374	9	Y	1249	1249	1			-0-
11	11370	X	9458	-0-	-1912 B	-0-	8244	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
12	11253	X	9237	-0-	-2016 B	-0-	8059	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
01	11098	X	9078	-0-	-2020 B	-0-	7923	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
02	9912	X	8012	-0-	-1900 B	-0-	6986	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

09	18540	X	16022	-0-	-2518 B	-0-	13987	3	2035	9	Y	1850	1850	1			-0-
10	19158	X	14323	-0-	-4835 B	-0-	12607	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-
11	17550	X	12726	-0-	-4824 B	-0-	11217	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
12	18135	X	12752	-0-	-5383 B	-0-	11260	3	1492	9	Y	1356	1356	1			-0-
01	17484	X	12909	-0-	-4575 B	-0-	11389	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-
02	14952	X	10945	-0-	-4007 B	-0-	9641	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

09	21210	X	15476	-0-	-5734 B	-0-	13129	3	2347	9	Y	2134	2134	1			-0-
10	21917	X	15622	-0-	-6295 B	-0-	13236	3	2386	9	Y	2169	2169	1			-0-
11	19320	X	14876	-0-	-4444 B	-0-	12570	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
12	18042	X	13421	-0-	-4621 B	-0-	11343	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
01	15996	X	11194	-0-	-4802 B	-0-	9410	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
02	14448	X	11539	-0-	-2909 B	-0-	9665	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

09	0		11305	-0-	11305 B	698409	10320	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
*10	709387	X	10978	-0-	-698409 B	-0-	10042	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
11	45420	X	10415	-0-	-35005 B	-0-	9465	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
12	46934	X	10801	-0-	-36133 B	-0-	9819	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
01	46934	X	10366	-0-	-36568 B	-0-	9419	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
02	42392	X	9389	-0-	-33003 B	-0-	8564	3	825	9	Y	750	750	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

03	0		13312	-0-	13312 B	716001	11594	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
04	0		12359	-0-	12359 B	728360	10784	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
05	0		12185	-0-	12185 B	740545	10669	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
06	0		11222	-0-	11222 B	751767	9898	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
07	0		11473	-0-	11473 B	763240	10078	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
08	0		11145	-0-	11145 B	774385	9799	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
09	0		10432	-0-	10432 B	784817	9175	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
10	0		10429	-0-	10429 B	795246	9167	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
11	0		9750	-0-	9750 B	804996	8555	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
12	0		9927	-0-	9927 B	814923	8677	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
01	0		9480	-0-	9480 B	824403	8322	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
*02	833042	X	8639	-0-	-824403 B	-0-	7565	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STB B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
10	7471 X	6662	-0-	-809 B	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
11	7230 X	6161	-0-	-1069 B	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
12	7533 X	7110	-0-	-423 B	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
01	7533 X	5374	-0-	-2159 B	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
02	6804 X	5368	-0-	-1436 B	-0-	5368	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

09	2910 X	5112	-0-	2202 B	-19251	211	1	3890	3	Y	834	549	0			550
						94	4	917	9							
10	0 X	6258	-0-	6258 B	-12993	280	1	4978	3	Y	784	779	0			555
						138	4	862	9							
11	5070 X	5909	-0-	839 B	-12154	278	1	4741	3	Y	695	781	0			469
						125	4	765	9							
12	5239 X	1406	-0-	-3833 B	-12154	83	1	1113	3	Y	159	399	0			229
						35	4	175	9							
01	6262 X	338	-0-	-5924 B	-12154	20	1	238	3	Y	64	171	0			122
						10	4	70	9							
02	5656 X	-0-	-0-	-5656 B	-12154					Y	-0-	122	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

09	15270 X	11031	-0-	-4239 B	-162630	686	1	9908	3	Y	118	89	0			78
						307	4	130	9							
10	15779 X	20469	-0-	4690 B	-157940	1052	1	18720	3	Y	160	125	0			113
						521	4	176	9							
11	14760 X	17251	-0-	2491 B	-155449	925	1	15768	3	Y	127	155	0			85
						418	4	140	9							
12	14508 X	14980	-0-	472 B	-154977	1004	1	13400	3	Y	138	73	0			150
						424	4	152	9							
01	20460 X	13800	-0-	-6660 B	-154977	1018	1	12147	3	Y	120	112	0			158
						503	4	132	9							
02	18480 X	11928	-0-	-6552 B	-154977	536	1	10923	3	Y	110	220	0			48
						348	4	121	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

09	9060 X	5331	-0-	-3729 B	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	9362 X	8043	-0-	-1319 B	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	7216	-0-	-374 B	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	6253	-0-	-1590 B	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	8029 X	7560	-0-	-469 B	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
*02	7446 X	7446	-0-	-0- B	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

09	7439 X	7439	-0-	-0- B	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
10	7657 X	7150	-0-	-507 B	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
11	7410 X	6805	-0-	-605 B	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
12	7688 X	5712	-0-	-1976 B	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
01	7688 X	5381	-0-	-2307 B	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
02	6944 X	5536	-0-	-1408 B	-0-	5536	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1549	-0-	-431 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	2015 X	1512	-0-	-503 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1890 X	1432	-0-	-458 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1860 X	1164	-0-	-696 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1860 X	1429	-0-	-431 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	1456 X	1367	-0-	-89 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

09	5460 X	2795	-0-	-2665 B	-0-	169	1	2438	3	Y	102	81	0			67
						76	4	112	9							
10	5642 X	5447	-0-	-195 B	-0-	273	1	4857	3	Y	165	115	0			117
						135	4	182	9							
11	5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	268	1	4562	3	Y	177	175	0			119
						121	4	195	9							
12	4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	304	1	4064	3	Y	181	101	0			199
						129	4	199	9							
01	5456 X	4155	-0-	-1301 B	-0-	298	1	3559	3	Y	137	148	0			188
						147	4	151	9							
02	4928 X	4007	-0-	-921 B	-0-	175	1	3564	3	Y	141	267	0			62
						113	4	155	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

09	2268 X	2268	-0-	-0- B	-0-	132	1	1973	3	Y	148	149	0			17
						163	9									
10	2294 X	2012	-0-	-282 B	-0-	133	1	1705	3	Y	158	159	0			16
						174	9									
11	2220 X	1976	-0-	-244 B	-0-	157	1	1666	3	Y	139	129	0			26
						153	9									
12	2587 X	2587	-0-	-0- B	-0-	136	1	2274	3	Y	161	164	0			23
						177	9									
01	2356 X	2125	-0-	-231 B	-0-	164	1	1763	3	Y	180	177	0			26
						198	9									
02	2128 X	1899	-0-	-229 B	-0-	137	1	1613	3	Y	135	151	0			10
						149	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

09	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
10	9021 X	2082	-0-	-6939 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	8730 X	3078	-0-	-5652 B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	4260	-0-	-4761 B	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
01	8583 X	8583	-0-	-0- B	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*02	5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115917					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115917					Y	-0-					-0-
11	T. A.	19	-0-	19 B	-115898	1	1	15	3	Y	3	1	0			2
						3	9									
12	T. A.	19	-0-	19 B	-115879	1	1	17	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115879					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-115879					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	401	-0-	-2659 B	-12013	24	1	360	3	Y	15	46	0			2
							17	9									
10	3379	X	4801	-0-	1422 B	-10591	323	1	4147	3	Y	301	272	0			31
							331	9									
11	3270	X	3271	-0-	1 B	-10590	255	1	2707	3	Y	281	260	0			52
							309	9									
12	3379	X	3358	-0-	-21 B	-10590	176	1	2943	3	Y	217	238	0			31
							239	9									
01	4805	X	1326	-0-	-3479 B	-10590	103	1	1112	3	Y	101	117	0			15
							111	9									
02	4340	X	3312	-0-	-1028 B	-10590	241	1	2832	3	Y	217	216	0			16
							239	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

09	6900	X	5424	-0-	-1476 B	-0-	329	1	4747	3	Y	183	155	0			121
							147	4	201	9							
10	7502	X	6456	-0-	-1046 B	-0-	324	1	5760	3	Y	192	177	0			136
							161	4	211	9							
11	7410	X	2939	-0-	-4471 B	-0-	154	1	2617	3	Y	90	165	0			61
							69	4	99	9							
12	7718	X	7718	-0-	-0- B	-0-	510	1	6814	3	Y	162	52	0			171
							216	4	178	9							
01	7657	X	6096	-0-	-1561 B	-0-	448	1	5348	3	Y	72	128	0			115
							221	4	79	9							
02	5824	X	4970	-0-	-854 B	-0-	219	1	4468	3	Y	128	187	0			56
							142	4	141	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

09	12420	X	4075	-0-	-8345 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
10	16758	X	16758	-0-	-0- B	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8435	-0-	-1045 B	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	4125	-0-	-5671 B	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	10143	-0-	-6628 B	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	7076	-0-	-8072 B	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

09	17940	X	16584	-0-	-1356 B	-0-	1128	1	14491	3	Y	534	327	0	101	1	416
							378	4	587	9							
10	18445	X	16360	-0-	-2085 B	-0-	1154	1	14226	3	Y	553	658	0	55	1	256
							372	4	608	9							
11	17460	X	15329	-0-	-2131 B	-0-	1120	1	13262	3	Y	513	342	0	71	1	356
							383	4	564	9							
12	20863	X	15801	-0-	-5062 B	-0-	1444	1	13311	3	Y	589	358	0	63	1	524
							398	4	648	9							
01	20863	X	14214	-0-	-6649 B	-0-	1260	1	11979	3	Y	547	760	0	47	1	264
							373	4	602	9							
02	18844	X	13549	-0-	-5295 B	-0-	960	1	11748	3	Y	459	358	0	54	1	311
							336	4	505	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5574	-0-	444 B	-26317	324 414	1 9	4836	3	Y	376	373	0			44
10	5549	X	4961	-0-	-588 B	-26317	328 420	1 9	4213	3	Y	382	387	0			39
11	5370	X	4821	-0-	-549 B	-26317	383 378	1 9	4060	3	Y	344	319	0			64
12	5766	X	5895	-0-	129 B	-26188	314 340	1 9	5241	3	Y	309	329	0			44
01	5766	X	6227	-0-	461 B	-25727	495 414	1 9	5318	3	Y	376	366	0			54
02	5208	X	4520	-0-	-688 B	-25727	328 329	1 9	3863	3	Y	299	331	0			22

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
09	8820	X	3960	-0-	-4860 B	-102141	249 84	1 4	3200 427	3 9	Y	388	253	0	80	1	303
10	8060	X	4112	-0-	-3948 B	-102141	281 85	1 4	3255 491	3 9	Y	446	503	0	40	1	206
11	8220	X	3910	-0-	-4310 B	-102141	271 89	1 4	3096 454	3 9	Y	413	276	0	57	1	286
12	8494	X	3403	-0-	-5091 B	-102141	320 78	1 4	2605 400	3 9	Y	364	276	0	51	1	323
01	8494	X	3550	-0-	-4944 B	-102141	288 85	1 4	2737 440	3 9	Y	400	501	0	29	1	193
02	7140	X	3180	-0-	-3960 B	-102141	206 72	1 4	2519 383	3 9	Y	348	266	0	40	1	235

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
09	3660	X	4135	-0-	475 B	-51268	247 196	1 9	3692	3	Y	178	179	0			21
10	3782	X	3566	-0-	-216 B	-51268	243 198	1 9	3125	3	Y	180	182	0			19
11	3780	X	3752	-0-	-28 B	-51268	310 160	1 9	3282	3	Y	145	137	0			27
12	4278	X	4033	-0-	-245 B	-51268	219 164	1 9	3650	3	Y	149	155	0			21
01	4278	X	3301	-0-	-977 B	-51268	265 182	1 9	2854	3	Y	165	162	0			24
02	3864	X	3023	-0-	-841 B	-51268	225 150	1 9	2648	3	Y	136	150	0			10

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	8106	-0-	-5724 B	-205847	543 182	1 4	6967 414	3 9	Y	376	214	0	63	1	294
10	14291	X	7818	-0-	-6473 B	-205847	573 174	1 4	6642 429	3 9	Y	390	464	0	39	1	181
11	13830	X	7659	-0-	-6171 B	-205847	570 189	1 4	6525 375	3 9	Y	341	235	0	50	1	237
12	14291	X	7856	-0-	-6435 B	-205847	791 193	1 4	6441 431	3 9	Y	392	238	0	42	1	349
01	14291	X	7686	-0-	-6605 B	-205847	668 198	1 4	6352 468	3 9	Y	425	538	0	31	1	205
02	12908	X	6436	-0-	-6472 B	-205847	448 157	1 4	5481 350	3 9	Y	318	266	0	42	1	215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	7384	-0-	-7736 B	-156704	488	1	6273	3	N	417	218	0	61	1	325
							164	4	459	9							
10	15624	X	5788	-0-	-9836 B	-156704	423	1	4904	3	N	303	445	0	43	1	140
							128	4	333	9							
11	15120	X	8545	-0-	-6575 B	-156704	620	1	7096	3	N	567	275	0	39	1	393
							205	4	624	9							
12	15624	X	7071	-0-	-8553 B	-156704	691	1	5627	3	N	532	383	0	69	1	473
							168	4	585	9							
01	15097	X	5466	-0-	-9631 B	-156704	467	1	4437	3	N	385	630	0	42	1	186
							138	4	424	9							
02	13636	X	4666	-0-	-8970 B	-156704	320	1	3917	3	N	288	241	0	38	1	195
							112	4	317	9							

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
09	22200	X	16424	-0-	-5776 B	-280917	1023	1	14774	3	Y	154	124	0			102
							458	4	169	9							
10	21545	X	21472	-0-	-73 B	-280917	1103	1	19641	3	Y	164	150	0			116
							548	4	180	9							
11	20490	X	19789	-0-	-701 B	-280917	1064	1	18129	3	Y	105	150	0			71
							480	4	116	9							
12	21173	X	18887	-0-	-2286 B	-280917	1268	1	16927	3	Y	142	61	0			152
							536	4	156	9							
01	21483	X	15807	-0-	-5676 B	-280917	1168	1	13933	3	Y	118	113	0			157
							576	4	130	9							
*02	19404	X	16729	-0-	-2675 B	-280917	753	1	15331	3	Y	143	237	0			63
							488	4	157	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
09	28530	X	14477	-0-	-14053 B	-286830	975	1	12523	3	N	594	371	0	116	1	463
							326	4	653	9							
10	29481	X	14306	-0-	-15175 B	-286830	1056	1	12250	3	N	618	734	0	61	1	286
							320	4	680	9							
11	28530	X	13826	-0-	-14704 B	-286830	1031	1	11794	3	N	600	391	0	79	1	416
							341	4	660	9							
12	29481	X	14548	-0-	-14933 B	-286830	1466	1	11933	3	N	720	423	0	73	1	640
							357	4	792	9							
01	29481	X	13543	-0-	-15938 B	-286830	1187	1	11283	3	N	656	922	0	57	1	317
							351	4	722	9							
02	26628	X	12331	-0-	-14297 B	-286830	863	1	10563	3	N	548	429	0	65	1	371
							302	4	603	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5992	-0-	262 B	-46269	285	1	4786	3	Y	784	747	1			238
							59	5	862	9							
10	10602	X	4058	-0-	-6544 B	-46269	177	1	3157	3	Y	658	708	1			188
							724	9									
11	10260	X	2715	-0-	-7545 B	-46269	98	1	1935	3	Y	620	603	1			205
							682	9									
12	10602	X	2939	-0-	-7663 B	-46269	112	1	2087	3	Y	673	669	1			209
							740	9									
01	6200	X	4644	-0-	-1556 B	-46269	159	1	3629	3	Y	778	655	1			332
							856	9									
02	5600	X	4284	-0-	-1316 B	-46269	264	1	3403	3	Y	561	671	1			222
							617	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2691	-0-	81 B	-43574	160	1	2388	3	Y	130	133	0			15
							143	9									
10	2697	X	1753	-0-	-944 B	-43574	120	1	1541	3	Y	84	90	0			9
							92	9									
11	2580	X	2614	-0-	34 B	-43540	211	1	2238	3	Y	150	131	0			28
							165	9									
12	2790	X	2678	-0-	-112 B	-43540	144	1	2411	3	Y	112	124	0			16
							123	9									
01	2790	X	1953	-0-	-837 B	-43540	158	1	1694	3	Y	92	95	0			13
							101	9									
*02	2520	X	2189	-0-	-331 B	-43540	162	1	1900	3	Y	115	120	0			8
							127	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

09	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2			N	-0-					58
10	9672	X	2410	-0-	-7262 B	-0-	2410	2			N	-0-					58
11	9360	X	2661	-0-	-6699 B	-0-	2661	2			N	-0-					58
12	9672	X	3935	-0-	-5737 B	-0-	3935	2			N	-0-					58
01	7963	X	7963	-0-	-0- B	-0-	7963	2			N	-0-					58
*02	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	2			N	-0-					58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

09	16110	X	14121	-0-	-1989 B	-174374	592	1	13186	3	Y	312	361	1			82
							343	9									
10	16647	X	16680	-0-	33 B	-174341	730	1	15398	3	Y	502	417	1			167
							552	9									
11	15630	X	12759	-0-	-2871 B	-174341	609	1	11783	3	Y	334	348	1			153
							367	9									
12	32178	X	13170	-0-	-19008 B	-174341	594	1	12174	3	Y	365	354	1			164
							402	9									
01	32178	X	12697	-0-	-19481 B	-174341	542	1	11715	3	Y	400	378	1			186
							440	9									
*02	29064	X	11651	-0-	-17413 B	-174341	493	1	10707	3	Y	410	391	1			205
							451	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

09	37830	X	18652	-0-	-19178 B	-192877	783	1	17422	3	Y	406	426	1			106
							447	9									
10	37944	X	17927	-0-	-20017 B	-192877	791	1	16675	3	Y	419	386	1			139
							461	9									
11	32670	X	15002	-0-	-17668 B	-192877	718	1	13886	3	Y	362	335	1			166
							398	9									
12	44981	X	15714	-0-	-29267 B	-192877	711	1	14565	3	Y	398	385	1			179
							438	9									
01	44981	X	15220	-0-	-29761 B	-192877	655	1	14155	3	Y	373	378	1			174
							410	9									
*02	40628	X	15463	-0-	-25165 B	-192877	659	1	14323	3	Y	437	392	1			219
							481	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

09	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	13949	-0-	-2251 B	-0-	1474	1	10936	3	Y	1140	675	0	203	1	890
							285	4	1254	9							
10	15314	X	13951	-0-	-1363 B	-0-	1498	1	10885	3	Y	1166	1399	0	117	1	540
							285	4	1283	9							
11	14670	X	12755	-0-	-1915 B	-0-	1347	1	10016	3	Y	1003	698	0	149	1	696
							289	4	1103	9							
12	15469	X	13820	-0-	-1649 B	-0-	1784	1	10317	3	Y	1196	706	0	123	1	1063
							308	4	95	5							
01	15469	X	13377	-0-	-2092 B	-0-	1666	1	10125	3	Y	1155	1566	0	95	1	557
							315	4	1271	9							
02	13972	X	8951	-0-	-5021 B	-0-	941	1	6818	3	Y	906	735	0	115	1	613
							195	4	997	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	15127	-0-	-2543 B	-0-	1016	1	13055	3	Y	651	391	0	119	1	508
							340	4	716	9							
10	17174	X	15044	-0-	-2130 B	-0-	1047	1	12900	3	Y	691	812	0	67	1	320
							337	4	760	9							
11	15870	X	14261	-0-	-1609 B	-0-	1029	1	12183	3	Y	634	426	0	89	1	439
							352	4	697	9							
12	19809	X	14754	-0-	-5055 B	-0-	1331	1	12269	3	Y	715	441	0	77	1	636
							367	4	787	9							
01	19809	X	13033	-0-	-6776 B	-0-	1151	1	10939	3	Y	548	863	0	57	1	264
							340	4	603	9							
*02	14168	X	12510	-0-	-1658 B	-0-	882	1	10802	3	Y	470	362	0	55	1	317
							309	4	517	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	14685	-0-	-1785 B	-0-	995	1	12778	3	Y	526	318	0	97	1	411
							333	4	579	9							
10	16988	X	14385	-0-	-2603 B	-0-	1011	1	12456	3	Y	538	646	0	54	1	249
							326	4	592	9							
11	15900	X	13737	-0-	-2163 B	-0-	1000	1	11839	3	Y	505	335	0	69	1	350
							342	4	556	9							
12	18631	X	14064	-0-	-4567 B	-0-	1280	1	11802	3	Y	572	352	0	62	1	508
							353	4	629	9							
01	18631	X	12805	-0-	-5826 B	-0-	1130	1	10743	3	Y	544	744	0	46	1	262
							334	4	598	9							
*02	16828	X	12113	-0-	-4715 B	-0-	854	1	10453	3	Y	461	357	0	54	1	312
							299	4	507	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
09	23160	X	17659	-0-	-5501 B	-0-	1083	1	15640	3	Y	410	359	0			271
							485	4	451	9							
10	23715	X	20946	-0-	-2769 B	-0-	1062	1	18913	3	Y	404	389	0			286
							527	4	444	9							
11	23160	X	19092	-0-	-4068 B	-0-	1007	1	17159	3	Y	429	426	0			289
							454	4	472	9							
12	23932	X	19088	-0-	-4844 B	-0-	1250	1	16695	3	Y	559	246	0			602
							528	4	615	9							
01	23932	X	17604	-0-	-6328 B	-0-	1275	1	15210	3	Y	445	449	0			598
							629	4	490	9							
*02	18928	X	16884	-0-	-2044 B	-0-	745	1	15184	3	Y	429	839	0			188
							483	4	472	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	7770	X	5612	-0-	-2158 B	-0-	340	1	4916	3	Y	185	147	0			122
							152	4	204	9							
10	7750	X	7350	-0-	-400 B	-0-	370	1	6584	3	Y	193	178	0			137
							184	4	212	9							
11	7500	X	7009	-0-	-491 B	-0-	369	1	6280	3	Y	176	194	0			119
							166	4	194	9							
12	7533	X	6893	-0-	-640 B	-0-	451	1	6024	3	Y	206	101	0			224
							191	4	227	9							
01	7533	X	6350	-0-	-1183 B	-0-	459	1	5477	3	Y	170	167	0			227
							227	4	187	9							
*02	6738	X	6738	-0-	-0- B	-0-	298	1	6064	3	Y	166	320	0			73
							193	4	183	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	67	-0-	-863 B	-0-	4	1	59	3	Y	2	1	0			1
							2	4	2	9							
10	961	X	11	-0-	-950 B	-0-	1	1	6	3	Y	4	2	0			3
							4	9									
11	600	X	45	-0-	-555 B	-0-	2	1	35	3	Y	6	5	0			4
							1	4	7	9							
12	620	X	70	-0-	-550 B	-0-	4	1	47	3	Y	16	4	0			16
							1	4	18	9							
01	320	X	320	-0-	-0- B	-0-	19	1	226	3	Y	60	12	0			64
							9	4	66	9							
*02	114	X	114	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	64	0			-0-
							3	4									

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
09	930	X	641	-0-	-289 B	-166407	40	1	576	3	Y	6	2	0			4
							18	4	7	9							
10	868	X	406	-0-	-462 B	-166407	21	1	375	3	Y	-0-	4	0			-0-
							10	4									
11	840	X	798	-0-	-42 B	-166407	43	1	729	3	Y	6	2	0			4
							19	4	7	9							
12	868	X	309	-0-	-559 B	-166407	21	1	279	3	Y	-0-	3	0			1
							9	4									
01	651	X	660	-0-	9 B	-166398	49	1	585	3	Y	2					3
							24	4	2	9							
02	756	X	645	-0-	-111 B	-166398	28	1	576	3	Y	21	15	0			9
							18	4	23	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
09	5010	X	4850	-0-	-160 B	-106519	213	1	3934	3	Y	552	447	0			364
							96	4	607	9							
10	5518	X	4699	-0-	-819 B	-106519	211	1	3750	3	Y	575	532	0			407
							105	4	633	9							
11	5610	X	4496	-0-	-1114 B	-106519	210	1	3582	3	Y	554	587	0			374
							95	4	609	9							
12	5797	X	4722	-0-	-1075 B	-106519	271	1	3619	3	Y	652	318	0			708
							115	4	717	9							
01	5797	X	2654	-0-	-3143 B	-106519	174	1	2076	3	Y	289	528	0			469
							86	4	318	9							
*02	4256	X	3576	-0-	-680 B	-106519	142	1	2901	3	Y	401	694	0			176
							92	4	441	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
09	25830	X	23603	-0-	-2227 B	-110132	1605	1	20611	3	Y	773	434	0	126	1	603
							537	4	850	9							
10	26691	X	23221	-0-	-3470 B	-110132	1636	1	20164	3	Y	813	960	0	79	1	377
							527	4	894	9							
11	24450	X	21691	-0-	-2759 B	-110132	1584	1	18747	3	Y	744	501	0	104	1	516
							542	4	818	9							
12	31000	X	22053	-0-	-8947 B	-110132	2012	1	18550	3	Y	852	520	0	91	1	757
							554	4	937	9							
01	31000	X	14677	-0-	-16323 B	-110132	1303	1	12386	3	Y	548	973	0	68	1	264
							385	4	603	9							
*02	28000	X	25	-0-	-27975 B	-110132	2	1	21	3	Y	1	210	0	55	1	-0-
							1	4	1	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
09	17730	X	15821	-0-	-1909 B	-0-	1070	1	13746	3	Y	588	342	0	102	1	459
							358	4	647	9							
10	18321	X	15363	-0-	-2958 B	-0-	1077	1	13278	3	Y	601	721	0	61	1	278
							347	4	661	9							
11	16410	X	14238	-0-	-2172 B	-0-	1035	1	12245	3	Y	549	370	0	77	1	380
							354	4	604	9							
12	20770	X	14714	-0-	-6056 B	-0-	1337	1	12324	3	Y	623	382	0	67	1	554
							368	4	685	9							
01	20770	X	13224	-0-	-7546 B	-0-	1164	1	11068	3	Y	589	809	0	50	1	284
							344	4	648	9							
*02	18760	X	12080	-0-	-6680 B	-0-	850	1	10402	3	Y	482	381	0	59	1	326
							298	4	530	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4209	-0-	-321 B	-531725	244	1	3645	3	Y	291	293	0			34
							320	9									
10	4495	X	3554	-0-	-941 B	-531725	234	1	3001	3	Y	290	294	0			30
							319	9									
11	4050	X	3533	-0-	-517 B	-531725	275	1	2916	3	Y	311	283	0			58
							342	9									
12	4340	X	4164	-0-	-176 B	-531725	217	1	3626	3	Y	292	309	0			41
							321	9									
01	4340	X	3452	-0-	-888 B	-531725	269	1	2893	3	Y	264	267	0			38
							290	9									
02	3920	X	3805	-0-	-115 B	-531725	271	1	3190	3	Y	313	328	0			23
							344	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6123	-0-	-1407 B	-0-	405	1	5156	3	Y	511	494	0			60
							562	9									
10	7781	X	6025	-0-	-1756 B	-0-	407	1	5221	3	Y	361	384	0			37
							397	9									
11	6480	X	5895	-0-	-585 B	-0-	473	1	5008	3	Y	376	343	0			70
							414	9									
12	7384	X	7384	-0-	-0- B	-0-	396	1	6611	3	Y	343	364	0			49
							377	9									
01	7254	X	5455	-0-	-1799 B	-0-	434	1	4667	3	Y	322	325	0			46
							354	9									
02	6552	X	3760	-0-	-2792 B	-0-	284	1	3344	3	Y	120	157	0			9
							132	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3754	-0-	-566 B	-0-	259	1	3297	3	Y	180	181	0			21
							198	9									
10	4371	X	3576	-0-	-795 B	-0-	245	1	3148	3	Y	166	170	0			17
							183	9									
11	3930	X	3474	-0-	-456 B	-0-	283	1	3002	3	Y	172	157	0			32
							189	9									
12	4464	X	4332	-0-	-132 B	-0-	235	1	3921	3	Y	160	169	0			23
							176	9									
01	4464	X	3357	-0-	-1107 B	-0-	271	1	2908	3	Y	162	162	0			23
							178	9									
*02	4032	X	3033	-0-	-999 B	-0-	227	1	2666	3	Y	127	141	0			9
							140	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-	212	1	3162	3	Y	235	237	0			28
							259	9									
10	3534	X	3193	-0-	-341 B	-0-	212	1	2715	3	Y	242	245	0			25
							266	9									
11	3390	X	3091	-0-	-299 B	-0-	244	1	2587	3	Y	236	217	0			44
							260	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	201	1	3355	3	Y	191	208	0			27
							210	9									
01	3751	X	2996	-0-	-755 B	-0-	236	1	2539	3	Y	201	199	0			29
							221	9									
*02	3388	X	2759	-0-	-629 B	-0-	203	1	2385	3	Y	155	173	0			11
							171	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	4320	-0-	-1710 B	-352893	252	1	3647	3	Y	280	231	0			185
							113	4	308	9							
10	6355	X	5349	-0-	-1006 B	-352893	260	1	4627	3	Y	303	273	0			215
							129	4	333	9							
11	6150	X	5154	-0-	-996 B	-352893	260	1	4443	3	Y	303	314	0			204
							118	4	333	9							
12	5952	X	5051	-0-	-901 B	-352893	318	1	4243	3	Y	324	173	0			355
							134	4	356	9							
01	5580	X	4829	-0-	-751 B	-352893	337	1	4021	3	Y	277	265	0			367
							166	4	305	9							
02	4844	X	4605	-0-	-239 B	-352893	195	1	3969	3	Y	286	528	0			125
							126	4	315	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
09	6870	X	5464	-0-	-1406 B	-312292	302	1	4365	3	Y	602	451	0			397
							135	4	662	9							
10	7099	X	6421	-0-	-678 B	-312292	297	1	5295	3	Y	619	578	0			438
							148	4	681	9							
11	6840	X	6235	-0-	-605 B	-312292	301	1	5125	3	Y	612	637	0			413
							136	4	673	9							
12	6975	X	6680	-0-	-295 B	-312292	398	1	5314	3	Y	727	351	0			789
							168	4	800	9							
01	6417	X	5739	-0-	-678 B	-312292	389	1	4638	3	Y	473	588	0			674
							192	4	520	9							
*02	5824	X	6008	-0-	184 B	-312108	244	1	4961	3	Y	586	1003	0			257
							158	4	645	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	7501	-0-	-1799 B	-0-	454	1	6559	3	Y	259	208	0			171
							203	4	285	9							
10	9672	X	9130	-0-	-542 B	-0-	458	1	8150	3	Y	268	249	0			190
							227	4	295	9							
11	9360	X	8679	-0-	-681 B	-0-	453	1	7713	3	Y	281	281	0			190
							204	4	309	9							
12	9672	X	8299	-0-	-1373 B	-0-	540	1	7216	3	Y	286	162	0			314
							228	4	315	9							
01	9238	X	8000	-0-	-1238 B	-0-	576	1	6874	3	Y	242	234	0			322
							284	4	266	9							
02	8260	X	6568	-0-	-1692 B	-0-	288	1	5860	3	Y	212	441	0			93
							187	4	233	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

09	4500	X	4839	-0-	339 B	-100905	292	1	4359	3	Y	171	173	0			20
							188	9									
10	4557	X	4535	-0-	-22 B	-100905	313	1	4013	3	Y	190	190	0			20
							209	9									
11	4410	X	4559	-0-	149 B	-100756	375	1	3976	3	Y	189	174	0			35
							208	9									
12	4991	X	5721	-0-	730 B	-100026	306	1	5110	3	Y	277	273	0			39
							305	9									
01	4991	X	4035	-0-	-956 B	-100026	329	1	3534	3	Y	156	173	0			22
							172	9									
*02	4508	X	4470	-0-	-38 B	-100026	327	1	3844	3	Y	272	274	0			20
							299	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

09	10530	X	9072	-0-	-1458 B	-0-	604	1	7762	3	Y	458	273	0	83	1	357
							202	4	504	9							
10	10881	X	9085	-0-	-1796 B	-0-	628	1	7742	3	Y	466	560	0	47	1	216
							202	4	513	9							
11	10110	X	8850	-0-	-1260 B	-0-	636	1	7527	3	Y	426	287	0	60	1	295
							218	4	469	9							
12	11873	X	9028	-0-	-2845 B	-0-	812	1	7486	3	Y	460	294	0	52	1	409
							224	4	506	9							
01	11873	X	7758	-0-	-4115 B	-0-	677	1	6431	3	Y	409	584	0	37	1	197
							200	4	450	9							
02	10724	X	7567	-0-	-3157 B	-0-	527	1	6457	3	Y	362	273	0	41	1	245
							185	4	398	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

09	8280	X	6286	-0-	-1994 B	-255785	356	1	5148	3	Y	565	457	0			373
							160	4	622	9							
10	8556	X	7572	-0-	-984 B	-255785	358	1	6369	3	Y	606	550	0			429
							178	4	667	9							
11	8130	X	7272	-0-	-858 B	-255785	358	1	6099	3	Y	594	622	0			401
							162	4	653	9							
12	8215	X	7730	-0-	-485 B	-255785	472	1	6303	3	Y	687	341	0			747
							199	4	756	9							
01	8060	X	7636	-0-	-424 B	-255785	525	1	6259	3	Y	539	557	0			729
							259	4	593	9							
02	6832	X	7065	-0-	233 B	-255552	293	1	5970	3	Y	556	1041	0			244
							190	4	612	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16073	X	16073	-0-	-0- B	-0-	916	1	13685	3	Y	1338	1357	0			158
							1472	9									
10	14662	X	14662	-0-	-0- B	-0-	946	1	12147	3	Y	1426	1437	0			147
							1569	9									
11	13470	X	12494	-0-	-976 B	-0-	939	1	9943	3	Y	1465	1339	0			273
							1612	9									
12	16616	X	14118	-0-	-2498 B	-0-	717	1	11964	3	Y	1306	1394	0			185
							1437	9									
01	16616	X	12509	-0-	-4107 B	-0-	934	1	10038	3	Y	1397	1382	0			200
							1537	9									
02	15008	X	11667	-0-	-3341 B	-0-	819	1	9632	3	Y	1105	1224	0			81
							1216	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

09	2220	X	-0-	-0-	-2220 B	-0-					Y	139	159	1			42
10	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	162	1	2895	3	Y	281	243	1			80
							309	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0- B	-0-	140	1	2741	3	Y	252	249	1			83
							277	9									
12	2671	X	2671	-0-	-0- B	-0-	117	1	2187	3	Y	334	314	1			103
							367	9									
01	2294	X	1629	-0-	-665 B	-0-	58	1	1329	3	Y	220	229	1			94
							242	9									
*02	2072	X	1536	-0-	-536 B	-0-	94	1	1209	3	Y	212	222	1			84
							233	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

09	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	266	1	3970	3	Y	221	218	0			26
							243	9									
10	4495	X	4065	-0-	-430 B	-0-	274	1	3514	3	Y	252	252	0			26
							277	9									
11	4350	X	3802	-0-	-548 B	-0-	305	1	3225	3	Y	247	227	0			46
							272	9									
12	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	258	1	4303	3	Y	222	237	0			31
							244	9									
01	4619	X	3624	-0-	-995 B	-0-	291	1	3127	3	Y	187	191	0			27
							206	9									
02	4172	X	3046	-0-	-1126 B	-0-	228	1	2682	3	Y	124	142	0			9
							136	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

09	5359	X	5359	-0-	-0- B	-0-	268	1	4499	3	Y	487	492	1			148
							56	5	536	9							
10	8680	X	4349	-0-	-4331 B	-0-	208	1	3702	3	Y	399	433	1			114
							439	9									
11	8400	X	4519	-0-	-3881 B	-0-	200	1	3935	3	Y	349	348	1			115
							384	9									
12	8680	X	4183	-0-	-4497 B	-0-	201	1	3754	3	Y	207	258	1			64
							228	9									
01	5549	X	4140	-0-	-1409 B	-0-	159	1	3632	3	Y	317	246	1			135
							349	9									
*02	5012	X	3617	-0-	-1395 B	-0-	239	1	3078	3	Y	273	300	1			108
							300	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 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
09	5394	X	5394	-0-	-0- B	-0-	290	1	4191	3	Y	712	655	0			470
							130	4	783	9							
10	9052	X	6524	-0-	-2528 B	-0-	295	1	5244	3	Y	763	693	0			540
							146	4	839	9							
11	8760	X	6069	-0-	-2691 B	-0-	288	1	4904	3	Y	679	761	0			458
							130	4	747	9							
12	7998	X	2967	-0-	-5031 B	-0-	173	1	2314	3	Y	370	390	0			438
							73	4	407	9							
01	7254	X	3925	-0-	-3329 B	-0-	258	1	3082	3	Y	415	326	0			527
							128	4	457	9							
*02	5880	X	5274	-0-	-606 B	-0-	211	1	4293	3	Y	575	850	0			252
							137	4	633	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
09	4920	X	5444	-0-	524 B	-92470	331	1	4948	3	Y	150	148	0			18
							165	9									
10	5332	X	4802	-0-	-530 B	-92470	333	1	4275	3	Y	176	176	0			18
							194	9									
11	5160	X	4662	-0-	-498 B	-92470	385	1	4081	3	Y	178	163	0			33
							196	9									
12	5611	X	5921	-0-	310 B	-92160	325	1	5427	3	Y	154	165	0			22
							169	9									
01	5611	X	4263	-0-	-1348 B	-92160	351	1	3778	3	Y	122	126	0			18
							134	9									
*02	5068	X	4249	-0-	-819 B	-92160	324	1	3815	3	Y	100	111	0			7
							110	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2604	-0-	-906 B	-0-	120	1	2024	3	Y	395	413	1			120
							25	5	435	9							
10	6634	X	2505	-0-	-4129 B	-0-	115	1	2050	3	Y	309	341	1			88
							340	9									
11	6420	X	2701	-0-	-3719 B	-0-	108	1	2120	3	Y	430	376	1			142
							473	9									
12	6634	X	2013	-0-	-4621 B	-0-	73	1	1368	3	Y	520	501	1			161
							572	9									
01	2697	X	2284	-0-	-413 B	-0-	74	1	1694	3	Y	469	430	1			200
							516	9									
02	2520	X	1885	-0-	-635 B	-0-	103	1	1325	3	Y	415	451	1			164
							457	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4850	X	4850	-0-	-0- B	-0-	217	1	4007	3	Y	480	356	0			317
							98	4	528	9							
10	4768	X	4768	-0-	-0- B	-0-	220	1	3913	3	Y	478	457	0			338
							109	4	526	9							
11	4590	X	4489	-0-	-101 B	-0-	216	1	3674	3	Y	457	487	0			308
							96	4	503	9							
12	4619	X	4527	-0-	-92 B	-0-	269	1	3591	3	Y	503	262	0			549
							114	4	553	9							
01	4774	X	4252	-0-	-522 B	-0-	283	1	3378	3	Y	410	410	0			549
							140	4	451	9							
02	4536	X	4025	-0-	-511 B	-0-	162	1	3299	3	Y	417	783	0			183
							105	4	459	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2919	-0-	-291 B	-6448	147	1	2473	3	Y	244	256	1			74
							31	5	268	9							
10	6510	X	1842	-0-	-4668 B	-6448	75	1	1337	3	Y	391	353	1			112
							430	9									
11	6300	X	1956	-0-	-4344 B	-6448	79	1	1552	3	Y	295	309	1			98
							325	9									
12	6510	X	3954	-0-	-2556 B	-6448	181	1	3390	3	Y	348	338	1			108
							383	9									
01	3007	X	2429	-0-	-578 B	-6448	85	1	1946	3	Y	362	316	1			154
							398	9									
*02	2716	X	2063	-0-	-653 B	-6448	123	1	1585	3	Y	323	349	1			128
							355	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	9258	-0-	-1422 B	-0-	655	1	8338	3	Y	241	242	0			28
							265	9									
10	10912	X	9326	-0-	-1586 B	-0-	654	1	8394	3	Y	253	255	0			26
							278	9									
11	10200	X	7674	-0-	-2526 B	-0-	638	1	6758	3	Y	253	232	0			47
							278	9									
12	11067	X	10980	-0-	-87 B	-0-	606	1	10109	3	Y	241	254	0			34
							265	9									
01	11067	X	9074	-0-	-1993 B	-0-	749	1	8048	3	Y	252	250	0			36
							277	9									
*02	9996	X	8202	-0-	-1794 B	-0-	626	1	7359	3	Y	197	219	0			14
							217	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	248	1	3707	3	Y	379	378	0			45
							417	9									
10	3999	X	3503	-0-	-496 B	-0-	226	1	2899	3	Y	344	353	0			36
							378	9									
11	3780	X	3519	-0-	-261 B	-0-	267	1	2826	3	Y	387	351	0			72
							426	9									
12	4526	X	4348	-0-	-178 B	-0-	224	1	3744	3	Y	345	368	0			49
							380	9									
01	4526	X	3610	-0-	-916 B	-0-	273	1	2933	3	Y	367	363	0			53
							404	9									
02	4088	X	3154	-0-	-934 B	-0-	222	1	2613	3	Y	290	322	0			21
							319	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
09	16980	X	15861	-0-	-1119 B	-62463	1096	1	14080	3	Y	289	167	0	50	1	225
							367	4	318	9							
10	17546	X	15627	-0-	-1919 B	-62463	1120	1	13808	3	Y	307	360	0	30	1	142
							361	4	338	9							
11	15810	X	14004	-0-	-1806 B	-62463	1042	1	12333	3	Y	248	179	0	39	1	172
							356	4	273	9							
12	20925	X	14582	-0-	-6343 B	-62463	1354	1	12483	3	Y	338	179	0	30	1	301
							373	4	372	9							
01	20925	X	9121	-0-	-11804 B	-62463	825	1	7842	3	Y	191	373	0	27	1	92
							244	4	210	9							
*02	18900	X	5358	-0-	-13542 B	-62463	371	1	4540	3	Y	288	166	0	19	1	195
							130	4	317	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
09	7608	X	7608	-0-	-0-	B	-0-	410	1	6127	3	N	974	980	0			115
								1071	9									
10	7626	X	6823	-0-	-803	B	-0-	411	1	5269	3	N	1039	1047	0			107
								1143	9									
11	7380	X	6708	-0-	-672	B	-0-	480	1	5087	3	N	1037	951	0			193
								1141	9									
12	7963	X	7963	-0-	-0-	B	-0-	393	1	6558	3	N	920	983	0			130
								1012	9									
01	7874	X	6629	-0-	-1245	B	-0-	471	1	5068	3	N	991	979	0			142
								1090	9									
02	7112	X	6317	-0-	-795	B	-0-	425	1	5005	3	N	806	889	0			59
								887	9									

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

09	0	W	14971	-0-	14971	B	237282	1045	1	13416	3	Y	145	67	0	17	1	113
								350	4	160	9							
10	0	W	15001	-0-	15001	B	252283	1082	1	13336	3	Y	213	212	0	15	1	99
								349	4	234	9							
11	0	W	13671	-0-	13671	B	265954	1016	1	12024	3	Y	257	151	0	27	1	178
								348	4	283	9							
12	0	W	12786	-0-	12786	B	278740	1186	1	10937	3	Y	305	181	0	31	1	271
								327	4	336	9							
01	0	W	9995	-0-	9995	B	288735	902	1	8576	3	Y	227	365	0	24	1	109
								267	4	250	9							
02	0	W	4450	-0-	4450	B	293185	325	1	3982	3	Y	26	95	0	23	1	17
								114	4	29	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

09	14490	X	9290	-0-	-5200	B	-258967	559	1	8077	3	Y	367	351	0			242
								250	4	404	9							
10	14849	X	12387	-0-	-2462	B	-258967	617	1	10987	3	Y	434	369	0			307
								306	4	477	9							
11	13980	X	10463	-0-	-3517	B	-258967	543	1	9248	3	Y	388	433	0			262
								245	4	427	9							
12	14353	X	-0-	-0-	-14353	B	-258967					Y	-0-	223	0			39
01	14229	X	3974	-0-	-10255	B	-258967	285	1	3398	3	Y	136	29	0			146
								141	4	150	9							
*02	11200	X	36590	-0-	25390	B	-233577	1582	1	32232	3	Y	1591	1039	0			698
								1026	4	1750	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

09	20130	X	18554	-0-	-1576	B	-17666	785	1	17473	3	Y	269	294	1			70
								296	9									
10	20150	X	18979	-0-	-1171	B	-17666	843	1	17783	3	Y	321	285	1			106
								353	9									
11	19110	X	13792	-0-	-5318	B	-17666	664	1	12827	3	Y	274	255	1			125
								301	9									
12	29729	X	16292	-0-	-13437	B	-17666	739	1	15132	3	Y	383	336	1			172
								421	9									
01	29729	X	15757	-0-	-13972	B	-17666	680	1	14695	3	Y	347	357	1			162
								382	9									
*02	26852	X	16244	-0-	-10608	B	-17666	700	1	15211	3	Y	303	313	1			152
								333	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4380	X	4171	-0-	-209 B	-0-	273	1	3465	3	Y	394	397	0			46
							433	9									
10	5053	X	4229	-0-	-824 B	-0-	272	1	3493	3	Y	422	424	0			44
							464	9									
11	4890	X	4132	-0-	-758 B	-0-	317	1	3353	3	Y	420	386	0			78
							462	9									
12	5053	X	5037	-0-	-16 B	-0-	261	1	4357	3	Y	381	405	0			54
							419	9									
01	4929	X	3978	-0-	-951 B	-0-	301	1	3241	3	Y	396	393	0			57
							436	9									
*02	4452	X	3398	-0-	-1054 B	-0-	240	1	2818	3	Y	309	343	0			23
							340	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
09	6180	X	5631	-0-	-549 B	-64854	383	1	4875	3	Y	339	329	0			40
							373	9									
10	6076	X	5620	-0-	-456 B	-64854	377	1	4837	3	Y	369	371	0			38
							406	9									
11	5730	X	5348	-0-	-382 B	-64854	427	1	4525	3	Y	360	331	0			67
							396	9									
12	6696	X	6517	-0-	-179 B	-64854	347	1	5797	3	Y	339	358	0			48
							373	9									
01	6696	X	5183	-0-	-1513 B	-64854	409	1	4393	3	Y	346	344	0			50
							381	9									
02	6048	X	4729	-0-	-1319 B	-64854	348	1	4091	3	Y	264	295	0			19
							290	9									

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
09	28080	X	15302	-0-	-12778 B	-0-	647	1	14410	3	Y	223	246	1			58
							245	9									
10	29016	X	14963	-0-	-14053 B	-0-	664	1	14004	3	Y	268	237	1			89
							295	9									
11	28080	X	12895	-0-	-15185 B	-0-	622	1	12038	3	Y	214	205	1			98
							235	9									
12	29016	X	13941	-0-	-15075 B	-0-	637	1	13054	3	Y	227	223	1			102
							250	9									
01	29016	X	13336	-0-	-15680 B	-0-	579	1	12514	3	Y	221	220	1			103
							243	9									
*02	26208	X	14368	-0-	-11840 B	-0-	620	1	13473	3	Y	250	228	1			125
							275	9									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8480	X	8480	-0-	-0- B	-0-	520	1	7763	3	Y	179	181	0			21
							197	9									
10	7998	X	7021	-0-	-977 B	-0-	492	1	6320	3	Y	190	191	0			20
							209	9									
11	7380	X	6793	-0-	-587 B	-0-	568	1	6017	3	Y	189	174	0			35
							208	9									
12	8773	X	7885	-0-	-888 B	-0-	435	1	7261	3	Y	172	183	0			24
							189	9									
01	8773	X	6640	-0-	-2133 B	-0-	548	1	5893	3	Y	181	179	0			26
							199	9									
*02	7924	X	6331	-0-	-1593 B	-0-	482	1	5675	3	Y	158	172	0			12
							174	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	10091	-0-	-379 B	-0-	572	1	8554	3	Y	877	879	0			103
							965	9									
10	10292	X	9193	-0-	-1099 B	-0-	590	1	7579	3	Y	931	938	0			96
							1024	9									
11	9690	X	8540	-0-	-1150 B	-0-	654	1	6925	3	Y	874	807	0			163
							961	9									
12	10434	X	10434	-0-	-0- B	-0-	540	1	9008	3	Y	805	854	0			114
							886	9									
01	10416	X	5779	-0-	-4637 B	-0-	451	1	4845	3	Y	439	490	0			63
							483	9									
02	9408	X	8096	-0-	-1312 B	-0-	570	1	6711	3	Y	741	750	0			54
							815	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

09	18420	X	14185	-0-	-4235 B	-0-	872	1	12595	3	Y	298	315	0			197
							390	4	328	9							
10	19778	X	17815	-0-	-1963 B	-0-	891	1	15854	3	Y	571	364	0			404
							442	4	628	9							
11	19140	X	16814	-0-	-2326 B	-0-	879	1	14980	3	Y	507	569	0			342
							397	4	558	9							
12	19251	X	16941	-0-	-2310 B	-0-	1107	1	14788	3	Y	525	291	0			576
							468	4	578	9							
01	18445	X	16149	-0-	-2296 B	-0-	1168	1	13936	3	Y	425	429	0			572
							577	4	468	9							
02	16100	X	15412	-0-	-688 B	-0-	678	1	13815	3	Y	435	816	0			191
							440	4	479	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

09	6750	X	6641	-0-	-109 B	-0-	377	1	4789	3	Y	1341	1276	0			158
							1475	9									
10	6603	X	6071	-0-	-532 B	-0-	372	1	4775	3	Y	840	911	0			87
							924	9									
11	6390	X	5662	-0-	-728 B	-0-	413	1	4370	3	Y	799	737	0			149
							879	9									
12	7719	X	6536	-0-	-1183 B	-0-	326	1	5437	3	Y	703	752	0			100
							773	9									
01	7719	X	5665	-0-	-2054 B	-0-	407	1	4378	3	Y	800	785	0			115
							880	9									
02	6972	X	5035	-0-	-1937 B	-0-	342	1	4020	3	Y	612	682	0			45
							673	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

09	7050	X	6962	-0-	-88 B	-0-	392	1	5862	3	N	644	653	0			76
							708	9									
10	7409	X	6619	-0-	-790 B	-0-	417	1	5357	3	N	768	765	0			79
							845	9									
11	7170	X	5625	-0-	-1545 B	-0-	432	1	4578	3	N	559	534	0			104
							615	9									
12	8166	X	8166	-0-	-0- B	-0-	416	1	6940	3	N	736	736	0			104
							810	9									
01	7192	X	6530	-0-	-662 B	-0-	486	1	5223	3	N	746	743	0			107
							821	9									
02	6496	X	5874	-0-	-622 B	-0-	410	1	4820	3	N	585	649	0			43
							644	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	6415	-0-	-1685 B	-60198	435	1	5578	3	N	234	152	0	48	1	183
							145	4	257	9							
10	8370	X	6551	-0-	-1819 B	-60198	460	1	5664	3	N	254	295	0	24	1	118
							148	4	279	9							
11	7260	X	5652	-0-	-1608 B	-60198	411	1	4862	3	N	216	151	0	33	1	150
							141	4	238	9							
12	8432	X	5844	-0-	-2588 B	-60198	531	1	4892	3	N	250	151	0	26	1	223
							146	4	275	9							
01	8432	X	5317	-0-	-3115 B	-60198	468	1	4452	3	N	235	325	0	20	1	113
							138	4	259	9							
02	7616	X	5002	-0-	-2614 B	-60198	352	1	4309	3	N	198	154	0	23	1	134
							123	4	218	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9060	X	7944	-0-	-1116 B	-116353	535	1	6866	3	N	331	256	0	88	1	258
							179	4	364	9							
10	9207	X	7565	-0-	-1642 B	-116353	524	1	6463	3	N	372	424	0	34	1	172
							169	4	409	9							
11	9600	X	6579	-0-	-3021 B	-116353	472	1	5591	3	N	322	223	0	48	1	223
							162	4	354	9							
12	10416	X	6900	-0-	-3516 B	-116353	616	1	5682	3	N	393	227	0	39	1	350
							170	4	432	9							
01	10416	X	6743	-0-	-3673 B	-116353	582	1	5528	3	N	419	536	0	31	1	202
							172	4	461	9							
02	9408	X	6077	-0-	-3331 B	-116353	421	1	5148	3	N	328	266	0	42	1	222
							147	4	361	9							

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10110	X	8282	-0-	-1828 B	-65996	562	1	7215	3	N	288	183	0	57	1	225
							188	4	317	9							
10	10447	X	8663	-0-	-1784 B	-65996	608	1	7495	3	N	331	373	0	30	1	153
							196	4	364	9							
11	9210	X	7480	-0-	-1730 B	-65996	545	1	6456	3	N	265	192	0	42	1	184
							187	4	292	9							
12	10881	X	7734	-0-	-3147 B	-65996	704	1	6493	3	N	312	186	0	32	1	278
							194	4	343	9							
01	10881	X	7102	-0-	-3779 B	-65996	627	1	5957	3	N	303	410	0	25	1	146
							185	4	333	9							
02	9828	X	7012	-0-	-2816 B	-65996	495	1	6061	3	N	257	199	0	30	1	174
							173	4	283	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16950	X	16489	-0-	-461 B	-0-	1118	1	14362	3	Y	577	333	0	99	1	450
							374	4	635	9							
10	17360	X	15914	-0-	-1446 B	-0-	1119	1	13793	3	Y	583	704	0	59	1	270
							361	4	641	9							
11	16620	X	15416	-0-	-1204 B	-0-	1123	1	13297	3	Y	556	366	0	75	1	385
							384	4	612	9							
12	21638	X	15794	-0-	-5844 B	-0-	1438	1	13258	3	Y	638	388	0	68	1	567
							396	4	702	9							
01	21638	X	14056	-0-	-7582 B	-0-	1243	1	11813	3	Y	575	814	0	51	1	277
							367	4	633	9							
*02	19544	X	11523	-0-	-8021 B	-0-	813	1	9950	3	Y	432	360	0	57	1	292
							285	4	475	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	11030	-0-	-70 B	-0-	619	1	9246	3	Y	1059	1062	0			125
							1165	9									
10	11036	X	9658	-0-	-1378 B	-0-	611	1	7845	3	Y	1093	1105	0			113
							1202	9									
11	10560	X	9454	-0-	-1106 B	-0-	706	1	7477	3	Y	1155	1053	0			215
							1271	9									
12	11732	X	11732	-0-	-0- B	-0-	593	1	9903	3	Y	1124	1180	0			159
							1236	9									
01	11408	X	9119	-0-	-2289 B	-0-	674	1	7248	3	Y	1088	1091	0			156
							1197	9									
02	10304	X	8382	-0-	-1922 B	-0-	580	1	6826	3	Y	887	978	0			65
							976	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	123	1	1837	3	Y	744	720	0			88
							818	9									
10	2883	X	2373	-0-	-510 B	-0-	121	1	1553	3	Y	635	657	0			66
							699	9									
11	2790	X	2239	-0-	-551 B	-0-	135	1	1433	3	Y	610	562	0			114
							671	9									
12	2883	X	2646	-0-	-237 B	-0-	113	1	1889	3	Y	585	616	0			83
							644	9									
01	2883	X	2320	-0-	-563 B	-0-	137	1	1470	3	Y	648	638	0			93
							713	9									
*02	2604	X	1898	-0-	-706 B	-0-	106	1	1251	3	Y	492	549	0			36
							541	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	4448	-0-	-1372 B	-0-	249	1	3602	3	N	441	351	0			291
							112	4	485	9							
10	6076	X	4981	-0-	-1095 B	-0-	236	1	4209	3	N	381	402	0			270
							117	4	419	9							
11	5880	X	5225	-0-	-655 B	-0-	255	1	4347	3	N	462	420	0			312
							115	4	508	9							
12	5828	X	5318	-0-	-510 B	-0-	324	1	4321	3	N	487	266	0			533
							137	4	536	9							
01	5611	X	3944	-0-	-1667 B	-0-	271	1	3231	3	N	280	397	0			416
							134	4	308	9							
02	4872	X	3562	-0-	-1310 B	-0-	148	1	3011	3	N	279	573	0			122
							96	4	307	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
09	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	258	1	3861	3	Y	388	382	0			46
							427	9									
10	4495	X	3770	-0-	-725 B	-0-	244	1	3137	3	Y	354	363	0			37
							389	9									
11	4230	X	3555	-0-	-675 B	-0-	276	1	2919	3	Y	327	303	0			61
							360	9									
12	4770	X	4770	-0-	-0- B	-0-	248	1	4136	3	Y	351	362	0			50
							386	9									
01	4712	X	3720	-0-	-992 B	-0-	284	1	3053	3	Y	348	348	0			50
							383	9									
02	4256	X	3800	-0-	-456 B	-0-	270	1	3181	3	Y	317	344	0			23
							349	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6546	X	6546	-0-	-0-	B	-0-	369	1	5520	3	Y	597	602	0			70
								657	9									
10	6324	X	5724	-0-	-600	B	-0-	365	1	4684	3	Y	614	621	0			63
								675	9									
11	6120	X	5571	-0-	-549	B	-0-	422	1	4466	3	Y	621	568	0			116
								683	9									
12	6856	X	6856	-0-	-0-	B	-0-	353	1	5894	3	Y	554	591	0			79
								609	9									
01	6758	X	5192	-0-	-1566	B	-0-	394	1	4237	3	Y	510	516	0			73
								561	9									
02	6104	X	3873	-0-	-2231	B	-0-	283	1	3334	3	Y	233	289	0			17
								256	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

09	3890	X	3890	-0-	-0-	B	-0-	234	1	3495	3	Y	146	144	0			17
								161	9									
10	4309	X	3330	-0-	-979	B	-0-	228	1	2935	3	Y	152	153	0			16
								167	9									
11	4170	X	3209	-0-	-961	B	-0-	263	1	2781	3	Y	150	138	0			28
								165	9									
12	4309	X	3845	-0-	-464	B	-0-	209	1	3496	3	Y	127	137	0			18
								140	9									
01	4030	X	2836	-0-	-1194	B	-0-	230	1	2473	3	Y	121	122	0			17
								133	9									
*02	3640	X	2742	-0-	-898	B	-0-	206	1	2422	3	Y	104	113	0			8
								114	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

09	9255	X	9255	-0-	-0-	B	-0-	547	1	8177	3	Y	483	485	0			57
								531	9									
10	9021	X	8157	-0-	-864	B	-0-	549	1	7045	3	Y	512	516	0			53
								563	9									
11	8730	X	7840	-0-	-890	B	-0-	629	1	6660	3	Y	501	461	0			93
								551	9									
12	9791	X	9791	-0-	-0-	B	-0-	525	1	8763	3	Y	457	485	0			65
								503	9									
01	9579	X	7511	-0-	-2068	B	-0-	596	1	6407	3	Y	462	461	0			66
								508	9									
02	8652	X	6809	-0-	-1843	B	-0-	502	1	5910	3	Y	361	401	0			26
								397	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

09	6090	X	5671	-0-	-419	B	-0-	345	1	5149	3	Y	161	166	0			19
								177	9									
10	6169	X	4915	-0-	-1254	B	-0-	340	1	4360	3	Y	195	194	0			20
								215	9									
11	6600	X	4755	-0-	-1845	B	-0-	390	1	4134	3	Y	210	191	0			39
								231	9									
12	6820	X	6066	-0-	-754	B	-0-	330	1	5509	3	Y	206	216	0			29
								227	9									
01	6820	X	4682	-0-	-2138	B	-0-	378	1	4066	3	Y	216	214	0			31
								238	9									
02	5292	X	4369	-0-	-923	B	-0-	327	1	3843	3	Y	181	199	0			13
								199	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17370	X	12615	-0-	-4755 B	-0-	778	1	11233	3	Y	233	246	0			154
							348	4	256	9							
10	17949	X	15558	-0-	-2391 B	-0-	794	1	14141	3	Y	208	215	0			147
							394	4	229	9							
11	17160	X	14804	-0-	-2356 B	-0-	789	1	13437	3	Y	202	213	0			136
							356	4	222	9							
12	17050	X	14874	-0-	-2176 B	-0-	990	1	13221	3	Y	223	116	0			243
							418	4	245	9							
01	16802	X	14072	-0-	-2730 B	-0-	1029	1	12269	3	Y	242	181	0			304
							508	4	266	9							
02	14056	X	13713	-0-	-343 B	-0-	613	1	12491	3	Y	192	412	0			84
							398	4	211	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
09	21000	X	14484	-0-	-6516 B	-0-	894	1	12917	3	N	248	202	0			164
							400	4	273	9							
10	21421	X	18030	-0-	-3391 B	-0-	919	1	16366	3	N	263	241	0			186
							456	4	289	9							
11	18900	X	17064	-0-	-1836 B	-0-	907	1	15463	3	N	258	270	0			174
							410	4	284	9							
12	19437	X	17159	-0-	-2278 B	-0-	1140	1	15227	3	N	282	148	0			308
							482	4	310	9							
01	19437	X	17205	-0-	-2232 B	-0-	1262	1	15052	3	N	244	230	0			322
							623	4	268	9							
02	16296	X	15689	-0-	-607 B	-0-	701	1	14274	3	N	236	454	0			104
							454	4	260	9							

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
09	18180	X	12369	-0-	-5811 B	-0-	698	1	10077	3	N	1165	943	0			769
							312	4	1282	9							
10	18786	X	854	-0-	-17932 B	-0-	42	1	743	3	N	44	782	0			31
							21	4	48	9							
11	17700	X	94	-0-	-17606 B	-0-	5	1	87	3	N	-0-	31	0			-0-
							2	4									
12	17546	X	52	-0-	-17494 B	-0-	3	1	46	3	N	2					2
							1	4	2	9							
01	16585	X	8861	-0-	-7724 B	-0-	596	1	7105	3	N	787	2	0			787
							294	4	866	9							
*02	20706	X	20706	-0-	-0- B	-0-	866	1	17638	3	N	1492	1625	0			654
							561	4	1641	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
09	11580	X	342	-0-	-11238 B	-0-	17	1	310	3	N	7	28	0			5
							7	4	8	9							
10	11470	X	5646	-0-	-5824 B	-0-	270	1	4810	3	N	393	120	0			278
							134	4	432	9							
11	11100	X	10469	-0-	-631 B	-0-	514	1	8767	3	N	869	561	0			586
							232	4	956	9							
12	15800	X	15800	-0-	-0- B	-0-	948	1	12663	3	N	1625	499	0			1712
							401	4	1788	9							
01	10632	X	10632	-0-	-0- B	-0-	680	1	8107	3	N	1373	1277	0			1808
							335	4	1510	9							
02	9772	X	180	-0-	-9592 B	-0-	8	1	165	3	N	2	1809	0			1
							5	4	2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17940 X	16022	-0-	-1918 B	-0-	905	1	13079	3	Y	1484	1135	0			980
						406	4	1632	9							
10	18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	888	1	15803	3	Y	1568	1438	0			1110
						441	4	1725	9							
11	17250 X	15206	-0-	-2044 B	-0-	747	1	12726	3	Y	1269	1524	0			855
						337	4	1396	9							
12	17670 X	13502	-0-	-4168 B	-0-	800	1	10683	3	Y	1528	728	0			1655
						338	4	1681	9							
01	18848 X	15570	-0-	-3278 B	-0-	1052	1	12551	3	Y	1316	1234	0			1737
						519	4	1448	9							
02	17024 X	15672	-0-	-1352 B	-0-	631	1	12843	3	Y	1626	2650	0			713
						409	4	1789	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

09	36330 X	20164	-0-	-16166 B	-0-	1139	1	16460	3	Y	1868	1663	0			1233
						510	4	2055	9							
10	35464 X	25335	-0-	-10129 B	-0-	1203	1	21408	3	Y	1934	1798	0			1369
						597	4	2127	9							
11	31320 X	22389	-0-	-8931 B	-0-	1113	1	18966	3	Y	1644	1904	0			1109
						502	4	1808	9							
12	30411 X	9434	-0-	-20977 B	-0-	582	1	7771	3	Y	759	944	0			924
						246	4	835	9							
01	28768 X	14284	-0-	-14484 B	-0-	891	1	10630	3	Y	2112	689	0			2347
						440	4	2323	9							
*02	26524 X	26524	-0-	-0- B	-0-	984	1	20042	3	Y	4418	4828	0			1937
						638	4	4860	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

09	29580 X	22389	-0-	-7191 B	-0-	1007	1	18567	3	Y	2148	1792	0			1418
						452	4	2363	9							
10	28396 X	23049	-0-	-5347 B	-0-	1067	1	18993	3	Y	2236	2071	0			1583
						529	4	2460	9							
11	25980 X	21092	-0-	-4888 B	-0-	1020	1	17373	3	Y	2035	2246	0			1372
						460	4	2239	9							
12	24800 X	8960	-0-	-15840 B	-0-	537	1	7176	3	Y	927	1168	0			1131
						227	4	1020	9							
01	23405 X	15401	-0-	-8004 B	-0-	1036	1	12356	3	Y	1362	843	0			1650
						511	4	1498	9							
*02	27959 X	27959	-0-	-0- B	-0-	1119	1	22791	3	Y	3022	3347	0			1325
						725	4	3324	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

09	44940 X	33922	-0-	-11018 B	-0-	1550	1	28569	3	Y	2825	2401	0			1865
						695	4	3108	9							
10	44795 X	32831	-0-	-11964 B	-0-	1539	1	27395	3	Y	2848	2696	0			2017
						764	4	3133	9							
11	41250 X	29923	-0-	-11327 B	-0-	1464	1	24953	3	Y	2586	2859	0			1744
						661	4	2845	9							
12	39990 X	12696	-0-	-27294 B	-0-	767	1	10244	3	Y	1237	1485	0			1496
						324	4	1361	9							
01	36983 X	-0-	-0-	-36983 B	-0-					Y	1	1116	0			381
02	29652 X	13877	-0-	-15775 B	-0-	527	1	10741	3	Y	2061	1538	0			904
						342	4	2267	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45030	X	26062	-0-	-18968 B	-0-	1755	1	22534	3	N	1077	668	0	207	1	840
							588	4	1185	9							
10	46531	X	24477	-0-	-22054 B	-0-	1713	1	21105	3	N	1006	1269	0	111	1	466
							552	4	1107	9							
11	45030	X	21708	-0-	-23322 B	-0-	1579	1	18685	3	N	822	589	0	129	1	570
							540	4	904	9							
12	46531	X	22150	-0-	-24381 B	-0-	2024	1	18660	3	N	825	561	0	101	1	733
							558	4	908	9							
01	34162	X	21402	-0-	-12760 B	-0-	1908	1	18140	3	N	718	1039	0	66	1	346
							564	4	790	9							
02	30856	X	24961	-0-	-5895 B	-0-	1781	1	21804	3	N	684	496	0	71	1	463
							624	4	752	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11039 - 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
09	0	W	31379	-0-	31379 B	859595	2091	1	26855	3	N	1575	1020	0	323	1	1229
							700	4	1733	9							
10	0	W	29806	-0-	29806 B	889401	2069	1	25496	3	N	1431	1835	0	162	1	663
							667	4	1574	9							
11	0	W	26854	-0-	26854 B	916255	1933	1	22881	3	N	1254	864	0	183	1	870
							661	4	1379	9							
12	0	W	23971	-0-	23971 B	940226	2162	1	19937	3	N	1160	845	0	153	1	1032
							596	4	1276	9							
01	0	W	19183	-0-	19183 B	959409	1677	1	15940	3	N	973	1443	0	93	1	469
							496	4	1070	9							
*02	0	W	16654	-0-	16654 B	976063	1166	1	14278	3	N	728	608	0	97	1	492
							409	4	801	9							

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	47181	-0-	47181 B	408788	3071	1	39439	3	N	3312	2017	0	618	1	2584
							1028	4	3643	9							
10	0	W	44905	-0-	44905 B	453693	3038	1	37447	3	N	3128	3923	0	341	1	1448
							979	4	3441	9							
11	0	W	43582	-0-	43582 B	497275	3071	1	36354	3	N	2824	1913	0	401	1	1958
							1051	4	3106	9							
12	0	W	45663	-0-	45663 B	542938	4058	1	37414	3	N	2794	1922	0	345	1	2485
							1118	4	3073	9							
01	0	W	40422	-0-	40422 B	583360	3494	1	33216	3	N	2435	3523	0	223	1	1174
							1033	4	2679	9							
02	0	W	37037	-0-	37037 B	620397	2568	1	31437	3	N	1938	1559	0	242	1	1311
							900	4	2132	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24720	X	11892	-0-	-12828 B	-0-	673	1	9723	3	N	1086	925	0			717
							301	4	1195	9							
10	22847	X	12907	-0-	-9940 B	-0-	610	1	10857	3	N	1034	1019	0			732
							303	4	1137	9							
11	19500	X	11056	-0-	-8444 B	-0-	542	1	9238	3	N	937	1037	0			632
							245	4	1031	9							
12	17701	X	5162	-0-	-12539 B	-0-	319	1	4261	3	N	406	538	0			500
							135	4	447	9							
01	15500	X	192	-0-	-15308 B	-0-	14	1	171	3	N	-0-	373	0			127
							7	4									
02	11648	X	7199	-0-	-4449 B	-0-	257	1	5227	3	N	1408	918	0			617
							166	4	1549	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	30336	-0-	30336 B	809810	2021	1	25941	3	N	1544	1009	0	321	1	1204
							676	4	1698	9							
10	0	W	29066	-0-	29066 B	838876	2011	1	24782	3	N	1477	1838	0	159	1	684
							648	4	1625	9							
11	0	W	26085	-0-	26085 B	864961	1873	1	22167	3	N	1276	886	0	189	1	885
							641	4	1404	9							
12	0	W	24994	-0-	24994 B	889955	2244	1	20691	3	N	1310	874	0	156	1	1165
							618	4	1441	9							
01	0	W	21305	-0-	21305 B	911260	1855	1	17633	3	N	1154	1658	0	105	1	556
							548	4	1269	9							
02	0	W	17629	-0-	17629 B	928889	1230	1	15057	3	N	828	709	0	115	1	560
							431	4	911	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

09	21660	X	12726	-0-	-8934 B	-0-	704	1	10163	3	Y	1404	1157	0			927
							315	4	1544	9							
10	20615	X	14814	-0-	-5801 B	-0-	687	1	12226	3	Y	1418	1341	0			1004
							341	4	1560	9							
11	18270	X	15208	-0-	-3062 B	-0-	737	1	12565	3	Y	1430	1469	0			965
							333	4	1573	9							
12	17608	X	5655	-0-	-11953 B	-0-	339	1	4526	3	Y	588	821	0			732
							143	4	647	9							
01	15934	X	-0-	-0-	-15934 B	-0-					Y	-0-	546	0			186
02	14196	X	3896	-0-	-10300 B	-0-	139	1	2834	3	Y	757	611	0			332
							90	4	833	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

09	23070	X	11754	-0-	-11316 B	-0-	652	1	9421	3	Y	1263	1062	0			834
							292	4	1389	9							
10	20770	X	11203	-0-	-9567 B	-0-	524	1	9322	3	Y	997	1125	0			706
							260	4	1097	9							
11	17190	X	2103	-0-	-15087 B	-0-	95	1	1612	3	Y	321	810	0			217
							43	4	353	9							
12	15841	X	3213	-0-	-12628 B	-0-	180	1	2399	3	Y	507	185	0			539
							76	4	558	9							
01	14880	X	-0-	-0-	-14880 B	-0-					Y	-0-	402	0			137
02	10976	X	10858	-0-	-118 B	-0-	428	1	8726	3	Y	1296	865	0			568
							278	4	1426	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

09	29310	X	15162	-0-	-14148 B	-0-	860	1	12429	3	Y	1353	1142	0			893
							385	4	1488	9							
10	26629	X	17460	-0-	-9169 B	-0-	830	1	14782	3	Y	1305	1274	0			924
							412	4	1436	9							
11	22680	X	18592	-0-	-4088 B	-0-	922	1	15702	3	Y	1411	1383	0			952
							416	4	1552	9							
12	20584	X	8046	-0-	-12538 B	-0-	500	1	6674	3	Y	601	810	0			743
							211	4	661	9							
01	19096	X	126	-0-	-18970 B	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	554	0			189
							5	4									
02	17360	X	7689	-0-	-9671 B	-0-	287	1	5855	3	Y	1237	884	0			542
							186	4	1361	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 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
09	22500	X	10350	-0-	-12150 B	-0-	570	1	8239	3	Y	1169	1007	0			772
							255	4	1286	9							
10	20553	X	10886	-0-	-9667 B	-0-	503	1	8946	3	Y	1080	1087	0			765
							249	4	1188	9							
11	17430	X	7689	-0-	-9741 B	-0-	373	1	6358	3	Y	718	999	0			484
							168	4	790	9							
12	15624	X	2441	-0-	-13183 B	-0-	156	1	2090	3	Y	117	412	0			189
							66	4	129	9							
01	13919	X	-0-	-0-	-13919 B	-0-					Y	-0-	141	0			48
*02	9828	X	7458	-0-	-2370 B	-0-	268	1	5458	3	Y	1416	843	0			621
							174	4	1558	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

09	32010	X	21431	-0-	-10579 B	-0-	1001	1	18438	3	N	1404	1331	0			927
							448	4	1544	9							
10	27404	X	19748	-0-	-7656 B	-0-	926	1	16492	3	N	1700	1423	0			1204
							460	4	1870	9							
11	24630	X	17502	-0-	-7128 B	-0-	859	1	14631	3	N	1477	1685	0			996
							387	4	1625	9							
12	22227	X	8414	-0-	-13813 B	-0-	520	1	6942	3	N	665	848	0			813
							220	4	732	9							
01	21731	X	-0-	-0-	-21731 B	-0-					N	-0-	606	0			207
*02	17836	X	10175	-0-	-7661 B	-0-	348	1	7097	3	N	2276	1485	0			998
							226	4	2504	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

09	27990	X	13823	-0-	-14167 B	-0-	780	1	11267	3	N	1297	1180	0			856
							349	4	1427	9							
10	25916	X	14873	-0-	-11043 B	-0-	706	1	12562	3	N	1141	1189	0			808
							350	4	1255	9							
11	22020	X	11936	-0-	-10084 B	-0-	593	1	10099	3	N	888	1097	0			599
							267	4	977	9							
12	19902	X	4001	-0-	-15901 B	-0-	244	1	3261	3	N	357	510	0			446
							103	4	393	9							
01	18631	X	-0-	-0-	-18631 B	-0-					N	-0-	333	0			113
02	13440	X	-0-	-0-	-13440 B	-0-					N	-0-	113	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

09	27930	X	16344	-0-	-11586 B	-0-	889	1	12842	3	N	2014	1679	0			1329
							398	4	2215	9							
10	26288	X	17733	-0-	-8555 B	-0-	812	1	14447	3	N	1883	1879	0			1333
							403	4	2071	9							
11	22860	X	15615	-0-	-7245 B	-0-	744	1	12680	3	N	1686	1882	0			1137
							336	4	1855	9							
12	21049	X	6566	-0-	-14483 B	-0-	387	1	5162	3	N	776	968	0			945
							163	4	854	9							
01	20150	X	-0-	-0-	-20150 B	-0-					N	-0-	705	0			240
02	16016	X	8539	-0-	-7477 B	-0-	294	1	5983	3	N	1884	1298	0			826
							190	4	2072	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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
09	12090	X	9376	-0-	-2714 B	-0-	86	1	9261	3	Y	11	13	1			2
							17	4	12	9							
10	12493	X	9453	-0-	-3040 B	-0-	102	1	9334	3	Y	11	11	1			2
							5	4	12	9							
11	12090	X	8638	-0-	-3452 B	-0-	98	1	8512	3	Y	23	21	1			4
							3	4	25	9							
12	12276	X	9826	-0-	-2450 B	-0-	116	1	9680	3	Y	26	21	1			9
							1	4	29	9							
01	11944	X	11944	-0-	-0- B	-0-	176	1	11726	3	Y	31	31	1			9
							8	4	34	9							
*02	9573	X	9573	-0-	-0- B	-0-	121	1	9419	3	Y	26	25	1			10
							4	4	29	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
09	18450	X	1961	-0-	-16489 B	-0-	11	1	1920	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	19065	X	-0-	-0-	-19065 B	-0-					N	-0-					-0-
11	18450	X	1382	-0-	-17068 B	-0-	13	1	1350	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	13454	X	324	-0-	-13130 B	-0-	3	1	315	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	12400	X	501	-0-	-11899 B	-0-	4	1	487	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1820	X	50	-0-	-1770 B	-0-	49	2	1	3	N	-0-					-0-

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
09	1485	X	1485	-0-	-0- B	-0-	791	1	260	3	Y	297	327	1			34
							107	4	327	9							
10	1457	X	1388	-0-	-69 B	-0-	838	1	86	3	Y	265	204	1			95
							172	4	292	9							
11	1440	X	1143	-0-	-297 B	-0-	658	1	36	3	Y	237	259	1			73
							188	4	261	9							
12	1550	X	973	-0-	-577 B	-0-	401	1	1	2	Y	283	329	1			27
							112	3	148	4							
01	1550	X	1013	-0-	-537 B	-0-	288	1	1	2	Y	322	275	1			74
							179	3	191	4							
02	1400	X	1077	-0-	-323 B	-0-	131	1	274	3	Y	241	263	1			52
							407	4	265	9							

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
09	21660	X	11248	-0-	-10412 B	-0-	102	1	11108	3	Y	15	14	1			3
							21	4	17	9							
10	22382	X	12971	-0-	-9411 B	-0-	140	1	12813	3	Y	10	11	1			2
							7	4	11	9							
11	16290	X	12268	-0-	-4022 B	-0-	139	1	12099	3	Y	23	21	1			4
							5	4	25	9							
12	14245	X	14245	-0-	-0- B	-0-	169	1	14047	3	Y	25	21	1			8
							1	4	28	9							
01	13515	X	13515	-0-	-0- B	-0-	200	1	13287	3	Y	17	20	1			5
							9	4	19	9							
02	11704	X	10799	-0-	-905 B	-0-	137	1	10644	3	Y	12	12	1			5
							5	4	13	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	6552	X	6552	-0-	-0- B	-0-	51	1	6442	2	N	-0-			-0-
							59	3							
11	28315	X	28315	-0-	-0- B	-0-	260	1	27673	2	N	-0-			-0-
							382	3							
12	22950	X	22950	-0-	-0- B	-0-	219	1	22317	2	N	-0-			-0-
							414	3							
01	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	101	1	12776	2	N	-0-			-0-
							258	3							
02	26432	X	18380	-0-	-8052 B	-0-	94	1	17866	2	N	-0-			-0-
							420	3							

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	9299	-0-	-2521 B	-0-	54	1	9104	2	N	-0-			-0-
							141	3							
10	12214	X	9525	-0-	-2689 B	-0-	74	1	9366	2	N	-0-			-0-
							85	3							
11	11820	X	8628	-0-	-3192 B	-0-	79	1	8432	2	N	-0-			-0-
							117	3							
12	11377	X	8990	-0-	-2387 B	-0-	86	1	8742	2	N	-0-			-0-
							162	3							
01	10137	X	8775	-0-	-1362 B	-0-	67	1	8536	2	N	-0-			-0-
							172	3							
02	8680	X	7158	-0-	-1522 B	-0-	36	1	6959	2	N	-0-			-0-
							163	3							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	11692	-0-	-1568 B	-0-	106	1	11564	3	N	-0-			-0-
							22	4							
10	13702	X	12184	-0-	-1518 B	-0-	132	1	12046	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11	12960	X	10596	-0-	-2364 B	-0-	120	1	10472	3	N	-0-			-0-
							4	4							
12	13392	X	11122	-0-	-2270 B	-0-	132	1	10989	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01	12183	X	10289	-0-	-1894 B	-0-	152	1	10130	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02	11004	X	8385	-0-	-2619 B	-0-	106	1	8275	3	N	-0-			-0-
							4	4							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	52807	X	52807	-0-	-0- B	-0-	305	1	51703	2	N	-0-			-0-
							799	3							
10	53128	X	53128	-0-	-0- B	-0-	415	1	52237	2	N	-0-			-0-
							476	3							
11	52732	X	52732	-0-	-0- B	-0-	485	1	51534	2	N	-0-			-0-
							713	3							
12	54503	X	54503	-0-	-0- B	-0-	520	1	52999	2	N	-0-			-0-
							984	3							
01	18042	X	17014	-0-	-1028 B	-0-	130	1	16550	2	N	-0-			-0-
							334	3							
02	16296	X	9901	-0-	-6395 B	-0-	50	1	9625	2	N	-0-			-0-
							226	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	21349	-0-	21349 B	21349	123	1	20903	2	N	-0-					-0-
						323	3									
10	14B2 EXT	20656	-0-	20656 B	42005	161	1	20310	2	N	-0-					-0-
						185	3									
11	14B2 EXT	18957	-0-	18957 B	60962	174	1	18527	2	N	-0-					-0-
						256	3									
12	72321 X	11359	-0-	-60962 B	-0-	108	1	11046	2	N	-0-					-0-
						205	3									
01	25947 X	20006	-0-	-5941 B	-0-	153	1	19460	2	N	-0-					-0-
						393	3									
*02	28356 X	28356	-0-	-0- B	-0-	144	1	27564	2	N	-0-					-0-
						648	3									

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

09	3540 X	2930	-0-	-610 B	-0-	27	1	2897	3	Y	1	1	1			-0-
						5	4	1	9							
10	3658 X	2902	-0-	-756 B	-0-	31	1	2869	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	3180 X	2802	-0-	-378 B	-0-	31	1	2674	3	Y	87	71	1			16
						1	4	96	9							
12	3038 X	2793	-0-	-245 B	-0-	33	1	2757	3	Y	3	18	1			1
						3	9									
01	3038 X	2583	-0-	-455 B	-0-	38	1	2541	3	Y	2	2	1			1
						2	4	2	9							
02	2744 X	2406	-0-	-338 B	-0-	30	1	2374	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

09	15450 X	14054	-0-	-1396 B	-0-	81	1	13760	2	N	-0-					-0-
						213	3									
10	15562 X	14001	-0-	-1561 B	-0-	109	1	13767	2	N	-0-					-0-
						125	3									
11	14820 X	13229	-0-	-1591 B	-0-	122	1	12928	2	N	-0-					-0-
						179	3									
12	14632 X	5615	-0-	-9017 B	-0-	54	1	5460	2	N	-0-					-0-
						101	3									
01	34599 X	34599	-0-	-0- B	-0-	265	1	33654	2	N	-0-					-0-
						680	3									
*02	64268 X	64268	-0-	-0- B	-0-	327	1	62473	2	N	-0-					-0-
						1468	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 2H 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
09	31080	X	16088	-0-	-14992 B	-0-	93	1	15752	2	N	-0-					-0-
							243	3									
10	19759	X	19759	-0-	-0- B	-0-	154	1	19428	2	N	-0-					-0-
							177	3									
11	27339	X	27339	-0-	-0- B	-0-	251	1	26719	2	N	-0-					-0-
							369	3									
12	16616	X	16073	-0-	-543 B	-0-	153	1	15630	2	N	-0-					-0-
							290	3									
01	19747	X	19016	-0-	-731 B	-0-	146	1	18496	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	25508	X	15921	-0-	-9587 B	-0-	81	1	15477	2	N	-0-					-0-
							363	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

09	4020	X	3431	-0-	-589 B	-0-	163	1	3156	3	N	102	188	1			104
							112	9									
10	4154	X	3135	-0-	-1019 B	-0-	165	1	2879	3	N	83					187
							91	9									
11	4020	X	2675	-0-	-1345 B	-0-	182	1	2423	3	N	64	195	1			56
							70	9									
12	3937	X	3702	-0-	-235 B	-0-	243	1	3305	3	N	140					196
							154	9									
01	3534	X	3385	-0-	-149 B	-0-	194	1	3071	3	N	100					296
							10	4	110	9							
02	3192	X	3185	-0-	-7 B	-0-	190	1	2859	3	N	124	189	1			231
							136	9									

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

09	5340	X	3731	-0-	-1609 B	-0-	34	1	3670	3	Y	18	19	1			3
							7	4	20	9							
10	5518	X	3665	-0-	-1853 B	-0-	39	1	3602	3	Y	20	19	1			4
							2	4	22	9							
11	4740	X	3341	-0-	-1399 B	-0-	38	1	3271	3	Y	28	27	1			5
							1	4	31	9							
12	4433	X	3442	-0-	-991 B	-0-	41	1	3389	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	4061	X	3321	-0-	-740 B	-0-	49	1	3249	3	Y	19	17	1			6
							2	4	21	9							
02	3472	X	2969	-0-	-503 B	-0-	37	1	2822	3	Y	99	67	1			38
							1	4	109	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

09	4320	X	3964	-0-	-356 B	-0-	303	1	3661	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4332	-0-	-132 B	-0-	324	1	4008	3	N	-0-					-0-
11	4295	X	4295	-0-	-0- B	-0-	302	1	3993	3	N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	455	1	4054	3	N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0- B	-0-	587	1	3717	3	N	-0-					-0-
							252	4									
*02	4480	X	4480	-0-	-0- B	-0-	563	1	3824	3	N	-0-					-0-
							93	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110	X	11525	-0-	-1585 B	-0-	67	1	11284	2	N	-0-					-0-
							174	3									
10	13547	X	7553	-0-	-5994 B	-0-	59	1	7426	2	N	-0-					-0-
							68	3									
11	12180	X	11516	-0-	-664 B	-0-	106	1	11254	2	N	-0-					-0-
							156	3									
12	12493	X	4676	-0-	-7817 B	-0-	45	1	4547	2	N	-0-					-0-
							84	3									
01	15456	X	15456	-0-	-0- B	-0-	118	1	15034	2	N	-0-					-0-
							304	3									
*02	24471	X	24471	-0-	-0- B	-0-	125	1	23788	2	N	-0-					-0-
							558	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

09	2107	X	2107	-0-	-0- B	-0-	12	1	2063	2	N	-0-					1
							32	3									
10	2073	X	2073	-0-	-0- B	-0-	16	1	2038	2	N	-0-					1
							19	3									
11	4140	X	1760	-0-	-2380 B	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					1
							24	3									
12	4278	X	1588	-0-	-2690 B	-0-	15	1	1544	2	N	-0-					1
							29	3									
01	2759	X	1379	-0-	-1380 B	-0-	11	1	1341	2	N	-0-					1
							27	3									
02	1960	X	571	-0-	-1389 B	-0-	3	1	555	2	N	-0-					1
							13	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

09	14730	X	9503	-0-	-5227 B	-0-	87	1	9358	3	Y	37	33	1			7
							17	4	41	9							
10	15221	X	8691	-0-	-6530 B	-0-	94	1	8548	3	Y	41	40	1			8
							4	4	45	9							
11	10890	X	8049	-0-	-2841 B	-0-	91	1	7945	3	Y	9	15	1			2
							3	4	10	9							
12	9827	X	7922	-0-	-1905 B	-0-	94	1	7812	3	Y	14	11	1			5
							1	4	15	9							
01	9827	X	7744	-0-	-2083 B	-0-	114	1	7607	3	Y	16	16	1			5
							5	4	18	9							
02	8876	X	7030	-0-	-1846 B	-0-	89	1	6935	3	Y	3	7	1			1
							3	4	3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
09	11792	X	11792	-0-	-0- B	-0-	103	1	11182	3	Y	442	378	1			85
							21	4	486	9							
10	12765	X	12765	-0-	-0- B	-0-	135	1	12362	3	Y	237	276	1			46
							7	4	261	9							
11	11685	X	11685	-0-	-0- B	-0-	130	1	11322	3	Y	208	216	1			38
							4	4	229	9							
12	12183	X	10778	-0-	-1405 B	-0-	127	1	10543	3	Y	97	102	1			33
							1	4	107	9							
01	12772	X	7304	-0-	-5468 B	-0-	107	1	7093	3	Y	91	97	1			27
							4	4	100	9							
02	11536	X	5412	-0-	-6124 B	-0-	68	1	5298	3	Y	39	51	1			15
							3	4	43	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
09	3630	X	2339	-0-	-1291 B	-0-	21	1	2246	3	Y	62	68	1			12
							4	4	68	9							
10	3751	X	2879	-0-	-872 B	-0-	30	1	2717	3	Y	119	108	1			23
							1	4	131	9							
11	2820	X	2601	-0-	-219 B	-0-	28	1	2420	3	Y	138	136	1			25
							1	4	152	9							
12	2914	X	2783	-0-	-131 B	-0-	32	1	2646	3	Y	95	88	1			32
							105	9									
01	2914	X	2664	-0-	-250 B	-0-	37	1	2431	3	Y	177	157	1			52
							1	4	195	9							
02	2604	X	2453	-0-	-151 B	-0-	29	1	2237	3	Y	169	157	1			64
							1	4	186	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
09	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	23	1	3851	2	N	-0-					-0-
							59	3									
10	15981	X	15981	-0-	-0- B	-0-	125	1	15713	2	N	-0-					-0-
							143	3									
11	20679	X	20679	-0-	-0- B	-0-	190	1	20209	2	N	-0-					-0-
							280	3									
12	19747	X	19747	-0-	-0- B	-0-	188	1	19203	2	N	-0-					-0-
							356	3									
01	15996	X	13679	-0-	-2317 B	-0-	105	1	13306	2	N	-0-					-0-
							268	3									
02	19292	X	16355	-0-	-2937 B	-0-	83	1	15899	2	N	-0-					-0-
							373	3									

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
09	29070	X	11239	-0-	-17831 B	-0-	65	1	11004	2	N	-0-					-0-
							170	3									
10	28179	X	1793	-0-	-26386 B	-0-	14	1	1763	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	27270	X	-0-	-0-	-27270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	22847	X	-0-	-0-	-22847 B	-0-					N	-0-					-0-
01	15159	X	-0-	-0-	-15159 B	-0-					N	-0-					-0-
02	10500	X	-0-	-0-	-10500 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710 X	12008	-0-	-1702 B	-0-	774	1	11198	3	Y	7	14	1			4
						28	4	8	9							
10	13330 X	11931	-0-	-1399 B	-0-	879	1	11019	3	Y	2	5	1			1
						31	4	2	9							
11	12690 X	11597	-0-	-1093 B	-0-	621	1	10934	3	Y	2	2	1			1
						40	4	2	9							
12	12741 X	12301	-0-	-440 B	-0-	387	1	11860	3	Y	17	12	1			6
						35	4	19	9							
01	12710 X	12222	-0-	-488 B	-0-	511	1	11679	3	Y	13	14	1			5
						18	4	14	9							
02	11200 X	11183	-0-	-17 B	-0-	480	1	10695	3	Y	4	7	1			2
						4	4	4	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

09	11790 X	10822	-0-	-968 B	-0-	695	1	10069	3	Y	29	31	1			16
						26	4	32	9							
10	11656 X	10745	-0-	-911 B	-0-	787	1	9869	3	Y	55	44	1			27
						28	4	61	9							
11	11160 X	10656	-0-	-504 B	-0-	565	1	9955	3	Y	90	82	1			35
						37	4	99	9							
12	11377 X	11204	-0-	-173 B	-0-	351	1	10736	3	Y	78	85	1			28
						31	4	86	9							
01	11377 X	10842	-0-	-535 B	-0-	451	1	10309	3	Y	60	66	1			22
						16	4	66	9							
02	10108 X	8794	-0-	-1314 B	-0-	373	1	8341	3	Y	69	60	1			31
						4	4	76	9							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

09	41604 X	41604	-0-	-0- B	-0-	240	1	40735	2	N	-0-					-0-
						629	3									
10	63678 X	63678	-0-	-0- B	-0-	497	1	62611	2	N	-0-					-0-
						570	3									
11	55094 X	55094	-0-	-0- B	-0-	507	1	53843	2	N	-0-					-0-
						744	3									
12	51450 X	51450	-0-	-0- B	-0-	491	1	50031	2	N	-0-					-0-
						928	3									
01	46717 X	44501	-0-	-2216 B	-0-	341	1	43285	2	N	-0-					-0-
						875	3									
*02	43001 X	43001	-0-	-0- B	-0-	219	1	41801	2	N	-0-					-0-
						981	3									

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

09	20400 X	16431	-0-	-3969 B	-0-	95	1	16087	2	N	-0-					-0-
						249	3									
10	21080 X	16358	-0-	-4722 B	-0-	128	1	16083	2	N	-0-					-0-
						147	3									
11	20400 X	15714	-0-	-4686 B	-0-	144	1	15358	2	N	-0-					-0-
						212	3									
12	20119 X	17228	-0-	-2891 B	-0-	164	1	16753	2	N	-0-					-0-
						311	3									
01	17825 X	16286	-0-	-1539 B	-0-	125	1	15841	2	N	-0-					-0-
						320	3									
02	15344 X	14574	-0-	-770 B	-0-	74	1	14167	2	N	-0-					-0-
						333	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10470	X	9232	-0-	-1238 B	-0-	1655	1	7309	3	Y	159	133	1			94
							93	4	175	9							
10	10478	X	9111	-0-	-1367 B	-0-	1751	1	7098	3	Y	148	178	1			64
							99	4	163	9							
11	10440	X	9106	-0-	-1334 B	-0-	1405	1	7508	3	Y	144	166	1			42
							35	4	158	9							
12	10788	X	9354	-0-	-1434 B	-0-	1434	1	7654	3	Y	191	163	1			70
							56	4	210	9							
01	10788	X	9402	-0-	-1386 B	-0-	1524	1	7684	3	Y	145	157	1			58
							34	4	160	9							
02	8624	X	8195	-0-	-429 B	-0-	1356	1	6619	3	Y	137	150	1			45
							69	4	151	9							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	X	458	-0-	-202 B	-0-	254	1	53	3	N	19	21	1			4
							130	4	21	9							
10	620	X	571	-0-	-49 B	-0-	296	1	146	3	N	17	19	1			2
							110	4	19	9							
11	600	X	469	-0-	-131 B	-0-	317	1	126	4	N	24	21	1			5
							26	9									
12	589	X	400	-0-	-189 B	-0-	243	1	124	4	N	30	29	1			6
							33	9									
01	558	X	471	-0-	-87 B	-0-	171	1	173	3	N	28	31	1			3
							96	4	31	9							
02	504	X	351	-0-	-153 B	-0-	189	1	88	3	N	29	28	1			4
							42	4	32	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	4617	-0-	-7143 B	-0-	830	1	3661	3	Y	73	68	1			43
							46	4	80	9							
10	12152	X	6789	-0-	-5363 B	-0-	1310	1	5309	3	Y	87	92	1			38
							74	4	96	9							
11	13905	X	13905	-0-	-0- B	-0-	2141	1	11443	3	Y	243	210	1			71
							54	4	267	9							
12	11599	X	11599	-0-	-0- B	-0-	1773	1	9464	3	Y	266	239	1			98
							69	4	293	9							
01	10093	X	10093	-0-	-0- B	-0-	1628	1	8211	3	Y	197	216	1			79
							37	4	217	9							
02	12992	X	9659	-0-	-3333 B	-0-	1591	1	7769	3	Y	197	212	1			64
							82	4	217	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	2487	-0-	-2373 B	-0-	115	1	2209	3	Y	111	123	1			56
							41	4	122	9							
10	5022	X	3859	-0-	-1163 B	-0-	195	1	3401	3	Y	137	116	1			77
							112	4	151	9							
11	4860	X	3127	-0-	-1733 B	-0-	209	1	2780	3	Y	110	93	1			94
							17	4	121	9							
12	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	211	1	2869	3	Y	107	89	1			112
							2	4	118	9							
01	3929	X	3929	-0-	-0- B	-0-	225	1	3551	3	Y	139	93	1			158
							153	9									
*02	3479	X	3479	-0-	-0- B	-0-	211	1	3169	3	Y	90	142	1			106
							99	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7874	-0-	-166 B	-0-	452	1	6543	3	Y	784	701	1			420
							17	4	862	9							
10	8277	X	7793	-0-	-484 B	-0-	513	1	6430	3	Y	756	803	1			373
							18	4	832	9							
11	8010	X	7095	-0-	-915 B	-0-	342	1	6016	3	Y	650	771	1			252
							22	4	715	9							
12	8122	X	7767	-0-	-355 B	-0-	217	1	6655	3	Y	795	763	1			284
							20	4	875	9							
01	8122	X	7814	-0-	-308 B	-0-	289	1	6592	3	Y	839	812	1			311
							10	4	923	9							
02	7336	X	6972	-0-	-364 B	-0-	267	1	5941	3	Y	693	690	1			314
							2	4	762	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9600	X	8812	-0-	-788 B	-0-	507	1	7342	3	Y	858	768	1			460
							19	4	944	9							
10	9362	X	8574	-0-	-788 B	-0-	564	1	7071	3	Y	835	883	1			412
							20	4	919	9							
11	8910	X	8348	-0-	-562 B	-0-	397	1	7003	3	Y	838	925	1			325
							26	4	922	9							
12	9114	X	8621	-0-	-493 B	-0-	244	1	7479	3	Y	796	836	1			285
							22	4	876	9							
01	9114	X	8549	-0-	-565 B	-0-	321	1	7337	3	Y	800	788	1			297
							11	4	880	9							
02	8232	X	7999	-0-	-233 B	-0-	308	1	6872	3	Y	742	702	1			337
							3	4	816	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	7426	-0-	-4574 B	-0-	43	1	7271	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	14461	X	14461	-0-	-0- B	-0-	113	1	14219	2	N	-0-					-0-
							129	3									
11	20953	X	20953	-0-	-0- B	-0-	193	1	20476	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	19244	X	19244	-0-	-0- B	-0-	184	1	18713	2	N	-0-					-0-
							347	3									
01	18054	X	18054	-0-	-0- B	-0-	138	1	17562	2	N	-0-					-0-
							354	3									
02	19544	X	14874	-0-	-4670 B	-0-	76	1	14458	2	N	-0-					-0-
							340	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27564	X	27564	-0-	-0- B	-0-	159	1	26988	2	N	-0-					-0-
							417	3									
10	24568	X	24568	-0-	-0- B	-0-	192	1	24156	2	N	-0-					-0-
							220	3									
11	33600	X	21761	-0-	-11839 B	-0-	200	1	21267	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	34720	X	20950	-0-	-13770 B	-0-	200	1	20372	2	N	-0-					-0-
							378	3									
01	34720	X	19439	-0-	-15281 B	-0-	149	1	18908	2	N	-0-					-0-
							382	3									
02	25732	X	16855	-0-	-8877 B	-0-	86	1	16384	2	N	-0-					-0-
							385	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	X	1506	-0-	-864 B	-0-	70	1	1352	3	Y	54	70	1			28
							25	4	59	9							
10	2449	X	2337	-0-	-112 B	-0-	116	1	2015	3	Y	127	83	1			72
							66	4	140	9							
11	2370	X	1488	-0-	-882 B	-0-	98	1	1304	3	Y	71	82	1			61
							8	4	78	9							
12	2449	X	1877	-0-	-572 B	-0-	123	1	1670	3	Y	75	58	1			78
							1	4	83	9							
01	2947	X	2947	-0-	-0- B	-0-	164	1	2598	3	Y	168	66	1			180
							185	9									
02	2100	X	1927	-0-	-173 B	-0-	116	1	1742	3	Y	63	163	1			80
							69	9									

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

09	10110	X	8874	-0-	-1236 B	-0-	533	1	7720	3	Y	546	515	1			293
							20	4	601	9							
10	9765	X	9264	-0-	-501 B	-0-	639	1	8009	3	Y	539	566	1			266
							23	4	593	9							
11	9420	X	8780	-0-	-640 B	-0-	441	1	7779	3	Y	483	562	1			187
							29	4	531	9							
12	9486	X	9262	-0-	-224 B	-0-	273	1	8361	3	Y	548	539	1			196
							25	4	603	9							
01	9362	X	9286	-0-	-76 B	-0-	367	1	8377	3	Y	482	499	1			179
							12	4	530	9							
02	8372	X	8323	-0-	-49 B	-0-	338	1	7529	3	Y	412	404	1			187
							3	4	453	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

09	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1027	1	337	3	Y	355	405	1			40
							139	4	391	9							
10	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1118	1	114	3	Y	251	201	1			90
							230	4	276	9							
11	1680	N	1401	-0-	-279 B	-0-	877	1	48	3	Y	204	231	1			63
							252	4	224	9							
12	1736	N	1373	-0-	-363 B	-0-	651	1	2	2	Y	271	308	1			26
							182	3	240	4							
01	1736	N	946	-0-	-790 B	-0-	337	1	1	2	Y	157	147	1			36
							210	3	225	4							
02	1316	N	1177	-0-	-139 B	-0-	162	1	1	2	Y	155	158	1			33
							338	3	505	4							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

09	7470	X	6987	-0-	-483 B	-0-	416	1	6011	3	Y	495	436	1			265
							15	4	545	9							
10	7192	X	7126	-0-	-66 B	-0-	471	1	5906	3	Y	665	602	1			328
							17	4	732	9							
11	7320	X	6763	-0-	-557 B	-0-	326	1	5732	3	Y	622	709	1			241
							21	4	684	9							
12	7564	X	6872	-0-	-692 B	-0-	200	1	6115	3	Y	490	556	1			175
							18	4	539	9							
01	7409	X	7019	-0-	-390 B	-0-	272	1	6215	3	Y	475	474	1			176
							9	4	523	9							
02	6524	X	6245	-0-	-279 B	-0-	247	1	5508	3	Y	444	419	1			201
							2	4	488	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	334	1	110	3	Y	129	140	1			15
							45	4	142	9							
10	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	151	1	15	3	Y	195	140	1			70
							31	4	215	9							
11	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	180	1	10	3	Y	208	214	1			64
							52	4	229	9							
12	651	N	474	-0-	-177 B	-0-	157	1	44	3	Y	195	240	1			19
							58	4	215	9							
01	403	N	271	-0-	-132 B	-0-	69	1	43	3	Y	104	99	1			24
							45	4	114	9							
02	448	N	333	-0-	-115 B	-0-	34	1	72	3	Y	108	109	1			23
							108	4	119	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

09	8520	X	7778	-0-	-742 B	-0-	460	1	6654	3	Y	588	546	1			315
							17	4	647	9							
10	8401	X	7803	-0-	-598 B	-0-	508	1	6371	3	Y	824	733	1			406
							18	4	906	9							
11	8100	X	7450	-0-	-650 B	-0-	351	1	6189	3	Y	806	900	1			312
							23	4	887	9							
12	8277	X	7885	-0-	-392 B	-0-	217	1	6631	3	Y	925	907	1			330
							19	4	1018	9							
01	8215	X	7863	-0-	-352 B	-0-	290	1	6616	3	Y	861	872	1			319
							10	4	947	9							
02	7252	X	7040	-0-	-212 B	-0-	265	1	5904	3	Y	790	751	1			358
							2	4	869	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

09	9840	X	8948	-0-	-892 B	-0-	538	1	7790	3	Y	545	490	1			292
							20	4	600	9							
10	9610	X	8809	-0-	-801 B	-0-	602	1	7537	3	Y	590	591	1			291
							21	4	649	9							
11	9300	X	8555	-0-	-745 B	-0-	416	1	7327	3	Y	714	728	1			277
							27	4	785	9							
12	9393	X	8864	-0-	-529 B	-0-	255	1	7795	3	Y	719	739	1			257
							23	4	791	9							
01	9393	X	8775	-0-	-618 B	-0-	342	1	7809	3	Y	556	607	1			206
							12	4	612	9							
02	8344	X	8005	-0-	-339 B	-0-	314	1	7002	3	Y	624	547	1			283
							3	4	686	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

09	17130	X	15539	-0-	-1591 B	-0-	1192	1	13569	3	N	569	545	1			123
							152	4	626	9							
10	17391	X	15589	-0-	-1802 B	-0-	1219	1	13679	3	N	515	510	1			128
							124	4	567	9							
11	18360	X	14749	-0-	-3611 B	-0-	1257	1	12592	3	N	485	558	1			55
							366	4	534	9							
12	18972	X	14819	-0-	-4153 B	-0-	1345	1	12792	3	N	482	493	1			44
							152	4	530	9							
01	16058	X	14746	-0-	-1312 B	-0-	1349	1	12702	3	N	432	423	1			53
							220	4	475	9							
02	14504	X	12077	-0-	-2427 B	-0-	1118	1	10529	3	N	352	363	1			42
							43	4	387	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	98850	X	58201	-0-	-40649 B	-0-	336	1	56985	2	N	-0-					-0-
							880	3									
10	102145	X	54253	-0-	-47892 B	-0-	423	1	53345	2	N	-0-					-0-
							485	3									
11	98850	X	45938	-0-	-52912 B	-0-	422	1	44895	2	N	-0-					-0-
							621	3									
12	100843	X	43514	-0-	-57329 B	-0-	415	1	42314	2	N	-0-					-0-
							785	3									
01	70277	X	41872	-0-	-28405 B	-0-	321	1	40728	2	N	-0-					-0-
							823	3									
02	54320	X	35200	-0-	-19120 B	-0-	179	1	34217	2	N	-0-					-0-
							804	3									

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77520	X	59636	-0-	-17884 B	-0-	345	1	58389	2	N	-0-					-0-
							902	3									
10	80104	X	59481	-0-	-20623 B	-0-	464	1	58485	2	N	-0-					-0-
							532	3									
11	77520	X	56882	-0-	-20638 B	-0-	523	1	55590	2	N	-0-					-0-
							769	3									
12	70277	X	56003	-0-	-14274 B	-0-	534	1	54458	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
01	64325	X	53656	-0-	-10669 B	-0-	411	1	52191	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
02	55664	X	45950	-0-	-9714 B	-0-	234	1	44667	2	N	-0-					-0-
							1049	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
09	25140	X	21354	-0-	-3786 B	-0-	1669	1	18992	3	N	436	416	1			102
							213	4	480	9							
10	24397	X	21535	-0-	-2862 B	-0-	1711	1	19206	3	N	404	398	1			108
							174	4	444	9							
11	23400	X	20248	-0-	-3152 B	-0-	1756	1	17589	3	N	356	416	1			48
							511	4	392	9							
12	22072	X	20876	-0-	-1196 B	-0-	1923	1	18297	3	N	398	407	1			39
							218	4	438	9							
01	22072	X	19821	-0-	-2251 B	-0-	1832	1	17259	3	N	391	379	1			51
							300	4	430	9							
02	19936	X	17797	-0-	-2139 B	-0-	1669	1	15715	3	N	318	328	1			41
							63	4	350	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22830	X	18578	-0-	-4252 B	-0-	1464	1	16667	3	N	236	227	1			61
							187	4	260	9							
10	22692	X	18205	-0-	-4487 B	-0-	1457	1	16348	3	N	229	223	1			67
							148	4	252	9							
11	21510	X	16911	-0-	-4599 B	-0-	1474	1	14767	3	N	219	251	1			35
							429	4	241	9							
12	21235	X	17331	-0-	-3904 B	-0-	1607	1	15293	3	N	226	236	1			25
							182	4	249	9							
01	19189	X	16308	-0-	-2881 B	-0-	1517	1	14294	3	N	225	218	1			32
							249	4	248	9							
02	17332	X	12634	-0-	-4698 B	-0-	1192	1	11222	3	N	159	168	1			23
							45	4	175	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	76050	X	59985	-0-	-16065 B	-0-	347	1	58731	2	N	-0-			-0-
							907	3							
10	78585	X	60214	-0-	-18371 B	-0-	470	1	59205	2	N	-0-			-0-
							539	3							
11	68940	X	57831	-0-	-11109 B	-0-	532	1	56517	2	N	-0-			-0-
							782	3							
12	67859	X	57247	-0-	-10612 B	-0-	546	1	55668	2	N	-0-			-0-
							1033	3							
01	63767	X	55032	-0-	-8735 B	-0-	422	1	53528	2	N	-0-			-0-
							1082	3							
02	56000	X	45419	-0-	-10581 B	-0-	231	1	44151	2	N	-0-			-0-
							1037	3							

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	84870	X	69735	-0-	-15135 B	-0-	403	1	68277	2	N	-0-			-0-
							1055	3							
10	86118	X	69704	-0-	-16414 B	-0-	544	1	68537	2	N	-0-			-0-
							623	3							
11	78810	X	65738	-0-	-13072 B	-0-	604	1	64246	2	N	-0-			-0-
							888	3							
12	75640	X	47209	-0-	-28431 B	-0-	450	1	45907	2	N	-0-			-0-
							852	3							
01	73253	X	62817	-0-	-10436 B	-0-	481	1	61101	2	N	-0-			-0-
							1235	3							
02	65100	X	56288	-0-	-8812 B	-0-	287	1	54716	2	N	-0-			-0-
							1285	3							

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 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
09	105840	X	72364	-0-	-33476 B	-0-	418	1	70851	2	N	-0-			-0-
							1095	3							
10	67060	X	67060	-0-	-0- B	-0-	523	1	65937	2	N	-0-			-0-
							600	3							
11	97492	X	97492	-0-	-0- B	-0-	896	1	95278	2	N	-0-			-0-
							1318	3							
12	93651	X	93651	-0-	-0- B	-0-	893	1	91068	2	N	-0-			-0-
							1690	3							
01	92101	X	92101	-0-	-0- B	-0-	706	1	89585	2	N	-0-			-0-
							1810	3							
02	91000	X	82049	-0-	-8951 B	-0-	418	1	79757	2	N	-0-			-0-
							1874	3							

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 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
09	69570	X	63153	-0-	-6417 B	-0-	365	1	61833	2	N	-0-			-0-
							955	3							
10	70246	X	63721	-0-	-6525 B	-0-	497	1	62654	2	N	-0-			-0-
							570	3							
11	67500	X	59956	-0-	-7544 B	-0-	551	1	58595	2	N	-0-			-0-
							810	3							
12	69099	X	61342	-0-	-7757 B	-0-	585	1	59650	2	N	-0-			-0-
							1107	3							
01	66340	X	54963	-0-	-11377 B	-0-	421	1	53461	2	N	-0-			-0-
							1081	3							
02	58940	X	33211	-0-	-25729 B	-0-	169	1	32284	2	N	-0-			-0-
							758	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015 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
09	118170	X	78316	-0-	-39854 B	-0-	453	1	76678	2	N	-0-					-0-
							1185	3									
10	122109	X	67763	-0-	-54346 B	-0-	529	1	66627	2	N	-0-					-0-
							607	3									
11	118170	X	93510	-0-	-24660 B	-0-	860	1	91386	2	N	-0-					-0-
							1264	3									
12	95821	X	90914	-0-	-4907 B	-0-	867	1	88406	2	N	-0-					-0-
							1641	3									
01	86180	X	83422	-0-	-2758 B	-0-	639	1	81143	2	N	-0-					-0-
							1640	3									
02	87276	X	77872	-0-	-9404 B	-0-	397	1	75697	2	N	-0-					-0-
							1778	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
09	13380	X	11320	-0-	-2060 B	-0-	685	1	9906	3	Y	640	611	1			343
							25	4	704	9							
10	13299	X	11117	-0-	-2182 B	-0-	773	1	9698	3	Y	562	628	1			277
							28	4	618	9							
11	11850	X	10611	-0-	-1239 B	-0-	537	1	9468	3	Y	519	595	1			201
							35	4	571	9							
12	11997	X	11286	-0-	-711 B	-0-	329	1	10087	3	Y	764	692	1			273
							30	4	840	9							
01	11997	X	11606	-0-	-391 B	-0-	446	1	10181	3	Y	876	824	1			325
							15	4	964	9							
02	10556	X	10406	-0-	-150 B	-0-	410	1	9158	3	Y	758	739	1			344
							4	4	834	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 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
09	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	9	1	1514	2	N	-0-					-0-
							23	3									
10	1676	X	1676	-0-	-0- B	-0-	13	1	1648	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	1860	X	1455	-0-	-405 B	-0-	13	1	1422	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	1922	X	1340	-0-	-582 B	-0-	13	1	1303	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	1922	X	1183	-0-	-739 B	-0-	9	1	1151	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	1512	X	722	-0-	-790 B	-0-	4	1	702	2	N	-0-					-0-
							16	3									

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
09	32780	X	32780	-0-	-0- B	-0-	299	1	32410	3	Y	10	8	1			2
							60	4	11	9							
10	33201	X	30487	-0-	-2714 B	-0-	330	1	30130	3	Y	10	10	1			2
							16	4	11	9							
11	32280	X	27590	-0-	-4690 B	-0-	313	1	27259	3	Y	6	7	1			1
							11	4	7	9							
12	33883	X	27772	-0-	-6111 B	-0-	329	1	27439	3	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
01	33883	X	29442	-0-	-4441 B	-0-	435	1	28979	3	Y	7	5	1			2
							20	4	8	9							
02	30604	X	23861	-0-	-6743 B	-0-	302	1	23541	3	Y	5	5	1			2
							12	4	6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	85440	X	70363	-0-	-15077 B	-0-	407	1	68891	2	N	-0-			-0-
							1065	3							
10	72664	X	44573	-0-	-28091 B	-0-	348	1	43826	2	N	-0-			-0-
							399	3							
11	82800	X	41886	-0-	-40914 B	-0-	385	1	40935	2	N	-0-			-0-
							566	3							
12	85560	X	48881	-0-	-36679 B	-0-	466	1	47533	2	N	-0-			-0-
							882	3							
01	78461	X	46644	-0-	-31817 B	-0-	358	1	45369	2	N	-0-			-0-
							917	3							
02	65660	X	40305	-0-	-25355 B	-0-	205	1	39180	2	N	-0-			-0-
							920	3							

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

09	115110	X	106375	-0-	-8735 B	-0-	615	1	104150	2	N	-0-			-0-
							1610	3							
10	118947	X	104620	-0-	-14327 B	-0-	817	1	102867	2	N	-0-			-0-
							936	3							
11	115110	X	96633	-0-	-18477 B	-0-	888	1	94439	2	N	-0-			-0-
							1306	3							
12	118234	X	96207	-0-	-22027 B	-0-	918	1	93553	2	N	-0-			-0-
							1736	3							
01	112437	X	86838	-0-	-25599 B	-0-	666	1	84465	2	N	-0-			-0-
							1707	3							
02	99288	X	81953	-0-	-17335 B	-0-	417	1	79665	2	N	-0-			-0-
							1871	3							

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017 - W/O TO 04-281875

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

09	118200	X	101288	-0-	-16912 B	-0-	585	1	99171	2	N	-0-			-0-
							1532	3							
10	121458	X	111624	-0-	-9834 B	-0-	871	1	109754	2	N	-0-			-0-
							999	3							
11	111120	X	104039	-0-	-7081 B	-0-	956	1	101677	2	N	-0-			-0-
							1406	3							
12	107756	X	102905	-0-	-4851 B	-0-	981	1	100067	2	N	-0-			-0-
							1857	3							
01	111631	X	93014	-0-	-18617 B	-0-	713	1	90473	2	N	-0-			-0-
							1828	3							
02	100828	X	88699	-0-	-12129 B	-0-	452	1	86222	2	N	-0-			-0-
							2025	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 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
09	143520	X	112596	-0-	-30924 B	-0-	651	1	110242	2	N	-0-					-0-
							1703	3									
10	134447	X	110477	-0-	-23970 B	-0-	862	1	108626	2	N	-0-					-0-
							989	3									
11	126210	X	101649	-0-	-24561 B	-0-	935	1	99340	2	N	-0-					-0-
							1374	3									
12	122450	X	101985	-0-	-20465 B	-0-	973	1	99172	2	N	-0-					-0-
							1840	3									
01	120249	X	27735	-0-	-92514 B	-0-	213	1	26977	2	N	-0-					-0-
							545	3									
02	105084	X	10500	-0-	-94584 B	-0-	53	1	10208	2	N	-0-					-0-
							239	3									

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115890	X	95468	-0-	-20422 B	-0-	552	1	93472	2	N	-0-					-0-
							1444	3									
10	109957	X	94548	-0-	-15409 B	-0-	738	1	92964	2	N	-0-					-0-
							846	3									
11	103890	X	88950	-0-	-14940 B	-0-	818	1	86929	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
12	103602	X	88703	-0-	-14899 B	-0-	846	1	86256	2	N	-0-					-0-
							1601	3									
01	101463	X	87544	-0-	-13919 B	-0-	671	1	85152	2	N	-0-					-0-
							1721	3									
02	89096	X	67345	-0-	-21751 B	-0-	343	1	65464	2	N	-0-					-0-
							1538	3									

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136290	X	101463	-0-	-34827 B	-0-	586	1	99342	2	N	-0-					-0-
							1535	3									
10	124775	X	101174	-0-	-23601 B	-0-	790	1	99478	2	N	-0-					-0-
							906	3									
11	114120	X	95302	-0-	-18818 B	-0-	876	1	93138	2	N	-0-					-0-
							1288	3									
12	114700	X	94964	-0-	-19736 B	-0-	906	1	92344	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
01	109647	X	93000	-0-	-16647 B	-0-	713	1	90459	2	N	-0-					-0-
							1828	3									
02	94696	X	71127	-0-	-23569 B	-0-	362	1	69141	2	N	-0-					-0-
							1624	3									

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36840	X	36840	-0-	-0- B	-0-	336	1	36432	3	Y	4	7	1			1
							68	4	4	9							
10	36146	X	34057	-0-	-2089 B	-0-	369	1	33666	3	Y	4	4	1			1
							18	4	4	9							
11	33360	X	31690	-0-	-1670 B	-0-	360	1	31311	3	Y	6	6	1			1
							12	4	7	9							
12	38068	X	32868	-0-	-5200 B	-0-	390	1	32471	3	Y	4	4	1			1
							3	4	4	9							
01	38068	X	31994	-0-	-6074 B	-0-	474	1	31498	3	Y	1	2	1			-0-
							21	4	1	9							
02	34384	X	27222	-0-	-7162 B	-0-	345	1	26857	3	Y	6	4	1			2
							13	4	7	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 02/03/2015 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
09	146490 X	118202	-0-	-28288 B	-0-	683	1	115731	2	N	-0-			-0-
						1788	3							
10	146847 X	115320	-0-	-31527 B	-0-	900	1	113388	2	N	-0-			-0-
						1032	3							
11	133500 X	108382	-0-	-25118 B	-0-	996	1	105921	2	N	-0-			-0-
						1465	3							
12	128836 X	64979	-0-	-63857 B	-0-	620	1	63186	2	N	-0-			-0-
						1173	3							
01	126604 X	1968	-0-	-124636 B	-0-	15	1	1914	2	N	-0-			-0-
						39	3							
02	110320 X	-0-	-0-	-110320 B	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	149430 X	115693	-0-	-33737 B	-0-	669	1	113274	2	N	-0-			-0-
						1750	3							
10	144057 X	114061	-0-	-29996 B	-0-	890	1	112150	2	N	-0-			-0-
						1021	3							
11	131070 X	105947	-0-	-25123 B	-0-	974	1	103541	2	N	-0-			-0-
						1432	3							
12	124031 X	73100	-0-	-50931 B	-0-	697	1	71084	2	N	-0-			-0-
						1319	3							
01	121985 X	110949	-0-	-11036 B	-0-	850	1	107918	2	N	-0-			-0-
						2181	3							
02	107968 X	56848	-0-	-51120 B	-0-	290	1	55260	2	N	-0-			-0-
						1298	3							

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	175020 X	146188	-0-	-28832 B	-0-	845	1	143131	2	N	-0-			-0-
						2212	3							
10	180420 X	145284	-0-	-35136 B	-0-	1134	1	142850	2	N	-0-			-0-
						1300	3							
11	163500 X	136127	-0-	-27373 B	-0-	1251	1	133036	2	N	-0-			-0-
						1840	3							
12	158782 X	89963	-0-	-68819 B	-0-	858	1	87482	2	N	-0-			-0-
						1623	3							
01	156674 X	142238	-0-	-14436 B	-0-	1090	1	138352	2	N	-0-			-0-
						2796	3							
02	136444 X	66366	-0-	-70078 B	-0-	338	1	64513	2	N	-0-			-0-
						1515	3							

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	44010 X	40381	-0-	-3629 B	-0-	367	1	39850	3	Y	82	89	1	16
						74	4	90	9					
10	44361 X	40666	-0-	-3695 B	-0-	440	1	40113	3	Y	84	84	1	16
						21	4	92	9					
11	45690 X	37360	-0-	-8330 B	-0-	424	1	36844	3	Y	71	74	1	13
						14	4	78	9					
12	47213 X	41914	-0-	-5299 B	-0-	497	1	41392	3	Y	19	26	1	6
						4	4	21	9					
01	44888 X	43043	-0-	-1845 B	-0-	635	1	42292	3	Y	79	62	1	23
						29	4	87	9					
02	37688 X	36449	-0-	-1239 B	-0-	460	1	35916	3	Y	50	54	1	19
						18	4	55	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
09	75030 X	61041	-0-	-13989 B	-0-	555	1	60242	3	Y	120	130	1			23
						112	4	132	9							
10	65007 X	61053	-0-	-3954 B	-0-	659	1	60204	3	Y	144	139	1			28
						32	4	158	9							
11	64920 X	53597	-0-	-11323 B	-0-	607	1	52817	3	Y	139	142	1			25
						20	4	153	9							
12	67084 X	51412	-0-	-15672 B	-0-	609	1	50715	3	Y	75	75	1			25
						5	4	83	9							
01	63085 X	49492	-0-	-13593 B	-0-	729	1	48557	3	Y	157	136	1			46
						33	4	173	9							
02	56980 X	41834	-0-	-15146 B	-0-	652	1	41030	3	Y	119	120	1			45
						21	4	131	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

09	112920 X	90535	-0-	-22385 B	-0-	523	1	88642	2	N	-0-					-0-
						1370	3									
10	103209 X	103209	-0-	-0- B	-0-	806	1	101479	2	N	-0-					-0-
						924	3									
11	107940 X	82616	-0-	-25324 B	-0-	760	1	80739	2	N	-0-					-0-
						1117	3									
12	111538 X	79512	-0-	-32026 B	-0-	758	1	77319	2	N	-0-					-0-
						1435	3									
01	103199 X	81915	-0-	-21284 B	-0-	628	1	79676	2	N	-0-					-0-
						1611	3									
02	93212 X	38776	-0-	-54436 B	-0-	197	1	37694	2	N	-0-					-0-
						885	3									

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

09	101670 X	84496	-0-	-17174 B	-0-	488	1	82730	2	N	-0-					-0-
						1278	3									
10	105059 X	86017	-0-	-19042 B	-0-	671	1	84576	2	N	-0-					-0-
						770	3									
11	114690 X	78725	-0-	-35965 B	-0-	724	1	76937	2	N	-0-					-0-
						1064	3									
12	118513 X	77578	-0-	-40935 B	-0-	740	1	75438	2	N	-0-					-0-
						1400	3									
01	102114 X	75412	-0-	-26702 B	-0-	578	1	73352	2	N	-0-					-0-
						1482	3									
02	78876 X	64364	-0-	-14512 B	-0-	328	1	62566	2	N	-0-					-0-
						1470	3									

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

09	159778 X	159778	-0-	-0- B	-0-	923	1	156438	2	N	-0-					-0-
						2417	3									
10	119257 X	113712	-0-	-5545 B	-0-	888	1	111806	2	N	-0-					-0-
						1018	3									
11	127147 X	127147	-0-	-0- B	-0-	1169	1	124259	2	N	-0-					-0-
						1719	3									
12	165106 X	126950	-0-	-38156 B	-0-	1211	1	123448	2	N	-0-					-0-
						2291	3									
01	165106 X	124377	-0-	-40729 B	-0-	953	1	120979	2	N	-0-					-0-
						2445	3									
02	149128 X	60414	-0-	-88714 B	-0-	308	1	58726	2	N	-0-					-0-
						1380	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 04/14/2015 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
09	90810	X	77153	-0-	-13657 B	-0-	446	1	75540	2	N	-0-			-0-
							1167	3							
10	90617	X	90617	-0-	-0- B	-0-	707	1	89099	2	N	-0-			-0-
							811	3							
11	81870	X	71759	-0-	-10111 B	-0-	660	1	70129	2	N	-0-			-0-
							970	3							
12	84599	X	70662	-0-	-13937 B	-0-	674	1	68713	2	N	-0-			-0-
							1275	3							
01	90613	X	67491	-0-	-23122 B	-0-	517	1	65647	2	N	-0-			-0-
							1327	3							
02	81844	X	29858	-0-	-51986 B	-0-	152	1	29024	2	N	-0-			-0-
							682	3							

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 08/14/2015 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
09	168810	X	117067	-0-	-51743 B	-0-	677	1	114619	2	N	-0-			-0-
							1771	3							
10	162068	X	113032	-0-	-49036 B	-0-	882	1	111138	2	N	-0-			-0-
							1012	3							
11	128460	X	104709	-0-	-23751 B	-0-	963	1	102331	2	N	-0-			-0-
							1415	3							
12	132742	X	103246	-0-	-29496 B	-0-	985	1	100398	2	N	-0-			-0-
							1863	3							
01	130820	X	53679	-0-	-77141 B	-0-	411	1	52213	2	N	-0-			-0-
							1055	3							
02	109256	X	62233	-0-	-47023 B	-0-	317	1	60495	2	N	-0-			-0-
							1421	3							

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 08/14/2015 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
09	106710	X	79177	-0-	-27533 B	-0-	458	1	77521	2	N	-0-			-0-
							1198	3							
10	100409	X	71710	-0-	-28699 B	-0-	560	1	70508	2	N	-0-			-0-
							642	3							
11	96600	X	62074	-0-	-34526 B	-0-	571	1	60664	2	N	-0-			-0-
							839	3							
12	99820	X	60220	-0-	-39600 B	-0-	574	1	58559	2	N	-0-			-0-
							1087	3							
01	86428	X	35949	-0-	-50479 B	-0-	276	1	34966	2	N	-0-			-0-
							707	3							
02	73892	X	69347	-0-	-4545 B	-0-	353	1	67410	2	N	-0-			-0-
							1584	3							

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 08/14/2015 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
09	100680	X	74852	-0-	-25828 B	-0-	433	1	73287	2	N	-0-			-0-
							1132	3							
10	89311	X	72869	-0-	-16442 B	-0-	569	1	71647	2	N	-0-			-0-
							653	3							
11	93690	X	66358	-0-	-27332 B	-0-	610	1	64851	2	N	-0-			-0-
							897	3							
12	96813	X	64785	-0-	-32028 B	-0-	618	1	62998	2	N	-0-			-0-
							1169	3							
01	84506	X	55005	-0-	-29501 B	-0-	422	1	53502	2	N	-0-			-0-
							1081	3							
02	69860	X	57866	-0-	-11994 B	-0-	295	1	56250	2	N	-0-			-0-
							1321	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 08/14/2015 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
09	161430	X	102338	-0-	-59092 B	-0-	591	1	100198	2	N	-0-					-0-
							1549	3									
10	132773	X	98537	-0-	-34236 B	-0-	769	1	96886	2	N	-0-					-0-
							882	3									
11	115710	X	91103	-0-	-24607 B	-0-	838	1	89033	2	N	-0-					-0-
							1232	3									
12	119567	X	89252	-0-	-30315 B	-0-	851	1	86790	2	N	-0-					-0-
							1611	3									
01	113522	X	22805	-0-	-90717 B	-0-	175	1	22182	2	N	-0-					-0-
							448	3									
02	95508	X	-0-	-0-	-95508 B	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122610	X	87906	-0-	-34704 B	-0-	508	1	86068	2	N	-0-					-0-
							1330	3									
10	116405	X	85008	-0-	-31397 B	-0-	664	1	83583	2	N	-0-					-0-
							761	3									
11	106140	X	78270	-0-	-27870 B	-0-	720	1	76492	2	N	-0-					-0-
							1058	3									
12	103199	X	29011	-0-	-74188 B	-0-	277	1	28211	2	N	-0-					-0-
							523	3									
01	96782	X	45972	-0-	-50810 B	-0-	352	1	44716	2	N	-0-					-0-
							904	3									
02	82040	X	79899	-0-	-2141 B	-0-	407	1	77668	2	N	-0-					-0-
							1824	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
09	137010	X	86890	-0-	-50120 B	-0-	502	1	85073	2	N	-0-					-0-
							1315	3									
10	127348	X	83469	-0-	-43879 B	-0-	652	1	82070	2	N	-0-					-0-
							747	3									
11	111720	X	76204	-0-	-35516 B	-0-	701	1	74473	2	N	-0-					-0-
							1030	3									
12	105462	X	27878	-0-	-77584 B	-0-	266	1	27109	2	N	-0-					-0-
							503	3									
01	98547	X	98547	-0-	-0- B	-0-	755	1	95854	2	N	-0-					-0-
							1938	3									
02	81088	X	37382	-0-	-43706 B	-0-	190	1	36338	2	N	-0-					-0-
							854	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
09	130530	X	94679	-0-	-35851 B	-0-	547	1	92700	2	N	-0-					-0-
							1432	3									
10	120590	X	90354	-0-	-30236 B	-0-	705	1	88840	2	N	-0-					-0-
							809	3									
11	112530	X	82202	-0-	-30328 B	-0-	756	1	80335	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
12	116281	X	35253	-0-	-81028 B	-0-	336	1	34281	2	N	-0-					-0-
							636	3									
01	105989	X	95036	-0-	-10953 B	-0-	728	1	92439	2	N	-0-					-0-
							1869	3									
02	88368	X	38041	-0-	-50327 B	-0-	194	1	36978	2	N	-0-					-0-
							869	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 08/15/2015 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
09	112170	X	77090	-0-	-35080 B	-0-	445	1	75479	2	N	-0-			-0-
							1166	3							
10	106082	X	74433	-0-	-31649 B	-0-	581	1	73186	2	N	-0-			-0-
							666	3							
11	94740	X	68847	-0-	-25893 B	-0-	633	1	67284	2	N	-0-			-0-
							930	3							
12	87761	X	29730	-0-	-58031 B	-0-	284	1	28909	2	N	-0-			-0-
							537	3							
01	84444	X	83670	-0-	-774 B	-0-	641	1	81384	2	N	-0-			-0-
							1645	3							
02	71960	X	63293	-0-	-8667 B	-0-	322	1	61526	2	N	-0-			-0-
							1445	3							

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

09	176340	X	124600	-0-	-51740 B	-0-	720	1	121995	2	N	-0-			-0-
							1885	3							
10	158658	X	120716	-0-	-37942 B	-0-	942	1	118694	2	N	-0-			-0-
							1080	3							
11	143700	X	114473	-0-	-29227 B	-0-	1052	1	111874	2	N	-0-			-0-
							1547	3							
12	141484	X	111819	-0-	-29665 B	-0-	1066	1	108735	2	N	-0-			-0-
							2018	3							
01	135160	X	70112	-0-	-65048 B	-0-	537	1	68197	2	N	-0-			-0-
							1378	3							
02	116284	X	72495	-0-	-43789 B	-0-	369	1	70471	2	N	-0-			-0-
							1655	3							

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

09	404580	X	343058	-0-	-61522 B	-0-	1982	1	335886	2	N	-0-			-0-
							5190	3							
10	418066	X	337517	-0-	-80549 B	-0-	2635	1	331862	2	N	-0-			-0-
							3020	3							
11	382530	X	315144	-0-	-67386 B	-0-	2897	1	307988	2	N	-0-			-0-
							4259	3							
12	386353	X	292754	-0-	-93599 B	-0-	2792	1	284679	2	N	-0-			-0-
							5283	3							
01	386353	X	283870	-0-	-102483 B	-0-	2176	1	276114	2	N	-0-			-0-
							5580	3							
02	320180	X	213963	-0-	-106217 B	-0-	1090	1	207987	2	N	-0-			-0-
							4886	3							

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

09	445080	X	291748	-0-	-153332 B	-0-	1686	1	285648	2	N	-0-			-0-
							4414	3							
10	459916	X	281056	-0-	-178860 B	-0-	2194	1	276346	2	N	-0-			-0-
							2516	3							
11	402000	X	253653	-0-	-148347 B	-0-	2332	1	247893	2	N	-0-			-0-
							3428	3							
12	366637	X	232274	-0-	-134363 B	-0-	2215	1	225867	2	N	-0-			-0-
							4192	3							
01	342426	X	220278	-0-	-122148 B	-0-	1688	1	214260	2	N	-0-			-0-
							4330	3							
02	272300	X	161967	-0-	-110333 B	-0-	825	1	157443	2	N	-0-			-0-
							3699	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	313590 X	147161	-0-	-166429 B	-0-	850	1	144085	2	N	-0-					-0-
						2226	3									
10	324043 X	172998	-0-	-151045 B	-0-	1350	1	170100	2	N	-0-					-0-
						1548	3									
11	245490 X	146865	-0-	-98625 B	-0-	1350	1	143530	2	N	-0-					-0-
						1985	3									
12	207979 X	128220	-0-	-79759 B	-0-	1223	1	124683	2	N	-0-					-0-
						2314	3									
01	185070 X	99223	-0-	-85847 B	-0-	761	1	96512	2	N	-0-					-0-
						1950	3									
02	156268 X	76544	-0-	-79724 B	-0-	390	1	74406	2	N	-0-					-0-
						1748	3									

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399330 X	260123	-0-	-139207 B	-0-	1503	1	254684	2	N	-0-					-0-
						3936	3									
10	412641 X	239393	-0-	-173248 B	-0-	1869	1	235381	2	N	-0-					-0-
						2143	3									
11	351210 X	207943	-0-	-143267 B	-0-	1912	1	203221	2	N	-0-					-0-
						2810	3									
12	325314 X	187349	-0-	-137965 B	-0-	1787	1	182181	2	N	-0-					-0-
						3381	3									
01	325314 X	174261	-0-	-151053 B	-0-	1336	1	169499	2	N	-0-					-0-
						3426	3									
02	242788 X	114015	-0-	-128773 B	-0-	581	1	110830	2	N	-0-					-0-
						2604	3									

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 09/08/2015 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
09	762480 X	93933	-0-	-668547 B	-0-	855	1	92831	3	Y	67	74	1			13
						173	4	74	9							
10	167276 X	89649	-0-	-77627 B	-0-	969	1	88530	3	Y	93	88	1			18
						48	4	102	9							
11	139080 X	78137	-0-	-60943 B	-0-	886	1	77124	3	Y	88	90	1			16
						30	4	97	9							
12	125519 X	73148	-0-	-52371 B	-0-	867	1	72229	3	Y	41	43	1			14
						7	4	45	9							
01	110732 X	43074	-0-	-67658 B	-0-	636	1	42334	3	Y	68	62	1			20
						29	4	75	9							
02	87668 X	62905	-0-	-24763 B	-0-	982	1	61798	3	Y	85	73	1			32
						31	4	94	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 10/07/2015 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
09	850620 X	103379	-0-	-747241 B	-0-	942	1	102190	3	Y	52	59	1			10
						190	4	57	9							
10	186992 X	98303	-0-	-88689 B	-0-	1063	1	97110	3	Y	71	67	1			14
						52	4	78	9							
11	153960 X	86105	-0-	-67855 B	-0-	977	1	85011	3	Y	76	76	1			14
						33	4	84	9							
12	138787 X	94744	-0-	-44043 B	-0-	1123	1	93583	3	Y	26	31	1			9
						9	4	29	9							
01	120993 X	44794	-0-	-76199 B	-0-	662	1	44044	3	Y	54	47	1			16
						29	4	59	9							
02	96488 X	66772	-0-	-29716 B	-0-	1043	1	65634	3	Y	56	51	1			21
						33	4	62	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 11/07/2015 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
09	186180 X	98111	-0-	-88069 B	-0-	894	1	96990	3	Y	43	50	1			8
						180	4	47	9							
10	163525 X	87846	-0-	-75679 B	-0-	950	1	86787	3	Y	56	53	1			11
						47	4	62	9							
11	135390 X	73299	-0-	-62091 B	-0-	831	1	72370	3	Y	64	63	1			12
						28	4	70	9							
12	131006 X	69076	-0-	-61930 B	-0-	819	1	68218	3	Y	30	32	1			10
						6	4	33	9							
01	126077 X	60608	-0-	-65469 B	-0-	896	1	59607	3	Y	59	52	1			17
						40	4	65	9							
02	91560 X	56421	-0-	-35139 B	-0-	881	1	55429	3	Y	75	64	1			28
						28	4	83	9							

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 11/25/2015 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
09	206250 X	101131	-0-	-105119 B	-0-	921	1	99940	3	Y	76	84	1			15
						186	4	84	9							
10	184636 X	93296	-0-	-91340 B	-0-	1009	1	92135	3	Y	94	91	1			18
						49	4	103	9							
11	152670 X	81878	-0-	-70792 B	-0-	928	1	80809	3	Y	99	99	1			18
						32	4	109	9							
12	136028 X	92542	-0-	-43486 B	-0-	1090	1	90778	3	Y	605	419	1			204
						8	4	666	9							
01	118451 X	70390	-0-	-48061 B	-0-	1040	1	69237	3	Y	60	246	1			18
						47	4	66	9							
02	94388 X	66768	-0-	-27620 B	-0-	1043	1	65637	3	Y	50	49	1			19
						33	4	55	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 09/03/2015 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
09	1414737 X	351437	-0-	-1063300 B	-0-	2031	1	344089	2	N	-0-					-0-
						5317	3									
10	320571 X	320571	-0-	-0- B	-0-	2502	1	315200	2	N	-0-					-0-
						2869	3									
11	288448 X	288448	-0-	-0- B	-0-	2652	1	281898	2	N	-0-					-0-
						3898	3									
12	259253 X	231497	-0-	-27756 B	-0-	2208	1	225111	2	N	-0-					-0-
						4178	3									
01	264250 X	264250	-0-	-0- B	-0-	2025	1	257030	2	N	-0-					-0-
						5195	3									
02	234164 X	201339	-0-	-32825 B	-0-	1025	1	195717	2	N	-0-					-0-
						4597	3									

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 10/25/2015 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
09	631798 X	143159	-0-	-488639 B	-0-	827	1	140166	2	N	-0-					-0-
						2166	3									
10	259253 X	129339	-0-	-129914 B	-0-	1010	1	127171	2	N	-0-					-0-
						1158	3									
11	250890 X	112458	-0-	-138432 B	-0-	1034	1	109904	2	N	-0-					-0-
						1520	3									
12	189224 X	104483	-0-	-84741 B	-0-	996	1	101602	2	N	-0-					-0-
						1885	3									
01	174034 X	100050	-0-	-73984 B	-0-	767	1	97316	2	N	-0-					-0-
						1967	3									
02	133616 X	80486	-0-	-53130 B	-0-	410	1	78238	2	N	-0-					-0-
						1838	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 09/16/2015 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
09	1450903 X	367694	-0-	-1083209 B	-0-	2125	1	360006	2	N	-0-			-0-
						5563	3							
10	332723 X	332723	-0-	-0- B	-0-	2597	1	327148	2	N	-0-			-0-
						2978	3							
11	283095 X	283095	-0-	-0- B	-0-	2603	1	276666	2	N	-0-			-0-
						3826	3							
12	267661 X	267661	-0-	-0- B	-0-	2553	1	260278	2	N	-0-			-0-
						4830	3							
01	259253 X	252697	-0-	-6556 B	-0-	1937	1	245793	2	N	-0-			-0-
						4967	3							
02	234164 X	208822	-0-	-25342 B	-0-	1063	1	202991	2	N	-0-			-0-
						4768	3							

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

09	1399624 X	354076	-0-	-1045548 B	-0-	2046	1	346673	2	N	-0-			-0-
						5357	3							
10	594022 X	330212	-0-	-263810 B	-0-	2578	1	324679	2	N	-0-			-0-
						2955	3							
11	399090 X	302510	-0-	-96580 B	-0-	2781	1	295641	2	N	-0-			-0-
						4088	3							
12	412393 X	282710	-0-	-129683 B	-0-	2696	1	274912	2	N	-0-			-0-
						5102	3							
01	412393 X	264844	-0-	-147549 B	-0-	2030	1	257608	2	N	-0-			-0-
						5206	3							
02	330484 X	190940	-0-	-139544 B	-0-	972	1	185607	2	N	-0-			-0-
						4361	3							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 9386 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	262205	-0-	262205 B	262205	2010	1	255041	2	N	-0-			-0-
						5154	3							
02	SHUT IN	271275	-0-	271275 B	533480	1382	1	263698	2	N	-0-			-0-
						6195	3							

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 9644 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	13449	-0-	13449 B	13449	103	1	13081	2	N	-0-			-0-
						265	3							
02	SHUT IN	329168	-0-	329168 B	342617	1676	1	319976	2	N	-0-			-0-
						7516	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	309549	-0-	309549 B	309549	2373	1	301091	2	N	-0-			-0-
						6085	3							
*02	671946 X	362397	-0-	-309549 B	-0-	1846	1	352276	2	N	-0-			-0-
						8275	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	258602	-0-	258602	B	258602	1982	1	251537	2	N	-0-			-0-
							5083	3							
*02	624295 X	365693	-0-	-258602	B	-0-	1862	1	355480	2	N	-0-			-0-
							8351	3							

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 9758 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	274430	-0-	274430	B	274430	2103	1	266932	2	N	-0-			-0-
							5395	3							
02	SHUT IN	289742	-0-	289742	B	564172	1476	1	281650	2	N	-0-			-0-
							6616	3							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	10689	-0-	10689	B	10689	82	1	10396	2	N	-0-			-0-
							211	3							
02	SHUT IN	344158	-0-	344158	B	354847	1753	1	334546	2	N	-0-			-0-
							7859	3							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9644 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	6387	-0-	6387	B	6387	49	1	6213	2	N	-0-			-0-
							125	3							
02	SHUT IN	348404	-0-	348404	B	354791	1774	1	338674	2	N	-0-			-0-
							7956	3							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

09	17893 X	17893	-0-	-0-	B	-0-	1154	1	16739	3	N	-0-			-0-
10	16477 X	16477	-0-	-0-	B	-0-	1182	1	15295	3	N	-0-			-0-
11	15564 X	15564	-0-	-0-	B	-0-	1154	1	14410	3	N	-0-			-0-
12	18476 X	15063	-0-	-3413	B	-0-	864	1	14199	3	N	-0-			-0-
01	18476 X	15235	-0-	-3241	B	-0-	896	1	14339	3	N	-0-			-0-
02	16688 X	13728	-0-	-2960	B	-0-	880	1	12848	3	N	-0-			-0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

09	13710 X	12662	-0-	-1048	B	-0-	1363	1	11299	3	Y	-0-			5
10	14167 X	12828	-0-	-1339	B	-0-	1348	1	11480	3	Y	-0-			5
11	13710 X	12126	-0-	-1584	B	-0-	1453	1	10673	3	Y	-0-			5
12	13609 X	12689	-0-	-920	B	-0-	1182	1	11507	3	Y	-0-			5
01	13268 X	12335	-0-	-933	B	-0-	1209	1	11126	3	Y	-0-			5
02	11816 X	11018	-0-	-798	B	-0-	1109	1	9909	3	Y	-0-			5

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

09	7560 X	6956	-0-	-604	B	-0-	749	1	6207	3	Y	-0-			5
10	7812 X	7216	-0-	-596	B	-0-	758	1	6458	3	Y	-0-			5
11	7500 X	7021	-0-	-479	B	-0-	841	1	6180	3	Y	-0-			5
12	7520 X	7520	-0-	-0-	B	-0-	701	1	6819	3	Y	-0-			5
01	7235 X	7235	-0-	-0-	B	-0-	709	1	6526	3	Y	-0-			5
02	6552 X	6260	-0-	-292	B	-0-	630	1	5630	3	Y	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	5604	-0-	-2016 B	-0-	603	1	5001	3	Y	-0-					8
10	7874	X	5940	-0-	-1934 B	-0-	624	1	5316	3	Y	-0-					8
11	7620	X	3748	-0-	-3872 B	-0-	449	1	3299	3	Y	-0-					8
12	7750	X	7049	-0-	-701 B	-0-	657	1	6392	3	Y	-0-					8
01	7750	X	6750	-0-	-1000 B	-0-	661	1	6089	3	Y	-0-					8
*02	6339	X	6339	-0-	-0- B	-0-	638	1	5701	3	Y	-0-					8

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

09	7440	X	4639	-0-	-2801 B	-0-	499	1	4140	3	Y	-0-					120
10	7595	X	4749	-0-	-2846 B	-0-	499	1	4250	3	Y	-0-					120
11	6270	X	4006	-0-	-2264 B	-0-	480	1	3526	3	Y	-0-					120
12	10500	X	10500	-0-	-0- B	-0-	978	1	9522	3	Y	-0-					120
01	8132	X	8132	-0-	-0- B	-0-	796	1	7329	3	Y	6					126
							7	9									
*02	6331	X	6331	-0-	-0- B	-0-	637	1	5694	3	Y	-0-					126

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

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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

HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	290	344	1	415
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			415
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			419
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			492
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	549	682	1	359
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	297	343	1	313

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					5
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	199	3	N	1	5	1			1
						1	9									
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					1
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	12	1	184	3	N	-0-					2
02	DLQ G-10	176	-0-	176	372	13	1	162	3	N	1					3
						1	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	26	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	467	3	Y	2					4
							2	9									
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	44	1	481	3	Y	1					5
							1	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	1					3
							1	9									
01	DLQ G-10		515	-0-	515	515	44	1	469	3	Y	2					5
							2	9									
02	DLQ G-10		430	-0-	430	945	37	1	392	3	Y	1	5	1			1
							1	9									

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	47	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	51	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	58	7	3			Y	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		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-

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
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	124	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	145	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	124	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	141	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		989	-0-	989	2092	127	1	862	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	40	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	53	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	384	-0-	384	802	49	1	335	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	1					2
						1	9									
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	1					3
						1	9									
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	27	1	292	3	Y	1					3
						1	9									
02	DLQ G-10	259	-0-	259	579	22	1	236	3	Y	1	3	1			1
						1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	299	7	1	96	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	2					4
						2	9									
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	10	1	105	3	Y	1					3
						1	9									
02	DLQ G-10	123	-0-	123	239	10	1	111	3	Y	2	4	1			1
						2	9									

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	331	11	1	147	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	24	1	165	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	342	20	1	133	3	Y	-0-			-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	Y	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	187	-0-	187	187	24	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	348	21	1	140	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	97	1	680	3	Y	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	98	1	682	3	Y	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	94	1	651	3	Y	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	107	1	721	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	98	1	670	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	680	-0-	680	1448	87	1	593	3	Y	-0-			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

09	930 N	364	-0-	-566	-0-	91	1	273	2	N	-0-			-0-
10	899 N	642	-0-	-257	-0-	161	1	481	2	N	-0-			-0-
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	147	1	440	2	N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	533	2	N	-0-			-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	182	1	547	2	N	-0-			-0-
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	187	1	562	2	N	-0-			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
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
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	6	1	18	2	N	-0-					99
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					99
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					99
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	2	N	-0-					99
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

09	4770	X	2078	-0-	-2692	-0-	520	1	1558	2	N	-0-					105
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1339	1	4016	2	N	1					106
							1	9									
11	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	1077	1	3229	2	N	2					108
							2	9									
12	4929	X	3283	-0-	-1646	-0-	821	1	2462	2	N	-0-					108
01	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	1101	1	3302	2	N	-0-					108
02	4536	X	4144	-0-	-392	-0-	1036	1	3108	2	N	-0-					108

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	125	1	1191	2	Y	34					55
							37	9									
10	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	121	1	1258	2	Y	45					100
							50	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	160	1	1551	2	Y	35					135
							39	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	173	1	1510	2	Y	25					160
							28	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	124	1	1529	2	Y	51	143	1			68
							56	9									
*02	1624	N	1264	-0-	-360	-0-	2	1	1258	2	Y	4	68	1			4
							4	9									

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	820	-0-	-140	-0-	119	1	701	2	N	-0-					119
10	992	X	838	-0-	-154	-0-	112	1	726	2	N	-0-					119
11	840	X	731	-0-	-109	-0-	105	1	626	2	N	-0-					119
12	868	X	516	-0-	-352	-0-	79	1	437	2	N	-0-					119
01	868	X	508	-0-	-360	-0-	59	1	449	2	N	-0-					119
*02	756	X	257	-0-	-499	-0-	27	1	230	2	N	-0-					119

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
09	1200	N	131	-0-	-1069	-0-	12	1	116	2	Y	3					115
							3	9									
10	1271	N	48	-0-	-1223	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					115
11	1260	N	40	-0-	-1220	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					115
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					115
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-	30	1			85
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	Y	-0-	25	1			60

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					149
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					149
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	T. A.		7583	-0-	7583	7583	562	1	6935	2	Y	78					227
							86	9									
*02	T. A.		5725	-0-	5725	13308	8	1	5676	2	Y	37	234	1			30
							41	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	2	Y	-0-					22
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					22
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	13					35
							14	9									
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	53	1	465	2	Y	7					42
							8	9									
01	682	N	539	-0-	-143	-0-	40	1	493	2	Y	5					47
							6	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1			16

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

09	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	250	1	2379	2	N	11					82
							12	9									
10	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	255	1	2648	2	N	8					90
							9	9									
11	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	244	1	2363	2	N	7					97
							8	9									
12	3007	X	2268	-0-	-739	-0-	233	1	2031	2	N	4					101
							4	9									
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	230	1	2835	2	N	1					102
							1	9									
02	2632	X	842	-0-	-1790	-0-	1	1	840	2	N	1					103
							1	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

09	1350	X	722	-0-	-628	-0-	68	1	647	2	N	6					47
							7	9									
10	1674	X	1473	-0-	-201	-0-	128	1	1335	2	N	9					56
							10	9									
11	1620	X	740	-0-	-880	-0-	69	1	670	2	N	1					57
							1	9									
12	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	142	1	1240	2	N	8					65
							9	9									
01	1488	X	916	-0-	-572	-0-	68	1	842	2	N	5					70
							6	9									
02	1344	X	141	-0-	-1203	-0-	135	2	6	9	N	5					75

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	210	1	1240	2	N	19					23
						21	9									
10	1519 #	1116	-0-	-403	-0-	149	1	967	2	N	-0-					23
11	1470 #	1377	-0-	-93	-0-	185	1	1104	2	N	80					103
						88	9									
12	1519 #	1405	-0-	-114	-0-	187	1	1038	2	N	164					267
						180	9									
01	1519 #	655	-0-	-864	-0-	76	1	579	2	N	-0-	189	1			78
*02	1372 #	766	-0-	-606	-0-	80	1	686	2	N	-0-	78	1			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	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

09	2310 X	2162	-0-	-148	-0-	206	1	1956	2	N	-0-					57
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	221	1	2297	2	N	-0-					57
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	261	1	2527	2	N	2					59
						2	9									
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	274	1	2389	2	N	1					60
						1	9									
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	214	1	2641	2	N	8					68
						9	9									
02	2604 X	819	-0-	-1785	-0-	1	1	817	2	N	1					69
						1	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	1		Y	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	264	1	1834	2	N	-0-			-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	192	1	1994	2	N	-0-			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	129	1	1247	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	99	1	861	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	754	-0-	-1447	-0-	57	1	697	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	276	-0-	-1012	-0-	276	2			N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

09	2040	N	7	-0-	-2033	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

09	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	1077	1	7478	2	N	-0-			-0-
10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	805	1	8373	2	N	-0-			-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	806	1	7799	2	N	-0-			-0-
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	782	1	6821	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	538	1	6636	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	4486	-0-	-2850	-0-	6	1	4480	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 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
09	22260	#	16053	-0-	-6207	-0-	2319	1	13713	2	N	19					164
							21	9									
10	20212	#	18411	-0-	-1801	-0-	2448	1	15909	2	N	49					213
							54	9									
11	17610	#	16691	-0-	-919	-0-	2395	1	14296	2	N	-0-					213
12	17577	#	16761	-0-	-816	-0-	2555	1	14172	2	N	31					244
							34	9									
01	22712		22712	-0-	-0-	-0-	2629	1	20066	2	N	15					259
							17	9									
*02	16106		16106	-0-	-0-	-0-	1667	1	14277	2	N	147	360	1			46
							162	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	6960 X	321	-0-	-6639	-0-	46	1	275	2	Y	-0-			-0-
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			-0-
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-			-0-
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	107			107
*02	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	824	1	7063	2	Y	-0-	98	1	9

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2016 - P/A 09/22/16

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	12	1	173	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	10	1	138	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	8	1	129	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	10	1	146	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	7	1	96	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

09	1890 N	958	-0-	-932	-0-	78	1	622	3	N	2					6
						256	4	2	9							
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	525	3	N	2					8
						390	4	2	9							
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	554	3	N	2					10
						399	4	2	9							
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	N	3					13
						498	4	3	9							
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	54	1	524	3	N	8	14	1			7
						392	4	9	9							
02	952 N	763	-0-	-189	-0-	52	1	306	3	N	5					12
						399	4	6	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

09	540 N	457	-0-	-83	-0-	62	1	394	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	63	1	422	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	427	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	59	1	372	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	59	1	350	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

09	9120 X	8893	-0-	-227	-0-	8893	3			N	-0-					168
10	9362 X	9006	-0-	-356	-0-	9006	3			N	-0-					168
11	9000 X	8468	-0-	-532	-0-	8468	3			N	-0-					168
12	9176 X	8894	-0-	-282	-0-	8894	3			N	-0-					168
*01	9176 X	8508	-0-	-668	-0-	8508	3			N	-0-					168
02	8288 X	8270	-0-	-18	-0-	8270	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 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
09	1200	X	893	-0-	-307	-0-	893	3			N	-0-					18
10	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					18
11	1200	X	976	-0-	-224	-0-	976	3			N	-0-					18
12	1116	X	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					18
*01	1116	X	983	-0-	-133	-0-	983	3			N	-0-					18
02	952	X	899	-0-	-53	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1313	-0-	-817	-0-	1313	3			N	-0-					9
10	2015	X	1220	-0-	-795	-0-	1220	3			N	-0-					9
11	1950	X	1667	-0-	-283	-0-	1667	3			N	-0-					9
12	1922	X	1325	-0-	-597	-0-	1325	3			N	-0-					9
*01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					9
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	2625	2			N	-0-					20
10	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	2596	2			N	-0-					20
11	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					20
12	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-					20
*01	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-					20
02	2520	X	2328	-0-	-192	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	3160	3			N	-0-					6
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	3182	3			N	-0-					6
11	3420	X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3			N	-0-					6
12	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	3			N	-0-					6
01	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					6
02	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					6

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
09	9510	X	5069	-0-	-4441	-0-	498	1	3810	3	Y	211	183	1			90
							529	4	232	9							
10	9827	X	5267	-0-	-4560	-0-	326	1	4615	3	Y	185	206	1			69
							122	4	204	9							
11	9510	X	5732	-0-	-3778	-0-	342	1	4862	3	Y	273	213	1			129
							228	4	300	9							
12	7564	X	5052	-0-	-2512	-0-	124	1	4691	3	Y	196	233	1			92
							21	4	216	9							
01	5766	X	4864	-0-	-902	-0-	36	1	4568	3	Y	233	268	1			57
							4	4	256	9							
02	5208	X	4319	-0-	-889	-0-	12	1	4143	3	Y	149	69	1			137
							164	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040 X	10328	-0-	-6712	-0-	999	1	7645	3	Y	340	305	1			145
						1310	4	374	9							
10	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	710	1	10290	3	Y	354	367	1			132
						12	4	389	9							
11	12960 X	11038	-0-	-1922	-0-	663	1	9903	3	Y	428	358	1			202
						1	4	471	9							
12	13392 X	11331	-0-	-2061	-0-	267	1	10615	3	Y	397	413	1			186
						12	4	437	9							
01	12338 X	10419	-0-	-1919	-0-	75	1	9942	3	Y	361	459	1			88
						5	4	397	9							
02	10304 X	8565	-0-	-1739	-0-	8280	3	6	4	Y	254	109	1			233
						279	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160 X	2831	-0-	-2329	-0-	112	1	2602	2	N	66	156	0			250
						44	4	73	9							
10	4061 X	1922	-0-	-2139	-0-	108	1	1653	2	N	60					310
						95	4	66	9							
11	3240 X	2905	-0-	-335	-0-	120	1	2329	2	N	95					405
						351	4	105	9							
12	3348 X	2384	-0-	-964	-0-	124	1	2008	2	N	76	181	0			300
						168	4	84	9							
01	3348 X	3188	-0-	-160	-0-	124	1	2651	2	N	133	181	0			252
						267	4	146	9							
02	2716 X	1453	-0-	-1263	-0-	32	1	1355	2	N	60					312
						66	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	120	1	1310	2	N	126	178	0			293
						25	4	139	9							
10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	124	1	1164	2	N	122					415
						27	4	134	9							
11	1530 X	1370	-0-	-160	-0-	120	1	864	2	N	123	188	0			350
						251	4	135	9							
12	1643 X	1542	-0-	-101	-0-	124	1	1264	2	N	117	180	0			287
						25	4	129	9							
01	1643 X	906	-0-	-737	-0-	118	1	764	2	N	-0-					287
						24	4									
02	1484 X	657	-0-	-827	-0-	60	1	561	2	N	33					320
						36	9									

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
09	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	120	1	3149	2	N	115					440
						49	4	127	9							
10	3875 X	3536	-0-	-339	-0-	124	1	3280	2	N	47					487
						80	4	52	9							
11	3750 X	2255	-0-	-1495	-0-	108	1	1889	2	N	68	183	0			372
						183	4	75	9							
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					372
01	3813 X	2714	-0-	-1099	-0-	23	1	2207	2	N	133	175	0			330
						338	4	146	9							
02	3220 X	3018	-0-	-202	-0-	80	1	2754	2	N	167	184	0			313
						184	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	869	-0-	-1801	-0-	102	1	337	2	N	85	175	0			117
							336	4	94	9							
10	2759	X	6	-0-	-2753	-0-	6	4			N	-0-					117
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	36	1	3311	2	N	246	189	0			174
							200	4	271	9							
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	44	1	3645	2	N	204	171	0			207
							182	4	224	9							
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	97					304
							219	4	107	9							
*02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1761	2	N	101	169	0			236
							111	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

09	3720	X	68	-0-	-3652	-0-	47	2	21	4	N	-0-					195
10	2356	X	66	-0-	-2290	-0-	56	2	10	4	N	-0-					195
11	150	X	74	-0-	-76	-0-	43	2	31	4	N	-0-					195
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	36	2	5	4	N	-0-					195
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	2	21	4	N	-0-					195
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					195

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

09	600	X	286	-0-	-314	-0-	120	1	146	2	N	3					363
							17	4	3	9							
10	620	X	279	-0-	-341	-0-	124	1	155	2	N	-0-					363
11	600	X	586	-0-	-14	-0-	120	1	367	2	N	45					408
							49	4	50	9							
12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	124	1	613	2	N	40					448
							44	9									
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	124	1	755	2	N	12					460
							13	9									
*02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	104	1	469	2	N	80	183	0			357
							88	9									

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
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-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

09	9270	X	2026	-0-	-7244	-0-	2	1	1585	2	N	112					312
							316	4	123	9							
10	8463	X	3671	-0-	-4792	-0-	3111	2	303	4	N	234	188	0			358
							257	9									
11	7590	X	6009	-0-	-1581	-0-	1	1	5296	2	N	340	545	0			153
							338	4	374	9							
12	7843	X	6400	-0-	-1443	-0-	2	1	5869	2	N	383	369	0			167
							108	4	421	9							
01	3658	X	380	-0-	-3278	-0-	329	2	31	4	N	18					185
							20	9									
02	5600	X	4112	-0-	-1488	-0-	1	1	3818	2	N	266	174	0			277
							293	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2016 - P/A 11/16/16

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

09	15030 X	10408	-0-	-4622	-0-	1156	1	8660	2	Y	538	545	1	5	8	162
						592	9									
10	15531 X	8420	-0-	-7111	-0-	1179	1	6904	2	Y	306	367	1	9	8	92
						337	9									
11	11730 X	7920	-0-	-3810	-0-	848	1	6508	2	Y	513	446	1	1	8	158
						564	9									
12	11532 X	8305	-0-	-3227	-0-	955	1	6944	2	Y	369	382	1	11	8	134
						406	9									
01	11532 X	7075	-0-	-4457	-0-	915	1	5416	2	Y	676	656	1	15	8	139
						744	9									
02	9716 X	6320	-0-	-3396	-0-	830	1	4621	2	Y	790	692	1	7	8	230
						869	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

*03	3162 X	2131	-0-	-1031	-0-	2131	2			N	-0-					428
*04	3120 X	3107	-0-	-13	-0-	3107	2			N	-0-					428
*05	3224 X	2297	-0-	-927	-0-	2297	2			N	-0-					428
*06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-					428
*07	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					428
08	2449 X	2398	-0-	-51	-0-	2398	2			N	-0-					428
09	2370 X	2314	-0-	-56	-0-	2314	2			N	-0-					428
10	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					428
11	2310 X	1401	-0-	-909	-0-	1401	2			N	-0-					428
12	2387 X	1088	-0-	-1299	-0-	1088	2			N	-0-					428
01	2387 X	910	-0-	-1477	-0-	910	2			N	-0-					428
*02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

09	30960 X	17538	-0-	-13422	-0-	17518	2	20	9	Y	18	1	8			42
10	28117 X	16937	-0-	-11180	-0-	16937	2			Y	-0-					42
11	23670 X	15114	-0-	-8556	-0-	15112	2	2	9	Y	2	1	8			43
12	22134 X	14299	-0-	-7835	-0-	14298	2	1	9	Y	1					44
01	15934 X	13134	-0-	-2800	-0-	13132	2	2	9	Y	2	1	8			45
02	14392 X	11051	-0-	-3341	-0-	11049	2	2	9	Y	2	2	8			45

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

09	4920 X	4384	-0-	-536	-0-	4283	2	101	9	N	92	1	8			175
10	4960 X	4351	-0-	-609	-0-	4251	2	100	9	N	91	177	1	1	8	88
11	4710 X	4058	-0-	-652	-0-	3959	2	99	9	N	90					178
12	4867 X	4077	-0-	-790	-0-	3979	2	98	9	N	89	168	1	1	8	98
01	4681 X	4021	-0-	-660	-0-	3920	2	101	9	N	92	170	1	1	8	19
02	4088 X	3693	-0-	-395	-0-	3596	2	97	9	N	88	2	8			105

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 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
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1591	3	57	9	Y	52					325
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1612	3	42	9	Y	38					363
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1599	3	51	9	Y	46	190	0			219
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1805	3	62	9	Y	56					275
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1700	3	56	9	Y	51					326
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					326

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1298	-0-	-322	-0-	1226	3	72	9	Y	65	110	0			826
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					826
11	1410	X	427	-0-	-983	-0-	396	3	31	9	Y	28					854
12	1457	X	1375	-0-	-82	-0-	1212	3	163	9	Y	148					1002
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1002
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					1002

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
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7267	3	350	9	Y	318	310	0			147
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6851	3	274	9	Y	249	249	0			147
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7088	3	287	9	Y	261	266	0			142
12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5769	3	270	9	Y	245	252	0			135
01	8525	X	6350	-0-	-2175	-0-	6115	3	235	9	Y	214	214	0			135
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					135

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
09	8550	X	5275	-0-	-3275	-0-	4993	3	282	9	Y	256	248	0			1594
10	8835	X	6790	-0-	-2045	-0-	6344	3	446	9	Y	405	379	0			1620
11	5520	X	3496	-0-	-2024	-0-	3286	3	210	9	Y	191	197	0			1614
12	5704	X	3357	-0-	-2347	-0-	3142	3	215	9	Y	195	191	0			1618
01	5456	X	3833	-0-	-1623	-0-	3515	3	318	9	Y	289	288	0			1619
02	6132	X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					1619

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
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1745	3	75	9	Y	68	73	0			786
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	658	3	111	9	Y	101	127	0			760
11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1490	3	111	9	Y	101	96	0			765
12	1891	X	1119	-0-	-772	-0-	1054	3	65	9	Y	59	58	0			766
01	1891	X	1204	-0-	-687	-0-	1127	3	77	9	Y	70	67	0			769
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					769

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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					32
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	429	3	25	9	N	23					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

09	1710 X	377	-0-	-1333	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	868 X	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1551	1089	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	527	1	3491	2	N	7	2	8			397
							8	9									
10	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	811	1	3135	2	N	41					438
							45	9									
11	4410	X	3456	-0-	-954	-0-	927	1	2509	2	N	18	1	8			455
							20	9									
12	4557	X	2066	-0-	-2491	-0-	547	1	1434	2	N	77	6	8			526
							85	9									
01	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	463	1	3078	2	N	47	185	1	2	8	386
							52	9									
02	3752	X	3068	-0-	-684	-0-	157	1	2833	2	N	71	14	8			443
							78	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	3	3	9	N	3					6
10	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	4071	3	6	9	N	5	9	1			2
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3653	3	11	9	N	10	1	8			11
12	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3377	3	11	9	N	10	9	1			12
01	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	3747	3	11	9	N	10	10	1	1	8	11
02	3920	X	3165	-0-	-755	-0-	3158	3	7	9	N	6	10	1			7

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	5499	-0-	-2001	-0-	277	1	5029	2	Y	175	239	1	1	8	284
							193	9									
10	7750	X	5470	-0-	-2280	-0-	277	1	4995	2	Y	180	190	1	1	8	273
							198	9									
11	5880	X	5240	-0-	-640	-0-	269	1	4700	2	Y	246	201	1			318
							271	9									
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	287	1	5365	2	Y	469	534	1	1	8	252
							516	9									
01	6076	X	3083	-0-	-2993	-0-	209	1	2809	2	Y	59	197	1			114
							65	9									
02	5124	X	2536	-0-	-2588	-0-	253	1	2114	2	Y	154	156	1			112
							169	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	656	1	3065	2	Y	136	184	1			88
							150	9									
10	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	671	1	2301	2	Y	320	350	1			58
							352	9									
11	3510	X	3013	-0-	-497	-0-	506	1	2408	2	Y	90					148
							99	9									
12	3627	X	2620	-0-	-1007	-0-	381	1	2114	2	Y	114	186	1			76
							125	9									
01	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	563	1	2925	2	Y	134					210
							147	9									
*02	3612	X	3229	-0-	-383	-0-	427	1	2448	2	Y	322	368	1			164
							354	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1820	-0-	-40 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1674	-0-	-217 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1622	-0-	-238 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1448	-0-	-120 B	-0-	1448	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280 #	5081	-0-	-199	-0-	120	1	4877	3	N	76	186	1			132
						84	9									
10	5456 #	4992	-0-	-464	-0-	124	1	4777	3	N	83					215
						91	9									
11	5100 #	5000	-0-	-100	-0-	120	1	4790	3	N	82	187	1			110
						90	9									
12	5239 #	4940	-0-	-299	-0-	124	1	4746	3	N	64					174
						70	9									
01	5239 #	4805	-0-	-434	-0-	124	1	4598	3	N	75					249
						83	9									
02	4732 #	4366	-0-	-366	-0-	112	1	4188	3	N	60					309
						66	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/17/2016 - P/A 03/17/16

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	8	53 1	2 8	-0-
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT			-0-
11	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT			-0-
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	240 N	211	-0-	-29	-0-	53 1	158 2	N	-0-				-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	57 1	153 2	N	-0-				-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	53 1	171 2	N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	61 1	133 2	N	-0-				-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	58 1	163 2	N	-0-				-0-
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	48 1	148 2	N	-0-				-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
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-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016 - P/A 09/09/16

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2016 - P/A 09/21/2016

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

09	1770	X	1748	-0-	-22	-0-	122	1	1626	2	Y	-0-					-0-
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	189	1	1831	2	Y	-0-					-0-
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	222	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	211	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	121	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1668	-0-	-152	-0-	166	1	1502	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	56	1	748	2	Y	3					26
							3	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	Y	2					28
							2	9									
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	52	1	691	2	Y	1	23	1			6
							1	9									
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	42	1	557	2	Y	17					23
							19	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	Y	13					36
							14	9									
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	Y	-0-	27	1			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
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	-0-					60
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	74	1	989	2	N	-0-					60
11	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	76	1	1016	2	N	-0-					60
12	1674	N	1296	-0-	-378	-0-	91	1	1205	2	N	-0-					60
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1625	2	N	-0-					60
*02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	N	-0-					60

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
09	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	634	1	8427	2	N	572	530	1			86
							629	9									
10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	996	1	9651	2	N	529	480	1			135
							582	9									
11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	1073	1	7238	2	N	386	471	1			50
							425	9									
12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	1018	1	7990	2	N	429	426	1			53
							472	9									
01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	545	1	7244	2	N	397	373	1			77
							437	9									
*02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	756	1	6836	2	N	356	339	1			94
							392	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	438	-0-	-42	-0-	29	1	388	2	Y	19					83
							21	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	8	73	1			18
							9	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	474	2	Y	19					37
							21	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	21					58
							23	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	25					83
							28	9									
*02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	19					102
							21	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	386	-0-	-154	-0-	27	1	358	2	Y	1					4
							1	9									
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-	3	1			1
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	39	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	1					3
							1	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	1					4
							1	9									
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	1					5
							1	9									

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
09	16200	X	13645	-0-	-2555	-0-	954	1	12671	2	Y	18					80
							20	9									
10	15934	X	14911	-0-	-1023	-0-	1043	1	13858	2	Y	9	71	1			18
							10	9									
11	15420	X	14267	-0-	-1153	-0-	995	1	13253	2	Y	17					35
							19	9									
12	15097	X	11261	-0-	-3836	-0-	787	1	10452	2	Y	20					55
							22	9									
01	14415	X	12444	-0-	-1971	-0-	869	1	11549	2	Y	24					79
							26	9									
02	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	832	1	11053	2	Y	18					97
							20	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	489	1	6502	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	472	1	6272	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6579	-0-	-321	-0-	460	1	6119	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6349	-0-	-781	-0-	444	1	5905	2	Y	-0-					-0-
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	405	1	5387	2	Y	-0-					-0-
*02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	461	1	6121	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	1088	-0-	-1462	-0-	76	1	1010	2	Y	2					38
							2	9									
10	2635	X	1632	-0-	-1003	-0-	114	1	1514	2	Y	4					42
							4	9									
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2461	2	Y	2	35	1			9
							2	9									
12	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	124	1	1648	2	Y	20					29
							22	9									
01	1643	X	341	-0-	-1302	-0-	22	1	299	2	Y	18					47
							20	9									
02	2464	X	1074	-0-	-1390	-0-	75	1	999	2	Y	-0-	36	1			11

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4411	X	3654	-0-	-757	-0-	256	1	3398	2	Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	218	1	2892	2	Y	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	200	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	300	1	3986	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	546	-0-	-663	-0-	38	1	508	2	Y	-0-					-0-
*02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1983	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	207	1	2746	2	N	2					95
							2	9									
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2849	2	N	11					106
							12	9									
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	N	7	90	1			23
							8	9									
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	193	1	2562	2	N	44					67
							48	9									
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	331	1	4397	2	N	39					106
							43	9									
*02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	253	1	3361	2	N	1	84	1			23
							1	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	131	-0-	-289	-0-	9	1	119	2	N	3					31
							3	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	3					34
							3	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	1	28	1			7
							1	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	19					26
							21	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	15					41
							17	9									
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-	31	1			10

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	15	1	193	2	Y	3					14
							3	9									
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	5	1	60	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	7	1	95	2	Y	3					6
							3	9									
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	79	2	Y	4					10
							4	9									
01	3100	N	3932	-0-	832	832	275	1	3653	2	Y	4					14
							4	9									
*02	949	N	117	-0-	-832	-0-	8	1	106	2	Y	3					17
							3	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	4612	-0-	-698	-0-	321	1	4259	2	N	29	27	1			4
							32	9									
10	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	468	1	4535	2	N	25	23	1			6
							28	9									
11	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	563	1	3798	2	N	26	29	1			3
							29	9									
12	4774	X	3884	-0-	-890	-0-	436	1	3424	2	N	22	22	1			3
							24	9									
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	24	22	1			5
02	4536	X	3367	-0-	-1169	-0-	333	1	3012	2	N	20	20	1			5
							22	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

09	1650 N	1553	-0-	-97	-0-	102	1	1357	2	Y	85	76	1			12
						94	9									
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1421	2	Y	184	153	1			43
						202	9									
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	175	1	1182	2	Y	86	117	1			12
						95	9									
12	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	171	1	1343	2	Y	64	68	1			8
						70	9									
01	1767 N	1371	-0-	-396	-0-	88	1	1173	2	Y	100	89	1			19
						110	9									
*02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1259	2	Y	68	68	1			19
						75	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

09	1290 #	992	-0-	-298	-0-	69	1	915	2	N	7	8	1			1
						8	9									
10	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	125	1	1208	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	2	N	20	18	1			2
						22	9									
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	22	21	1			3
						24	9									
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	180	1	2389	2	N	21	20	1			4
						23	9									
02	1148 N	841	-0-	-307	-0-	81	1	737	2	N	21	20	1			5
						23	9									

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5490 #	5238	-0-	-252	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
10	5673 #	5384	-0-	-289	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
11	5490 #	5193	-0-	-297	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
12	5611 #	5144	-0-	-467	-0-	5144	2			N	-0-			-0-
01	5549 #	5214	-0-	-335	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
02	4900 #	4484	-0-	-416	-0-	4484	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

09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-			1
10	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053	3			Y	-0-			1
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-			1
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	2126	3			Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	3996	1870	3			Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

09	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767	3			Y	-0-			1
10	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	3879	3	1	9	Y	1			2
11	3870 X	3751	-0-	-119	-0-	3751	3			Y	-0-			2
12	3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855	3			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	3736	3			Y	-0-			2
*02	DLQ G-10	3397	-0-	3397	7133	3397	3			Y	-0-			2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	1131	3	1	9	Y	1			1
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-			1
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	1152	3			Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2186	1034	3			Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-			-0-
10	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1337	3	1	9	Y	1			1
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-			1
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1290	3			Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2404	1114	3			Y	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

09	4740 X	4481	-0-	-259	-0-	4481	3			Y	-0-			1
10	4991 X	4816	-0-	-175	-0-	4814	3	2	9	Y	2			3
11	4830 X	4557	-0-	-273	-0-	4557	3			Y	-0-			3
12	4898 X	4781	-0-	-117	-0-	4781	3			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3			Y	-0-			3
*02	DLQ G-10	4217	-0-	4217	8840	4217	3			Y	-0-			3

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	5390	-0-	-130	-0-	5390	3			N	-0-					2
10	5704 X	5550	-0-	-154	-0-	5549	3	1	9	N	1					3
11	5460 X	5356	-0-	-104	-0-	5356	3			N	-0-					3
12	5642 X	5386	-0-	-256	-0-	5386	3			N	-0-					3
01	5642 X	5230	-0-	-412	-0-	5230	3			N	-0-					3
*02	5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4760	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	Y	1					1
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					1
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	1161	3			Y	-0-					1
*02	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2329	1168	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

09	2580 X	2389	-0-	-191	-0-	2389	3			Y	-0-					2
10	2666 X	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			Y	-0-					2
11	2490 X	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-					2
12	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	2371	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	2353	2353	3			Y	-0-					2
*02	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4528	2175	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

09	2190 X	1663	-0-	-527	-0-	1663	3			Y	-0-					1
10	1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725	3			Y	-0-					1
11	1890 X	1615	-0-	-275	-0-	1615	3			Y	-0-					1
12	1953 X	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	1654	3			Y	-0-					1
*02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	3155	1501	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2143	3	79	9	N	72					72
*02	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1467	3	84	9	N	76					148

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					1
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					1
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					1
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					1
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					1
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					1
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					1
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					1
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					1
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					1
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1260	3	1	9	N	1					1
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					1
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					1
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					1
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1					1
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					1
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					1
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					1
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	589	3	42	9	Y	38	3	8			282
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	717	3	35	9	Y	32	2	8			312
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	564	3	41	9	Y	37	159	1	1	8	189
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	513	3	14	9	Y	13	3	8			199
01 DLQ G-10		710	-0-	710	710	668	3	42	9	Y	38					237
02 DLQ G-10		799	-0-	799	1509	792	3	7	9	Y	6					243

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	1	1	1			2
						1	9									
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	131	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1	1			1
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	2	1	1			2
						2	9									
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	2	1			1
						1	9									
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	1	1	1			1
						1	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	3	N	12	12	1			16
						13	9									
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	77	1	1362	3	N	12	13	1			15
						13	9									
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	N	9	12	1			12
						10	9									
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	3	N	11	6	1			17
						12	9									
01 DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	74	1	1226	3	N	11	19	1			9
						12	9									
*02 DLQ G-10		1221	-0-	1221	2533	69	1	1138	3	N	13	12	1			10
						14	9									

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	3	N	14	18	1	1	8	14
						15	9									
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	114	1	1979	3	N	19	14	1	1	8	18
						21	9									
11	1980 X	1938	-0-	-42	-0-	108	1	1806	3	N	22	19	1	4	8	17
						24	9									
12	2046 X	1885	-0-	-161	-0-	105	1	1754	3	N	24	13	1	6	8	22
						26	9									
01	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	104	1	1754	3	N	21	22	1	1	8	20
						23	9									
*02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	3592	95	1	1595	3	N	19	18	1			21
						21	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	26	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	4380 X	3895	-0-	-485	-0-	206 1 14 9	3675 3	N	13	12 1	1 8	24
10	4526 X	3882	-0-	-644	-0-	204 1 1 9	3677 3	N	1			25
11	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	194 1 7 9	3393 3	N	6	6 8		25
12	4371 X	3529	-0-	-842	-0-	200 1 7 9	3322 3	N	6	6 8		25
01	DLQ G-10	3459	-0-	3459	3459	199 1	3260 3	N	-0-			25
*02	DLQ G-10	3105	-0-	3105	6564	178 1 3 9	2924 3	N	3	12 1		16

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LA CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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

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

09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

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

09	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	148	1	2021	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	344	1	2865	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2075	-0-	-1045	-0-	258	1	1817	2	N	-0-			-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	302	1	2985	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	385	1	2476	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	380	1	2221	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

09	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	132	1	1806	2	N	-0-			-0-
10	2697 X	2364	-0-	-333	-0-	253	1	2111	2	N	-0-			-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	324	1	2280	2	N	-0-			-0-
12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	221	1	2181	2	N	-0-			-0-
01	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	266	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	2436 X	2054	-0-	-382	-0-	300	1	1754	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
09	1290	X	1019	-0-	-271	-0-	70	1	949	2	N	-0-			-0-
10	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	139	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	103	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1302	X	1032	-0-	-270	-0-	139	1	893	2	N	-0-			-0-
02	1316	X	1003	-0-	-313	-0-	146	1	857	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	50	1	679	2	N	-0-			-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	97	1	808	2	N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	96	1	674	2	N	-0-			-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	60	1	596	2	N	-0-			-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	171	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	93	1	542	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

09	5610	X	4211	-0-	-1399	-0-	288	1	3923	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	506	1	4221	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	5449	-0-	-161	-0-	679	1	4770	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3906	-0-	-1426	-0-	359	1	3547	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	3409	-0-	-1923	-0-	459	1	2950	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3673	-0-	-1423	-0-	536	1	3137	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

09	540	X	324	-0-	-216	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-
10	558	X	460	-0-	-98	-0-	57	1	403	2	N	-0-			-0-
11	540	X	425	-0-	-115	-0-	53	1	372	2	N	-0-			-0-
12	465	X	382	-0-	-83	-0-	35	1	347	2	N	-0-			-0-
01	434	X	341	-0-	-93	-0-	46	1	295	2	N	-0-			-0-
02	392	X	389	-0-	-3	-0-	57	1	332	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

09	1830	X	1320	-0-	-510	-0-	90	1	1230	2	N	-0-			-0-
10	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	217	1	1539	2	N	-0-			-0-
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	202	1	1421	2	N	-0-			-0-
12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1374	2	N	-0-			-0-
01	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	172	1	1106	2	N	-0-			-0-
02	1484	X	1449	-0-	-35	-0-	212	1	1237	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	4740 X	116	-0-	-4624	-0-	85	1	31	2	Y	-0-					49
10	4898 X	4	-0-	-4894	-0-	4	1			Y	-0-					49
11	4740 X	384	-0-	-4356	-0-	209	1	175	2	Y	-0-					49
12	4743 X	419	-0-	-4324	-0-	185	1	234	2	Y	-0-					49
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	161	1	348	2	Y	-0-					49
*02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	175	1	268	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

09	510 X	398	-0-	-112	-0-	291	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	527 X	443	-0-	-84	-0-	428	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	510 X	422	-0-	-88	-0-	229	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	527 X	403	-0-	-124	-0-	178	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	121	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	148	1	227	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

09	1080 X	1006	-0-	-74	-0-	737	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	1116 X	1041	-0-	-75	-0-	1005	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	1110 X	1020	-0-	-90	-0-	554	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	1147 X	1020	-0-	-127	-0-	450	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	320	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	363	1	558	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	283	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	367	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	420 X	369	-0-	-51	-0-	200	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	434 X	375	-0-	-59	-0-	166	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	114	1	246	2	Y	-0-					-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	134	1	205	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	175	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	186 X	143	-0-	-43	-0-	63	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	362	-0-	362	362	115	1	247	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	253	-0-	253	615	100	1	153	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

09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-			8
10	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			Y	-0-			8
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-			8
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-			8
01	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-			8
02	1848 N	1325	-0-	-523	-0-	1325	3			Y	-0-			8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-			7
10	1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237	3			Y	-0-			7
11	2010 N	1383	-0-	-627	-0-	1383	3			Y	-0-			7
12	1240 N	786	-0-	-454	-0-	786	3			Y	-0-			7
01	1240 N	721	-0-	-519	-0-	721	3			Y	-0-			7
02	1288 N	862	-0-	-426	-0-	862	3			Y	-0-			7

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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

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

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
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

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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6

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
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6

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
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6

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
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6

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
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	20	1			3
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					4
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1930	2	15	9	N	14					195
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1986	2	36	9	N	33	178	1			50
11	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1903	2	17	9	N	15					65
12	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1912	2	63	9	N	57					122
01	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1979	2	12	9	N	11					133
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1782	2	34	9	N	31					164

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					14
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					14
12	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	2			N	-0-					14
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					14
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	2			N	-0-					14

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
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
09	6300	X	5463	-0-	-837	-0-	5453	3	10	9	N	9					116
10	6355	X	3946	-0-	-2409	-0-	3921	3	25	9	N	23	12	1			127
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6395	3	20	9	N	18					145
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5895	3	25	9	N	23					168
01	DLQ G-10		5785	-0-	5785	5785	5775	3	10	9	N	9					177
02	DLQ G-10		5108	-0-	5108	10893	5095	3	13	9	N	12	150	1			39

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8769	2	31	9	N	28					86
10	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8855	2	26	9	N	24					110
11	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8545	3	31	9	N	28					138
12	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8941	2	36	9	N	33	156	1			15
*01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	12					27
*02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7816	2	55	9	N	50					77

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
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

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

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
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2016 - P/A 11/28/16

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060

ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	8700 X	8549	-0-	-151	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
10	8959 X	8799	-0-	-160	-0-	8799	3			N	-0-					-0-
11	8610 X	8417	-0-	-193	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
12	8897 X	8601	-0-	-296	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
01	8835 X	8235	-0-	-600	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
02	7980 X	7572	-0-	-408	-0-	7572	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
10	2542 N	2503	-0-	-39	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2268 N	2236	-0-	-32	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1455	-0-	-29	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1550	-0-	-460	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1283	-0-	-794	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	903	-0-	-988	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	552	-0-	-904	-0-	552	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2059	-0-	-69	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

09	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2933	-0-	-119	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

09	2880 X	2357	-0-	-523	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2389	-0-	-587	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2635 X	2291	-0-	-344	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
01	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2100 N	1616	-0-	-484	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

09	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1389	-0-	-11	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	2852 N	2424	-0-	-428	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2610 N	2436	-0-	-174	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2573 N	2513	-0-	-60	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

09	4860 X	4648	-0-	-212	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
10	4805 X	4339	-0-	-466	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
11	4740 X	4522	-0-	-218	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
12	4898 X	4722	-0-	-176	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
01	4898 X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	4340 X	174	-0-	-4166	-0-	174	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1631	-0-	-21	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

09	2970 X	2583	-0-	-387	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	2945 X	2494	-0-	-451	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2760 X	2338	-0-	-422	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
12	2852 X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	2480 N	2263	-0-	-217	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

09	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
10	3255 X	3246	-0-	-9	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3255 X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3348 X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	2996 X	2873	-0-	-123	-0-	2873	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
11	2430 N	2347	-0-	-83	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
*02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270 X	6222	-0-	-48	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
10	6479 X	6389	-0-	-90	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
11	6270 X	6132	-0-	-138	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
12	6479 X	6357	-0-	-122	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
01	6448 X	6257	-0-	-191	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
02	5796 X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
01	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

09	3240 X	3218	-0-	-22	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	3188	-0-	-52	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2996 X	2937	-0-	-59	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	3060 X	3019	-0-	-41	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

09	5940 X	5705	-0-	-235	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	6076 X	6001	-0-	-75	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	5880 X	5745	-0-	-135	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
12	6076 X	5817	-0-	-259	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
01	6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
02	5432 X	5363	-0-	-69	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2003	-0-	-291	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1105	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

09	5250	X	4119	-0-	-1131	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
*02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	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

09	4620	X	4418	-0-	-202	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3783	-0-	-1022	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3779	-0-	-477	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	1011	-0-	-1179	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

09	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	2945 N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	2945 N	2849	-0-	-96	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

09	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

09	3360 X	698	-0-	-2662	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	453	-0-	-2771	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	3120 X	1360	-0-	-1760	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	585	-0-	-2081	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	1240 X	205	-0-	-1035	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	1120 X	1064	-0-	-56	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1090	-0-	-226	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

09	3780 X	3273	-0-	-507	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3213	-0-	-507	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	3279	-0-	-381	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2980	-0-	-72	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

09	1230 N	1023	-0-	-207	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1271 N	967	-0-	-304	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	839	-0-	-215	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	759	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	914	-0-	-295	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	997	-0-	-443	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

09	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2286	-0-	-1403	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1089	-0-	-2181	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1817	-0-	-1531	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
*02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1078	-0-	-482	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	955	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	3497	-0-	-143	-0-	3497	2		N	-0-			-0-

PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258
MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	2070 X	1802	-0-	-268	-0-	1802	2	N	-0-			177
10	2170 X	1629	-0-	-541	-0-	1629	2	N	-0-			177
11	2100 X	1424	-0-	-676	-0-	1424	2	N	-0-			177
12	2170 X	1456	-0-	-714	-0-	1456	2	N	-0-			177
01	1891 X	1385	-0-	-506	-0-	1385	2	N	-0-			177
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			177

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

09	960 X	945	-0-	-15	-0-	945	2	N	-0-			81
10	992 X	968	-0-	-24	-0-	968	2	N	-0-			81
11	960 X	839	-0-	-121	-0-	839	2	N	-0-			81
12	992 X	745	-0-	-247	-0-	745	2	N	-0-			81
01	899 X	882	-0-	-17	-0-	882	2	N	-0-			81
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT			81

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	477	-0-	477	1347	477	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1347				N	NO RPT			-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	975	-0-	-75	-0-	975	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	1067	-0-	-18	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
01	1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINERVA-ROCKDALE              //CONT.//   61858 001   ASSOCIATED             ONE WELL                          CNTY: MILAM
  STEDMAN OIL & GAS CO.                    816730
    PRATT, S. C. "B"                 WELL #:    2    RRCID -> 091648  COMPL. DATE 01/16/1981  TOTAL DEPTH  1306 PERF.  982 -   992
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    STEDMAN, S. C. "B"               WELL #:    1    RRCID -> 091649  COMPL. DATE 01/17/1981  TOTAL DEPTH  1420 PERF.  944 -   966
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TEJAS EXPLORATION INC.                   841275
    BEATHARD, EARL                   WELL #:    3    RRCID -> 112485  COMPL. DATE 02/20/1984  TOTAL DEPTH  1415 PERF. 1298 -  1320
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MT. EDEN (2000)                           63340 750   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: GONZALES
  MUTUAL OIL OF AMERICA, INC.             597360
    ALFORD, J. P.                    WELL #:    1    RRCID -> 074314  COMPL. DATE 10/26/1977  TOTAL DEPTH  2320 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PROLINE ENERGY RESOURCES INC             681327
    SOUTH TEXAS SYNDICATE            WELL #:    1    RRCID -> 140185  COMPL. DATE 11/18/1991  TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                16
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                16
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                16
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                16
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                16
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                16
```

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1107	-0-	-209	-0-	55	1	1052	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

09	780	X	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	806	X	794	-0-	-12	-0-	6	1	788	2	N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	5	1	606	2	N	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	403 X	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390 X	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	403 X	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403 X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	364 X	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

09	210 X	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	240 X	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248 X	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279 X	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252 X	221	-0-	-31	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1560 X	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
12	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	1448	-0-	-195	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1484 X	1383	-0-	-101	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

09	180 X	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	217 X	90	-0-	-127	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	210 X	81	-0-	-129	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	217 X	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	186 X	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84 X	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

09	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

09	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	X	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

09	420	X	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	X	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	420	X	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	434	X	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

09	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	217	X	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	X	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	217	X	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	196	X	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

09	180	X	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	210	X	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	217	X	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224	X	177	-0-	-47	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1674 X	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1512 X	1428	-0-	-84	-0-	1428	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
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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
09	240 X	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	248 X	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	240 X	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	248 X	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	217 X	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168 X	139	-0-	-29	-0-	139	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
09	270 X	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	300 X	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310 X	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	372 X	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	336 X	287	-0-	-49	-0-	287	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
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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	15	-0-	-13	-0-	15	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
09	210 X	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	210 X	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217 X	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248 X	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224 X	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
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-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			244
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			244
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			244
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			244
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			244
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			244

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/16

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

09	20700	#	8167	-0-	-12533	-0-	7710	3	457	9	N	415	369	1			332
10	15500	#	8450	-0-	-7050	-0-	8008	3	442	9	N	402	540	1			194
11	12720	#	7821	-0-	-4899	-0-	7371	3	450	9	N	409	358	1			245
12	11377	#	8503	-0-	-2874	-0-	8000	2	503	9	N	457	361	1			341
01	9734	#	8845	-0-	-889	-0-	8362	3	483	9	N	439	540	1			240
*02	7702	R	7702	-0-	-0-	-0-	7293	3	409	9	N	372	370	1			242

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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			110
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			110
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			110
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			110
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			110
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			110

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					17
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					17
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					17
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	989	-0-	-1471	-0-	989	3			N	-0-					195
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					195
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					195
12	1674	X	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					195
01	1674	X	647	-0-	-1027	-0-	647	3			N	-0-					195
*02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					195

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	275	-0-	275	490	275	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					32
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					32
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					32
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					32
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					32
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

09	1230	X	645	-0-	-585	-0-	645	3			N	-0-					40
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					40
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					40
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					40
01	682	X	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					40
*02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

09	360	X	184	-0-	-176	-0-	184	3			N	-0-					22
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					22
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					22
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					22
01	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					22
*02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					23
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					23
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					23
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					23
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					33
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					33
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					33
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

09	450	X	196	-0-	-254	-0-	196	3			N	-0-					70
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					70
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					70
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					70
*01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					70
*02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

09	1260	X	1108	-0-	-152	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	279	1	2495	3	Y	2	18	1			11
						2	9									
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1548	3	Y	1					12
						1	9									
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	113	1	1438	3	Y	-0-					12
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	933	3	Y	2					14
						2	9									
01	2883 X	1477	-0-	-1406	-0-	98	1	1377	3	Y	2					16
						2	9									
02	2604 X	1209	-0-	-1395	-0-	73	1	1134	3	Y	2					18
						2	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

09	5100 X	4517	-0-	-583	-0-	453	1	4046	3	Y	16					248
						18	9									
10	5208 X	3631	-0-	-1577	-0-	380	1	3220	3	Y	28	194	1			82
						31	9									
11	5040 X	2427	-0-	-2613	-0-	177	1	2250	3	Y	-0-					82
12	4960 X	4688	-0-	-272	-0-	320	1	4344	3	Y	22					104
						24	9									
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4976	3	Y	42					146
						46	9									
*02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	284	1	4440	3	Y	27					173
						30	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
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-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	50	1			36
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					36
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					36
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	224	1	3040	3	Y	58	34	1			60
						64	9									
01	T. A.	924	-0-	924	924	60	1	849	3	Y	14	40	1			34
						15	9									
02	T. A.	301	-0-	301	1225	17	1	265	3	Y	17					51
						19	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-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

09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	3	Y	-0-					2
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

09	4500 X	3822	-0-	-678	-0-	382	1	3411	3	Y	26	108	1			87
						29	9									
10	4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	345	1	2926	3	Y	11	77	1			21
						12	9									
11	4500 X	1277	-0-	-3223	-0-	93	1	1182	3	Y	2					23
						2	9									
12	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	274	1	3723	3	Y	7					30
						8	9									
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	332	1	4661	3	Y	8	21	1			17
						9	9									
*02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4016	3	Y	7	20	1			4
						8	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

09	4020 X	3416	-0-	-604	-0-	343	1	3065	3	Y	7	71	1			48
						8	9									
10	4154 X	2752	-0-	-1402	-0-	290	1	2456	3	Y	5	43	1			10
						6	9									
11	3810 X	1799	-0-	-2011	-0-	130	1	1652	3	Y	15					25
						17	9									
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	277	1	3754	3	Y	49					74
						54	9									
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	302	1	4237	3	Y	51	52	1			73
						56	9									
*02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	230	1	3598	3	Y	43	91	1			25
						47	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	90	1	806	3	Y	1	25	1			15
						1	9									
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	740	3	Y	1					16
						1	9									
11	780 N	513	-0-	-267	-0-	37	1	476	3	Y	-0-					16
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1017	3	Y	16					32
						18	9									
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	917	3	Y	13					45
						14	9									
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	947	3	Y	10					55
						11	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
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	242	1	2164	3	Y	20	150	1			98
							22	9									
10	2480	N	1930	-0-	-550	-0-	202	1	1711	3	Y	15					113
							17	9									
11	2400	N	1347	-0-	-1053	-0-	98	1	1249	3	Y	-0-					113
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	204	1	2768	3	Y	8					121
							9	9									
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	195	1	2733	3	Y	7					128
							8	9									
*02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	3	Y	5					133
							6	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	7428	-0-	-762	-0-	746	1	6662	3	Y	18	129	1			112
							20	9									
10	8463	X	6253	-0-	-2210	-0-	659	1	5580	3	Y	13					125
							14	9									
11	8190	X	2938	-0-	-5252	-0-	212	1	2684	3	Y	38					163
							42	9									
12	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	753	1	10227	3	Y	216	152	1			227
							238	9									
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	636	1	8935	3	Y	72	153	1			146
							79	9									
*02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	495	1	7737	3	Y	87					233
							96	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510		2530	-0-	-980	488	2405	2	125	9	N	114					173
10	2480	#	1381	-0-	-1099	-0-	1362	2	19	9	N	17	137	1			53
11	2400	#	1849	-0-	-551	-0-	1814	2	35	9	N	32					85
12	2604	#	1306	-0-	-1298	-0-	1209	2	97	9	N	88	121	1			52
01	2604	#	1640	-0-	-964	-0-	1600	2	40	9	N	36					88
02	2352	#	1324	-0-	-1028	-0-	1212	2	112	9	N	102	126	1			64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

09	12090 X	4774	-0-	-7316	-0-	4738	2	36	9	N	33	163	1			115
10	4991 X	3026	-0-	-1965	-0-	2985	2	41	9	N	37	52	1			100
11	4830 X	2684	-0-	-2146	-0-	2673	2	11	9	N	10					110
12	4929 X	2530	-0-	-2399	-0-	2468	2	62	9	N	56	66	1			100
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34					134
02	4452 X	3746	-0-	-706	-0-	3669	2	77	9	N	70	62	1			142

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	814	1	5286	3	Y	7					31
						8	9									
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	875	1	5558	3	Y	17					48
						19	9									
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	849	1	5405	3	Y	9					57
						10	9									
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	917	1	4832	3	Y	37	52	1			42
						41	9									
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	933	1	5063	3	Y	13	47	1			8
						14	9									
02	5656 X	5639	-0-	-17	-0-	627	1	5000	3	Y	11					19
						12	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	106	1	691	3	Y	29					104
						32	9									
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	88	1	561	3	Y	63					167
						69	9									
11	810 N	653	-0-	-157	-0-	84	1	534	3	Y	32					199
						35	9									
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	84	1	445	3	Y	47	137	1			109
						52	9									
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	Y	50	137	1			22
						55	9									
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	43					65
						47	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					64
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					64
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-					64
12	620 N	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					64
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					64
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					64

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10020	8110	-0-	-1910	71542	8103	2	7	9	N	6					110
10	10354	8618	-0-	-1736	69806	8516	2	102	9	N	93					203
11	10020	8375	-0-	-1645	68161	8328	2	47	9	N	43	180	1			66
12	9274	7935	-0-	-1339	66822	7856	2	79	9	N	72					138
01	9114	7880	-0-	-1234	65588	7793	2	87	9	N	79	175	1			42
*02	8232	7247	-0-	-985	64603	7186	2	61	9	N	55					97

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

09	3180 #	947	-0-	-2233	-0-	430	1	517	2	N	-0-			-0-
10	2759 #	2626	-0-	-133	-0-	487	1	2139	2	N	-0-			-0-
11	2460 #	2235	-0-	-225	-0-	1266	1	969	2	N	-0-			-0-
12	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	1347	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	2635 #	1914	-0-	-721	-0-	327	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	2380 #	1817	-0-	-563	-0-	169	1	1648	2	N	-0-			-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	1202	1	1446	2	N	16				195
						18	9								
10	837 N	565	-0-	-272	-0-	101	1	442	2	N	20	177	1		38
						22	9								
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	481	1	369	2	N	35				73
						39	9								
12	2542 N	1426	-0-	-1116	-0-	660	1	732	2	N	31				104
						34	9								
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	162	1	783	2	N	88	157	1		35
						97	9								
02	840 N	234	-0-	-606	-0-	18	1	174	2	N	38				73
						42	9								

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4464	-0-	-66	-0-	448	1	3999	3	Y	15					225
							17	9									
10	4681	X	3936	-0-	-745	-0-	414	1	3509	3	Y	12					237
							13	9									
11	4530	X	530	-0-	-4000	-0-	39	1	491	3	Y	-0-					237
12	4681	X	288	-0-	-4393	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					237
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					237
02	3892	X	4	-0-	-3888	-0-	4	3			Y	-0-					237

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	59	1	527	3	N	-0-					35
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	51	1	434	3	N	-0-					35
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					35
12	620	N	179	-0-	-441	-0-	12	1	167	3	N	-0-					35
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	N	-0-					35
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	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

09	360	N	343	-0-	-17	-0-	32	1	288	3	N	21					86
							23	9									
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	38	1	326	3	N	-0-					86
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					86
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	N	3					89
							3	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	8					97
							9	9									
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	3					100
							3	9									

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	107	1	952	3	N	66	178	1			39
							73	9									
10	1519	N	938	-0-	-581	-0-	99	1	839	3	N	-0-					39
11	1110	N	786	-0-	-324	-0-	57	1	729	3	N	-0-					39
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	N	4					43
							4	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	78	1	1092	3	N	7					50
							8	9									
*02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	998	3	N	7					57
							8	9									

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT				-0-
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-

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
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	264	1	1833	2	N	-0-					49
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	159	1	1653	2	N	-0-					49
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	164	1	1589	2	N	3					52
							3	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	114	1	990	2	N	-0-					52
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	N	-0-					52
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	2			N	-0-					52

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8415 - 8428

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2015 - W/O TO #279642

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-					-0-
01	14B DENY	193	-0-	193	1787	190	2	3	9	N	3					3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1787					N	NO RPT					3

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
01	14B DENY	368	-0-	368	1960	360	2	8	9	N	7					7
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1960					N	NO RPT					7

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
01	14B DENY	402	-0-	402	1998	400	2	2	9	N	2					2
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1998					N	NO RPT					2

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
01	14B DENY	118	-0-	118	1709	118	2			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1709					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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	3	Y	-0-					-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	102	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787	787	138	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	555	-0-	555	1342	555	3			Y	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

09	840	X	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	868	X	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	840	X	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	806	X	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	806	X	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	728	X	652	-0-	-76	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

09	960	X	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	992	X	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	960	X	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	992	X	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	992	X	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	896	X	887	-0-	-9	-0-	887	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*02	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

09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

09	690 X	663	-0-	-27	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10	713 X	695	-0-	-18	-0-	695	2		N	-0-			-0-
11	690 X	635	-0-	-55	-0-	635	2		N	-0-			-0-
12	713 X	667	-0-	-46	-0-	667	2		N	-0-			-0-
01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
02	616 X	568	-0-	-48	-0-	568	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

09	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

09	330	X	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	341	X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	X	263	-0-	-45	-0-	263	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 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
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
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

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	236	-0-	236	236	236	2		N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	2260	-0-	-3800	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
10	6262	2415	-0-	-3847	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
11	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2184 #	2043	-0-	-141	-0-	2043	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

09	1560 X	989	-0-	-571	-0-	280	1	706	3	N	3	10	1			8
						3	9									
10	1612 X	1358	-0-	-254	-0-	266	1	1086	3	N	5					13
						6	9									
11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	191	1	1465	3	N	-0-	8	1			5
12	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	279	1	1360	3	N	1	5	1			1
						1	9									
01	1612 X	486	-0-	-1126	-0-	74	1	412	3	N	-0-					1
*02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	251	1	1387	3	N	1					2
						1	9									

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	930 X	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					44
10	1116 X	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					44
11	1170 X	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					44
12	1209 X	825	-0-	-384	-0-	825	2			N	-0-					44
01	1209 X	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					44
02	924 X	611	-0-	-313	-0-	611	2			N	-0-					44

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	198	-0-	-162	-0-	165	2	33	9	N	30					138
10	682	X	293	-0-	-389	-0-	194	2	99	9	N	90	167	1			61
11	660	X	342	-0-	-318	-0-	239	2	103	9	N	94					155
12	682	X	240	-0-	-442	-0-	200	2	40	9	N	36	166	1			25
01	372	X	340	-0-	-32	-0-	285	2	55	9	N	50					75
02	308	X	274	-0-	-34	-0-	208	2	66	9	N	60					135

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

09	510	X	203	-0-	-307	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	620	X	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	600	X	206	-0-	-394	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	620	X	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	620	X	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	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

09	1140 #	521	-0-	-619	-0-	521	2			N	-0-					83
10	1023 #	558	-0-	-465	-0-	558	2			N	-0-					83
11	660 #	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					83
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					83
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					83
*02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					83

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3390	1556	-0-	-1834	3189	141	1	1403	3	N	11	186	1			97
						12	9									
10	3503	1657	-0-	-1846	1343	139	1	1511	3	N	6					103
						7	9									
11	3390	2734	-0-	-656	687	195	1	2513	3	N	24					127
						26	9									
12	3503	2299	-0-	-1204	-0-	160	1	2130	3	N	8					135
						9	9									
01	4836 #	1039	-0-	-3797	-0-	49	1	976	3	N	13					148
						14	9									
02	2548 #	1401	-0-	-1147	-0-	89	1	1297	3	N	14					162
						15	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

09	T. A.	4849	-0-	4849	4849	4710	2	139	9	Y	126					130
10	T. A.	4312	-0-	4312	9161	4081	2	231	9	Y	210	239	1			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9161					Y	-0-	50	1			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9161					Y	-0-	25	1			26
01	8277	5739	-0-	-2538	6623	5498	2	241	9	Y	219	156	1			89
*02	7476	5682	-0-	-1794	4829	5531	2	151	9	Y	137	217	1			9

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	7358	-0-	7358	7358	7207	2	151	9	Y	137	133	1			11
11	14B2 EXT	11286	-0-	11286	18644	11097	2	189	9	Y	172	140	1			43
12	14B2 EXT	8099	-0-	8099	26743	7955	2	144	9	Y	131	156	1			18
01	32098 X	5355	-0-	-26743	-0-	5325	2	30	9	Y	27	36	1			9
*02	10528 X	8768	-0-	-1760	-0-	8622	2	146	9	Y	133	132	1			10

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	3000	861	-0-	-2139	-0-	860	2	1 9	N	1	20 1			3
10	3100	694	-0-	-2406	-0-	693	2	1 9	N	1				4
11	3000	692	-0-	-2308	-0-	692	2		N	-0-				4
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				4
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1 9	N	1				5
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1 9	N	1				6

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

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

09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

09	1140	X	994	-0-	-146	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	885	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

09	1320	X	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1096	-0-	-224	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	968	-0-	-180	-0-	968	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

09	1200	X	1101	-0-	-99	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	777	-0-	-259	-0-	777	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	744	X	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	837	X	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	756	X	519	-0-	-237	-0-	519	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

09	570	X	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	496	X	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	480	X	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	496	X	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

09	1110	X	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	1039	-0-	-71	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	878	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 #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420 X	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	434 X	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	360 X	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372 X	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308 X	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

09	1530 X	1450	-0-	-80	-0-	1450	2			N	-0-					76
10	1581 X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					76
11	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1384	2			N	-0-					76
12	1550 X	1496	-0-	-54	-0-	1493	2	3	9	N	3					79
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					79
*02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1336	2	88	9	N	80					159

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

09	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	341 X	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330 X	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	341 X	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341 X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	280 X	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

09	270 X	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279 X	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	240 X	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279 X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252 X	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

09	450 X	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	510 X	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	527 X	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	558 X	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	504 X	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

09	510 X	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	527 X	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	510 X	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527 X	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	527 X	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	448 X	442	-0-	-6	-0-	442	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 #: 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
09	900	X	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	961	X	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	930	X	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	961	X	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812	X	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	270	X	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	310	X	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	310	X	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	280	X	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

09	1350	X	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

09	60	X	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	112	X	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

09	570	X	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	600	X	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	620	X	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	620	X	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	560	X	494	-0-	-66	-0-	494	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					46
10	248	X	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					46
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
12	310	X	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					49
01	310	X	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					49
02	308	X	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					49

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
09	1170 X	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1209 X	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
11	1140 X	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1064 X	1057	-0-	-7	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	620 X	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	600 X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620 X	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	620 X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560 X	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

09	480 X	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527 X	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	510 X	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	527 X	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448 X	406	-0-	-42	-0-	406	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

09	780 X	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	837 X	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	810 X	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	837 X	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	775 X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	700 X	682	-0-	-18	-0-	682	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

09	390 X	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	403 X	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364 X	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

09	390 X	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	496 X	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	480 X	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	496 X	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	434 X	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336 X	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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 #: 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
09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	248 X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210 X	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217 X	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	217 X	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	196 X	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

09	450 X	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	403 X	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360 X	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	372 X	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	403 X	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	364 X	112	-0-	-252	-0-	112	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

09	270 X	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	279 X	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240 X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248 X	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248 X	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224 X	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

09	450 X	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	434 X	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	390 X	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	403 X	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	336 X	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1581 X	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	1530 X	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1372 X	1355	-0-	-17	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

09	240 X	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	180 X	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	248 X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224 X	149	-0-	-75	-0-	149	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

09	480 X	216	-0-	-264	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	465 X	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	390 X	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	248 X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217 X	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	570 X	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589 X	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	620 X	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	560 X	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

09	150 X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	150 X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

09	1440 X	1164	-0-	-276	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1333 X	1149	-0-	-184	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1260 X	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1302 X	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1240 X	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	970	-0-	-122	-0-	970	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

09	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	93 X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90 X	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	124 X	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112 X	92	-0-	-20	-0-	92	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 #: 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
09	510 X	32	-0-	-478	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	527 X	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	210 X	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

09	690 X	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	682 X	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	690 X	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	713 X	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	713 X	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	616 X	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

09	480 X	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465 X	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	465 X	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	420 X	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

09	180 X	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180 X	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186 X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186 X	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140 X	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

09	1740 X	1524	-0-	-216	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	1767 X	1538	-0-	-229	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1710 X	1409	-0-	-301	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1767 X	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1428 X	1320	-0-	-108	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

09	600 X	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	620 X	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570 X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589 X	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	589 X	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532 X	519	-0-	-13	-0-	519	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 #: 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
09	750 X	693	-0-	-57	-0-	693	2		N	-0-			-0-
10	744 X	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-			-0-
11	720 X	668	-0-	-52	-0-	668	2		N	-0-			-0-
12	744 X	667	-0-	-77	-0-	667	2		N	-0-			-0-
01	744 X	645	-0-	-99	-0-	645	2		N	-0-			-0-
02	644 X	564	-0-	-80	-0-	564	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

09	420 X	384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-			-0-
10	434 X	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	420 X	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	434 X	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	392 X	341	-0-	-51	-0-	341	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

09	1290 X	1083	-0-	-207	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
10	1333 X	1124	-0-	-209	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
11	1230 X	1046	-0-	-184	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
12	1271 X	1098	-0-	-173	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
*02	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

09	390 X	257	-0-	-133	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	341 X	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	330 X	202	-0-	-128	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	310 X	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	280 X	254	-0-	-26	-0-	254	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

09	540 X	487	-0-	-53	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	510 X	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12	527 X	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02	476 X	468	-0-	-8	-0-	468	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

09	1020 X	941	-0-	-79	-0-	941	2		N	-0-			-0-
10	1054 X	922	-0-	-132	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	1020 X	932	-0-	-88	-0-	932	2		N	-0-			-0-
12	1054 X	961	-0-	-93	-0-	961	2		N	-0-			-0-
01	1023 X	919	-0-	-104	-0-	919	2		N	-0-			-0-
02	868 X	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

09	1770 X	1744	-0-	-26	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
10	1829 X	1811	-0-	-18	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
12	1798 X	1793	-0-	-5	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
01	1798 X	1774	-0-	-24	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	1575	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 #: 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

09	1500	X	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1305	-0-	-276	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1098	-0-	-274	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

09	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2192	-0-	-148	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

09	600	X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	651	X	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	660	X	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	682	X	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	682	X	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	560	X	548	-0-	-12	-0-	548	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

09	390	X	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	420	X	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	434	X	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	434	X	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308	X	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	558	N	186	-0-	-372	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	961	N	139	-0-	-822	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	805	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	558	X	58	-0-	-500	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	480	X	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	496	X	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	X	304	-0-	-60	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	822	-0-	-528	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	980	N	797	-0-	-183	-0-	797	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	521	-0-	-3571	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3715	-0-	-245	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5828	-0-	2728	2728	5828	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	857	-0-	-2143	585	857	2			N	-0-					-0-
12	1509	N	924	-0-	-585	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	763	-0-	-497	-0-	763	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 #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 630575
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
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	620	X	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	600	X	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	620	X	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	558	X	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	504	X	392	-0-	-112	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 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
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	279	X	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	252	X	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 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
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	248	X	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	224	X	160	-0-	-64	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

09	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

09	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	27	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	29	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	959	-0-	-188	-0-	25	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	25	1	932	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	19	1	770	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	746	-0-	-184	-0-	19	1	727	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	23	1	855	2	Y	-0-			-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	-0-			-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	Y	-0-			-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	35	1	1453	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	32	1	1238	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	33	1	1220	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	34	1	1245	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	32	1	1164	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	30	1	1107	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	796	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	20	1	805	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	19	1	705	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	19	1	691	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	15	1	572	2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

09	420	N	354	-0-	-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	9	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	9	1	319	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	8	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	8	1	303	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	14	1	594	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	16	1	597	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	15	1	570	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	15	1	545	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	13	1	501	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	7	1	254	2	Y	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	-0-			-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	18	1	776	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	21	1	800	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	21	1	767	2	Y	-0-			-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	21	1	724	2	Y	-0-			-0-
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	13	1	492	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	Y	-0-			-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	Y	-0-			-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	23	1	851	2	Y	-0-			-0-
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	21	1	897	2	Y	-0-			-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	1099	2	Y	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-			-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	26	1	978	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y	-0-			-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	-0-			-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	Y	-0-			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	605	2	Y	-0-			-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	767	2	Y	-0-			-0-
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	2	Y	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	24	1	896	2	Y	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	926	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	21	1	776	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	22	1	826	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 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
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	10	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	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
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	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
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	17	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	19	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	18	1	671	2	Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	28	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

09	720	N	682	-0-	-38	-0-	16	1	666	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
12	713	N	192	-0-	-521	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
01	589	N	280	-0-	-309	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	N	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	20	1	784	2	N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	20	1	759	2	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	2	N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	19	1	702	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	22	1	922	2	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	698	2	N	-0-					-0-
12	961	N	650	-0-	-311	-0-	17	1	633	2	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	775	2	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	18	1	743	2	N	-0-					-0-
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	22	1	839	2	N	-0-					-0-
11	810	X	773	-0-	-37	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
12	837	X	749	-0-	-88	-0-	20	1	729	2	N	-0-					-0-
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-					-0-
02	784	X	693	-0-	-91	-0-	18	1	675	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	704	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	2	N	-0-					-0-
11	780	N	265	-0-	-515	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
12	744	N	423	-0-	-321	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
01	744	N	565	-0-	-179	-0-	15	1	550	2	N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	9	1	352	2	N	-0-					-0-
11	510	N	383	-0-	-127	-0-	10	1	373	2	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	N	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	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
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	N	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	598	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
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	28	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	36	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	36	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	31	1	1138	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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	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
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	19	1	806	2	N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	22	1	825	2	N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	2	N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	19	1	703	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	338	-0-	-82	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
10	434	X	397	-0-	-37	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
11	420	X	409	-0-	-11	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
12	434	X	432	-0-	-2	-0-	11	1	421	2	N	-0-					-0-
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
02	392	X	381	-0-	-11	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					-0-
10	496	X	484	-0-	-12	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
11	480	X	476	-0-	-4	-0-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
12	496	X	402	-0-	-94	-0-	11	1	391	2	N	-0-					-0-
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
02	448	X	321	-0-	-127	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	14	1	509	2	N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

09	360	N	277	-0-	-83	-0-	6	1	271	2	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	N	-0-					-0-
*02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
10	310	N	130	-0-	-180	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
01	744	N	582	-0-	-162	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	13	1	468	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	-0-					198
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	N	-0-					198
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					198
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					198
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					198
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
10	310	X	234	-0-	-76	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
02	280	X	211	-0-	-69	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

09	840	X	747	-0-	-93	-0-	17	1	730	2	N	-0-					-0-
10	868	X	812	-0-	-56	-0-	21	1	791	2	N	-0-					-0-
11	780	X	716	-0-	-64	-0-	19	1	697	2	N	-0-					-0-
12	806	X	607	-0-	-199	-0-	16	1	591	2	N	-0-					-0-
01	806	X	652	-0-	-154	-0-	17	1	635	2	N	-0-					-0-
02	728	X	358	-0-	-370	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

09	300	N	192	-0-	-108	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	24	1	882	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

09	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	31	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	37	1	1428	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1258	-0-	-242	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1423	-0-	-96	-0-	37	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	37	1	1359	2	N	-0-					-0-
*02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

09	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	994	-0-	-370	-0-	25	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	988	-0-	-362	-0-	26	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1029	-0-	-366	-0-	27	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	679	-0-	-357	-0-	18	1	661	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 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
09	750	X	509	-0-	-241	-0-	12	1	497	2	N	-0-					-0-
10	775	X	481	-0-	-294	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
11	690	X	466	-0-	-224	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
12	713	X	477	-0-	-236	-0-	13	1	464	2	N	-0-					-0-
01	682	X	474	-0-	-208	-0-	13	1	461	2	N	-0-					-0-
02	476	X	435	-0-	-41	-0-	11	1	424	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

09	630	X	567	-0-	-63	-0-	13	1	554	2	N	-0-					-0-
10	744	X	630	-0-	-114	-0-	16	1	614	2	N	-0-					-0-
11	720	X	621	-0-	-99	-0-	16	1	605	2	N	-0-					-0-
12	744	X	668	-0-	-76	-0-	18	1	650	2	N	-0-					-0-
01	920	X	920	-0-	-0-	-0-	24	1	896	2	N	-0-					-0-
*02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	2	N	-0-					-0-
11	750	N	571	-0-	-179	-0-	15	1	556	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	13	1	469	2	N	-0-					-0-
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	13	1	479	2	N	-0-					-0-
02	532	N	353	-0-	-179	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
10	620	X	515	-0-	-105	-0-	13	1	502	2	N	-0-					-0-
11	600	X	518	-0-	-82	-0-	14	1	504	2	N	-0-					-0-
12	620	X	501	-0-	-119	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
02	504	X	479	-0-	-25	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

09	570	X	549	-0-	-21	-0-	13	1	536	2	N	-0-					-0-
10	589	X	575	-0-	-14	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
11	570	X	536	-0-	-34	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
12	589	X	544	-0-	-45	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-					-0-
02	532	X	479	-0-	-53	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
11	540	N	421	-0-	-119	-0-	11	1	410	2	N	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	15	1	542	2	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	7	1	266	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

09	450	X	270	-0-	-180	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
10	434	X	276	-0-	-158	-0-	7	1	269	2	N	-0-					-0-
11	420	X	365	-0-	-55	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

09	1320	X	1171	-0-	-149	-0-	27	1	1144	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1204	-0-	-191	-0-	30	1	1174	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	991	-0-	-359	-0-	26	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	928	-0-	-467	-0-	24	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	998	-0-	-94	-0-	26	1	972	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
10	217	X	215	-0-	-2	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
01	217	X	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
*02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

09	1440	X	1120	-0-	-320	-0-	26	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1109	-0-	-286	-0-	28	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1080	-0-	-270	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	959	-0-	-436	-0-	25	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	964	-0-	-245	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	832	-0-	-204	-0-	22	1	810	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

09	1560	X	1046	-0-	-514	-0-	24	1	1022	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	820	-0-	-451	-0-	21	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	789	-0-	-441	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	727	-0-	-544	-0-	19	1	708	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	628	-0-	-550	-0-	17	1	611	2	N	-0-					-0-
02	980	X	522	-0-	-458	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	857	-0-	-133	-0-	20	1	837	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	853	-0-	-170	-0-	22	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	978	-0-	-45	-0-	26	1	952	2	N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	25	1	906	2	N	-0-					-0-
02	952	X	945	-0-	-7	-0-	25	1	920	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

09	750	X	716	-0-	-34	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
10	775	X	670	-0-	-105	-0-	17	1	653	2	N	-0-					-0-
11	720	X	672	-0-	-48	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
12	744	X	560	-0-	-184	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
01	744	X	585	-0-	-159	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
*02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

09	900	X	896	-0-	-4	-0-	21	1	875	2	N	-0-					-0-
10	961	X	657	-0-	-304	-0-	17	1	640	2	N	-0-					-0-
11	930	X	582	-0-	-348	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
12	961	X	633	-0-	-328	-0-	17	1	616	2	N	-0-					-0-
01	930	X	574	-0-	-356	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
02	840	X	569	-0-	-271	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

09	870	X	797	-0-	-73	-0-	19	1	778	2	N	-0-					-0-
10	899	X	654	-0-	-245	-0-	17	1	637	2	N	-0-					-0-
11	810	X	761	-0-	-49	-0-	20	1	741	2	N	-0-					-0-
12	837	X	805	-0-	-32	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
01	837	X	699	-0-	-138	-0-	18	1	681	2	N	-0-					-0-
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

09	390	N	329	-0-	-61	-0-	8	1	321	2	N	-0-					-0-
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	8	1	319	2	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

09	270	N	249	-0-	-21	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	6	1	229	2	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

09	900	X	825	-0-	-75	-0-	19	1	806	2	N	-0-					-0-
10	930	X	770	-0-	-160	-0-	20	1	750	2	N	-0-					-0-
11	900	X	687	-0-	-213	-0-	18	1	669	2	N	-0-					-0-
12	930	X	653	-0-	-277	-0-	17	1	636	2	N	-0-					-0-
01	868	X	630	-0-	-238	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
02	784	X	617	-0-	-167	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	2	N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	N	-0-					-0-
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	14	1	532	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

09	750	X	724	-0-	-26	-0-	17	1	707	2	N	-0-					-0-
10	775	X	647	-0-	-128	-0-	16	1	631	2	N	-0-					-0-
11	750	X	586	-0-	-164	-0-	15	1	571	2	N	-0-					-0-
12	775	X	595	-0-	-180	-0-	16	1	579	2	N	-0-					-0-
01	775	X	465	-0-	-310	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
02	672	X	416	-0-	-256	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

09	1050	X	907	-0-	-143	-0-	21	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	991	-0-	-125	-0-	25	1	966	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	27	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	978	-0-	-138	-0-	26	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	943	-0-	-80	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
02	952	X	826	-0-	-126	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

09	480	N	458	-0-	-22	-0-	11	1	447	2	N	-0-					-0-
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	13	1	467	2	N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	11	1	390	2	N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	8	1	325	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

09	1050	X	879	-0-	-171	-0-	20	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	880	-0-	-174	-0-	22	1	858	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	867	-0-	-153	-0-	23	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	850	-0-	-204	-0-	22	1	828	2	N	-0-					-0-
01	961	X	809	-0-	-152	-0-	21	1	788	2	N	-0-					-0-
02	812	X	759	-0-	-53	-0-	19	1	740	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 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
09	2010 X	1124	-0-	-886	-0-	26	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1705 X	1072	-0-	-633	-0-	27	1	1045	2	N	-0-					-0-
11	1470 X	1028	-0-	-442	-0-	27	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1519 X	985	-0-	-534	-0-	26	1	959	2	N	-0-					-0-
01	1395 X	822	-0-	-573	-0-	22	1	800	2	N	-0-					-0-
02	1036 X	619	-0-	-417	-0-	16	1	603	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

09	1110 X	993	-0-	-117	-0-	23	1	970	2	N	-0-					-0-
10	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	25	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1020 X	972	-0-	-48	-0-	26	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1054 X	976	-0-	-78	-0-	26	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	907	-0-	-147	-0-	24	1	883	2	N	-0-					-0-
02	924 X	855	-0-	-69	-0-	22	1	833	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

09	960 X	743	-0-	-217	-0-	17	1	726	2	N	-0-					-0-
10	992 X	796	-0-	-196	-0-	20	1	776	2	N	-0-					-0-
11	900 X	743	-0-	-157	-0-	20	1	723	2	N	-0-					-0-
12	930 X	741	-0-	-189	-0-	19	1	722	2	N	-0-					-0-
01	899 X	720	-0-	-179	-0-	19	1	701	2	N	-0-					-0-
*02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

09	930 X	856	-0-	-74	-0-	20	1	836	2	N	-0-					-0-
10	992 X	823	-0-	-169	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
11	960 X	805	-0-	-155	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
12	992 X	853	-0-	-139	-0-	22	1	831	2	N	-0-					-0-
01	899 X	776	-0-	-123	-0-	21	1	755	2	N	-0-					-0-
02	812 X	632	-0-	-180	-0-	17	1	615	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

09	1110 X	935	-0-	-175	-0-	22	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1178 X	1055	-0-	-123	-0-	27	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	1140 X	1013	-0-	-127	-0-	27	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	30	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1085 X	1068	-0-	-17	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	952 X	906	-0-	-46	-0-	24	1	882	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

09	300 X	152	-0-	-148	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
10	403 X	27	-0-	-376	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	390 X	380	-0-	-10	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
12	403 X	265	-0-	-138	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
01	341 X	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
02	364 X	114	-0-	-250	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 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
09	540 X	531	-0-	-9	-0-	12	1	519	2	N	-0-					-0-
10	589 X	530	-0-	-59	-0-	13	1	517	2	N	-0-					-0-
11	570 X	495	-0-	-75	-0-	13	1	482	2	N	-0-					-0-
12	589 X	466	-0-	-123	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
01	558 X	456	-0-	-102	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
02	504 X	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	2	N	-0-					-0-
10	651 X	644	-0-	-7	-0-	16	1	628	2	N	-0-					-0-
11	690 X	606	-0-	-84	-0-	16	1	590	2	N	-0-					-0-
12	744 X	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					-0-
01	744 X	695	-0-	-49	-0-	18	1	677	2	N	-0-					-0-
02	672 X	623	-0-	-49	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

09	450 X	376	-0-	-74	-0-	8	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465 X	338	-0-	-127	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
11	450 X	332	-0-	-118	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
12	465 X	381	-0-	-84	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
01	403 X	382	-0-	-21	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
02	364 X	359	-0-	-5	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	N	-0-					-0-
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
01	527 X	399	-0-	-128	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
02	588 X	194	-0-	-394	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1116 X	994	-0-	-122	-0-	25	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1080 X	1009	-0-	-71	-0-	26	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1116 X	971	-0-	-145	-0-	26	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	960	-0-	-94	-0-	25	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952 X	902	-0-	-50	-0-	23	1	879	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

09	660 X	560	-0-	-100	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
10	682 X	493	-0-	-189	-0-	12	1	481	2	N	-0-					-0-
11	600 X	461	-0-	-139	-0-	12	1	449	2	N	-0-					-0-
12	620 X	562	-0-	-58	-0-	15	1	547	2	N	-0-					-0-
01	620 X	572	-0-	-48	-0-	15	1	557	2	N	-0-					-0-
*02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	19	1	747	2	N	-0-					-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	-0-					-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	X	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
10	93	X	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
12	93	X	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
01	93	X	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
02	84	X	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	472	-0-	-38	-0-	11	1	461	2	N	-0-					-0-
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	N	-0-					-0-
11	420	X	365	-0-	-55	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	496	X	366	-0-	-130	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
01	496	X	348	-0-	-148	-0-	9	1	339	2	N	-0-					-0-
02	448	X	335	-0-	-113	-0-	9	1	326	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	388	-0-	-32	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
10	465	X	279	-0-	-186	-0-	7	1	272	2	N	-0-					-0-
11	450	X	243	-0-	-207	-0-	6	1	237	2	N	-0-					-0-
12	465	X	306	-0-	-159	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
01	434	X	304	-0-	-130	-0-	8	1	296	2	N	-0-					-0-
02	364	X	289	-0-	-75	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	14	1	567	2	N	-0-					187
10	744	N	475	-0-	-269	-0-	12	1	463	2	N	-0-					187
11	750	N	537	-0-	-213	-0-	14	1	523	2	N	-0-					187
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	14	1	508	2	N	-0-					187
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	688	2	N	-0-					187
*02	504	N	414	-0-	-90	-0-	11	1	403	2	N	-0-					187

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	677	-0-	-43	-0-	16	1	661	2	N	-0-					-0-
10	744	X	687	-0-	-57	-0-	17	1	670	2	N	-0-					-0-
11	660	X	650	-0-	-10	-0-	17	1	633	2	N	-0-					-0-
12	713	X	694	-0-	-19	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
01	713	X	666	-0-	-47	-0-	18	1	648	2	N	-0-					-0-
02	644	X	642	-0-	-2	-0-	17	1	625	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	314	1	2100	3	Y	-0-					-0-
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	298	1	2186	3	Y	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	271	1	2173	3	Y	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	291	1	1930	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	2420	-0-	2420	2420	423	1	1997	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	1825	-0-	1825	4245	1825	3			Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	373	1	2490	3	Y	-0-			-0-
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	327	1	2397	3	Y	-0-			-0-
11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	437	1	3496	3	Y	-0-			-0-
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	430	1	2853	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2990	-0-	2990	2990	523	1	2467	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	5293	2303	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

09	3180 X	2641	-0-	-539	-0-	344	1	2297	3	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2688	-0-	-536	-0-	322	1	2366	3	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	332	1	2659	3	Y	-0-			-0-
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	535	1	3554	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3521	-0-	3521	3521	616	1	2905	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3172	-0-	3172	6693	3172	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

09	7500 X	7209	-0-	-291	-0-	938	1	6271	3	Y	-0-			-0-
10	7750 X	6881	-0-	-869	-0-	825	1	6056	3	Y	-0-			-0-
11	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	838	1	6707	3	Y	-0-			-0-
12	7657 X	6251	-0-	-1406	-0-	818	1	5433	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6872	-0-	6872	6872	1202	1	5670	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	7035	-0-	7035	13907	7035	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	825	1	5517	3	Y	-0-			-0-
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	746	1	5475	3	Y	-0-			-0-
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	721	1	5774	3	Y	-0-			-0-
12	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	932	1	6192	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7458	-0-	7458	7458	1305	1	6153	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	5319	-0-	5319	12777	5319	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	11	1	53	3	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	23	-0-	23	87	23	3			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	219	1	1465	3	N	-0-			-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	197	1	1445	3	N	-0-			-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	189	1	1512	3	N	-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	200	1	1328	3	N	-0-			-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	320	1	1511	3	N	-0-			-0-
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	119	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	840	-0-	-152	-0-	101	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	169	1	797	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	682	-0-	682	1648	682	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	140	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	994	-0-	-29	-0-	119	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	114	1	910	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	118	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	984	-0-	984	984	172	1	812	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	756	-0-	756	1740	756	3			Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	465	1	3107	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	422	1	3094	3	Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	396	1	3169	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2723	-0-	-873	-0-	356	1	2367	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3474	-0-	3474	3474	608	1	2866	3	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	2622	-0-	2622	6096	2622	3			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	159	1	2199	3	N	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	1070	1	1801	2	N	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	917	1	1460	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	749	1	1225	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3305	-0-	205	205	1294	1	2011	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2636	-0-	-164	41	1021	1	1615	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

09	9240	X	7399	-0-	-1841	-0-	499	1	6900	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	8304	-0-	-1244	-0-	3096	1	5208	2	N	-0-					-0-
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	3208	1	5107	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	5533	-0-	-2775	-0-	2099	1	3434	2	N	-0-					-0-
01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	3466	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7226	-0-	-530	-0-	2799	1	4427	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630 X	6491	-0-	-139	-0-	437	1	6054	3	N	-0-					-0-
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	2570	1	4322	2	N	-0-					-0-
11	6360 X	5837	-0-	-523	-0-	2252	1	3585	2	N	-0-					-0-
12	6696 X	5081	-0-	-1615	-0-	1928	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	6882 X	6431	-0-	-451	-0-	2518	1	3913	2	N	-0-					-0-
02	6216 X	5301	-0-	-915	-0-	2054	1	3247	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

09	5130 X	4842	-0-	-288	-0-	326	1	4516	3	N	-0-					-0-
10	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	2339	1	3934	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	4747	-0-	-233	-0-	1831	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	5146 X	4108	-0-	-1038	-0-	1559	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	2701	1	4197	2	N	-0-					-0-
02	5656 X	5639	-0-	-17	-0-	2184	1	3455	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

09	2580 X	2446	-0-	-134	-0-	165	1	2281	3	N	-0-					-0-
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	1106	1	1860	2	N	-0-					-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1112	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	2542 X	2061	-0-	-481	-0-	782	1	1279	2	N	-0-					-0-
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	1283	1	1994	2	N	-0-					-0-
*02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	1138	1	1800	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	3	N	-0-					-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	364	1	612	2	N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	333	1	530	2	N	-0-					-0-
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	289	1	473	2	N	-0-					-0-
01	961 N	840	-0-	-121	-0-	329	1	511	2	N	-0-					-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	418	1	661	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	154	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	912	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3477	-0-	477	477	1341	1	2136	2	N	-0-					-0-
12	2485 N	2008	-0-	-477	-0-	762	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3755	-0-	655	655	1470	1	2285	2	N	-0-					-0-
*02	3171 X	2516	-0-	-655	-0-	975	1	1541	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

09	2460 X	1946	-0-	-514	-0-	131	1	1815	3	N	-0-					-0-
10	2542 X	2129	-0-	-413	-0-	794	1	1335	2	N	-0-					-0-
11	2220 X	1332	-0-	-888	-0-	514	1	818	2	N	-0-					-0-
12	2294 X	314	-0-	-1980	-0-	119	1	195	2	N	-0-					-0-
01	2139 X	601	-0-	-1538	-0-	235	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1932 X	190	-0-	-1742	-0-	74	1	116	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	141	1	1946	3	N	-0-			-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	851	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	835	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1884	-0-	-286	-0-	715	1	1169	2	N	-0-			-0-
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	930	1	1445	2	N	-0-			-0-
*02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	790	1	1249	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

09	2160 X	1930	-0-	-230	-0-	130	1	1800	3	N	-0-			-0-
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	2245	1	3776	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	1447	1	2303	2	N	-0-			-0-
12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	819	1	1340	2	N	-0-			-0-
01	5518 X	3308	-0-	-2210	-0-	1295	1	2013	2	N	-0-			-0-
02	4984 X	3344	-0-	-1640	-0-	1295	1	2049	2	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) //CONT.// 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	553	1	6310	2	N	63					252
						69	9									
10	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	588	1	7008	2	N	80					332
						88	9									
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	554	1	6239	2	N	172	112	1			392
						189	9									
12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	595	1	7777	2	N	69	363	1			98
						76	9									
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	557	1	8355	2	N	65					163
						72	9									
*02	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	519	1	7223	2	N	62					225
						68	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	474	-0-	-859	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	148	1	2009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	212	1	2179	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	181	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	164	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	771	-0-	-531	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-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
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	392	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1981	-0-	-437	-0-	279	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1830	-0-	-450	-0-	277	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1464	-0-	-861	-0-	180	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	292	1	1626	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-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
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-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
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	1876	-0-	-1131	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
*01	3007	X	1116	-0-	-1891	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	182	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	218	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	206	1	2309	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	184	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	100	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	1240	X	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
11	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*01	1178	X	593	-0-	-585	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

09	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

09	1200	N	809	-0-	-391	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

09	5700	X	4917	-0-	-783	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
10	7688	X	3497	-0-	-4191	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			Y	-0-					-0-
12	7688	X	5620	-0-	-2068	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
*01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

09	3720	X	2635	-0-	-1085	-0-	462	1	2173	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	2744	-0-	-1100	-0-	387	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2439	-0-	-591	-0-	370	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1960	-0-	-1171	-0-	240	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	411	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	251	1	3394	2	N	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	353	1	3640	2	N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	317	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	251	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1693	-0-	-508	-0-	86	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

09	1740	X	964	-0-	-776	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	16	1	1569	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	806	N	368	-0-	-438	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

09	6780	X	5914	-0-	-866	-0-	5912	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	6106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6630	X	5500	-0-	-1130	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6758	X	5609	-0-	-1149	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5516	X	4589	-0-	-927	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

09	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10187	-0-	7087	7087	10187	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5085	-0-	2285	9372	5085	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1620	-0-	-1170	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1348	-0-	-1172	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	838	-0-	-278	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

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
09	4470	X	3306	-0-	-1164	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4055	-0-	-564	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

09	540 N	310	-0-	-230	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-			-0-
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	22	1	290	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

09	810 N	495	-0-	-315	-0-	35	1	460	2	N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	N	-0-			-0-
11	690 N	584	-0-	-106	-0-	41	1	543	2	N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-			-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	45	1	588	2	N	-0-			-0-
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	37	1	486	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	662	-0-	-328	-0-	43	1	613	3	Y	5	24	1			6
							6	9									
10	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	2	Y	-0-					6
11	1200	X	962	-0-	-238	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					6
12	1240	X	767	-0-	-473	-0-	108	1	655	2	Y	4					10
							4	9									
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	63	1	1168	2	Y	1					11
							1	9									
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	Y	9					20
							10	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

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
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					4
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					4
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	8					12
							9	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	44	26	1			30
							48	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					30
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	3	25	1			8
							3	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	227	-0-	-133	-0-	14	1	206	3	Y	6	24	1			12
							7	9									
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					12
11	450	N	139	-0-	-311	-0-	5	1	132	2	Y	2					14
							2	9									
12	248	N	104	-0-	-144	-0-	14	1	83	2	Y	6					20
							7	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	7	1	107	2	Y	10					30
							11	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	55	3	Y	3	40	1			14
							3	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	12					26
							13	9									
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	18	1	457	2	Y	5					31
							6	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	5	12	1			24
							6	9									
01	527	N	229	-0-	-298	-0-	11	1	197	2	Y	19	18	1			25
							21	9									
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	13	1	184	2	Y	25	17	1			33
							28	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

09	330	N	223	-0-	-107	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

09	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	2	23	1			9
							2	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	3					12
							3	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	2					14
							2	9									
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	18	2	Y	2	5	1			11
							2	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	13	8	1			16
							14	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

09	1320	N	798	-0-	-522	-0-	52	1	746	3	N	-0-					19
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	2	N	-0-					19
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	38	1	961	2	N	-0-					19
12	837	N	250	-0-	-587	-0-	35	1	215	2	N	-0-					19
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					19
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	95	1	1396	2	N	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	55	1	785	3	Y	22					94
							24	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	Y	6	98	1			2
							7	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	879	2	Y	20					22
							22	9									
12	899	N	200	-0-	-699	-0-	27	1	167	2	Y	5					27
							6	9									
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	53	1	979	2	Y	18					45
							20	9									
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	93	1	1363	2	Y	-0-					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	8	1			9
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	2					10
							2	9									
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	45	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	14	19	1			8
							15	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	253	-0-	-737	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	899	X	450	-0-	-449	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	93	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	973	-0-	-347	-0-	64	1	909	3	Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	714	-0-	-696	-0-	27	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	719	-0-	-273	-0-	102	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	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
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	113	1	1611	3	Y	82	89	1			29
							90	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	-0-	6	1			23
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-					23
12	1736	N	832	-0-	-904	-0-	115	1	696	2	Y	19	34	1			8
							21	9									
01	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					8
02	840	N	77	-0-	-763	-0-	5	1	70	2	Y	2					10
							2	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 #: 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
09	570	N	82	-0-	-488	-0-	5	1	76	3	Y	1	23	1			25
							1	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	24	21	1			28
							26	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	49	54	1			23
							54	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	Y	6					29
							7	9									
01	558	N	252	-0-	-306	-0-	9	1	175	2	Y	62	54	1			37
							68	9									
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	41	56	1			22
							45	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	66	1			32
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					32
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					32
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					32
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					32
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					32

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

09	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	100	1	1419	3	Y	11	108	1			16
							12	9									
10	2046	X	1550	-0-	-496	-0-	67	1	1483	2	Y	-0-					16
11	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	46	1	1176	2	Y	20					36
							22	9									
12	1922	X	1555	-0-	-367	-0-	220	1	1335	2	Y	-0-					36
01	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	56	1	1040	2	Y	18	18	1			36
							20	9									
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	53	1	779	2	Y	5					41
							6	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-	1	1			1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	1					2
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	2					16
							2	9									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	3	1	80	2	Y	1					5
							1	9									
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	9	1	53	2	Y	2					7
							2	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					8
							1	9									
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	5					13
							6	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 #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	262	-0-	-638	-0-	17	1	236	3	Y	8					46
							9	9									
10	930	X	423	-0-	-507	-0-	17	1	376	2	Y	27					73
							30	9									
11	750	X	528	-0-	-222	-0-	19	1	473	2	Y	33					106
							36	9									
12	775	X	737	-0-	-38	-0-	103	1	628	2	Y	5	58	1			53
							6	9									
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	357	2	Y	9					62
							10	9									
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	Y	16					78
							18	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

09	990	X	184	-0-	-806	-0-	12	1	169	3	Y	3					24
							3	9									
10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	42	1	942	2	Y	3	24	1			3
							3	9									
11	750	X	338	-0-	-412	-0-	13	1	319	2	Y	5					8
							6	9									
12	775	X	54	-0-	-721	-0-	7	1	43	2	Y	4					12
							4	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	2					14
							2	9									
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	12	1	171	2	Y	8					22
							9	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

09	T. A.		258	-0-	258	618	17	1	239	3	Y	2					11
							2	9									
10	T. A.		403	-0-	403	1021	17	1	372	2	Y	13					24
							14	9									
11	1255	X	234	-0-	-1021	-0-	8	1	213	2	Y	12					36
							13	9									
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	23	1	143	2	Y	2	20	1			18
							2	9									
01	403	N	71	-0-	-332	-0-	3	1	65	2	Y	3					21
							3	9									
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	6					27
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1					4
							1	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					1
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					1
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					1
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1125	-0-	-765	-0-	73	1	1044	3	Y	7	47	1			9
							8	9									
10	1953	X	1812	-0-	-141	-0-	78	1	1734	2	Y	-0-					9
11	1620	X	523	-0-	-1097	-0-	19	1	496	2	Y	7					16
							8	9									
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	244	1	1479	2	Y	-0-					16
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
*02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	Y	3					19
							3	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	5	1	72	3	N	88	135	1			27
							97	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	73					100
							80	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	2					102
							2	9									
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	25	1	150	2	N	-0-					102
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					102
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	11	1	156	2	N	-0-					102

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1219	3	Y	27	48	1			38
							30	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	2	Y	-0-					38
11	1350	N	358	-0-	-992	-0-	13	1	334	2	Y	10					48
							11	9									
12	1364	N	95	-0-	-1269	-0-	13	1	81	2	Y	1	24	1			25
							1	9									
01	1364	N	171	-0-	-1193	-0-	9	1	160	2	Y	2					27
							2	9									
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	12	1	173	2	Y	18					45
							20	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 #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	58	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	187	-0-	-433	-0-	26	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	60	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	594	-0-	-186	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	206	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	642	3	Y	29	61	1			43
							32	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	4					47
							4	9									
11	1140	N	199	-0-	-941	-0-	7	1	178	2	Y	13					60
							14	9									
12	744	N	45	-0-	-699	-0-	6	1	37	2	Y	2	30	1			32
							2	9									
01	589	N	399	-0-	-190	-0-	20	1	378	2	Y	1					33
							1	9									
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	23					56
							25	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	37	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					2
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					2
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					2
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	2					4
							2	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	39	1	556	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	2	Y	-0-					3
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	52	1	1335	2	Y	2					5
							2	9									
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	116	1	707	2	Y	2					7
							2	9									
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	51	1	954	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	64	1	941	2	Y	3					9
							3	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 #: 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
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1260	X	606	-0-	-654	-0-	23	1	583	2	Y	-0-					1
12	1302	X	13	-0-	-1289	-0-	1	1	5	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	806	N	6	-0-	-800	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
02	560	N	8	-0-	-552	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					2

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
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	37	20	1			17
							41	9									
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	19	29	1			7
							21	9									
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	169	1	1030	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	Y	-0-					4
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1166	2	Y	2					6
							2	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
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	386	1	2348	2	Y	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2497	2	Y	-0-					-0-
*02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	168	1	2464	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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	4	113	1			20
							4	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					20
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					20
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	122	2	Y	-0-					20
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					20
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	42	1	600	3	Y	21	53	1			32
							23	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					32
11	660	N	181	-0-	-479	-0-	6	1	165	2	Y	9					41
							10	9									
12	682	N	236	-0-	-446	-0-	33	1	202	2	Y	1	20	1			22
							1	9									
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	12	1	224	2	Y	1					23
							1	9									
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	15					38
							17	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 #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	755	-0-	-295	-0-	49	1	699	3	Y	6					14
							7	9									
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					14
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	848	2	Y	11					25
							12	9									
12	775	N	551	-0-	-224	-0-	64	1	391	2	Y	87	53	1			59
							96	9									
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					59
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	48	1	713	2	Y	6	49	1			16
							7	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	591	3	Y	2					4
							2	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					4
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	717	2	Y	4					8
							4	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	574	2	Y	29	18	1			19
							32	9									
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					19
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	37	1	550	2	Y	1	14	1			6
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	75	-0-	-297	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

09	90	N	24	-0-	-66	-0-	1	1	21	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					1
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	148	1	899	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					2
*02	2800	N	3224	-0-	424	424	205	1	3019	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	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 #: 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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	36	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	288	-0-	-301	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	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
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	56	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	960	3	Y	58	56	1			20
							64	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1118	2	Y	18	37	1			1
							20	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	895	2	Y	4					5
							4	9									
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	90	1	549	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	1178	N	329	-0-	-849	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					6
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	2	Y	1					7
							1	9									

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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	86	1			33
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					33
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	-0-					33
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	96	1	580	2	Y	1	25	1			9
							1	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	Y	18					27
							20	9									
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	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
09	1470	N	735	-0-	-735	-0-	48	1	684	3	Y	3	64	1			35
							3	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	Y	-0-					35
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	Y	-0-					35
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	138	1	836	2	Y	-0-					35
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	123	1	2284	2	Y	-0-					35
02	1120	N	497	-0-	-623	-0-	30	1	434	2	Y	30					65
							33	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 #: 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
09	480	X	416	-0-	-64	-0-	27	1	386	3	Y	3	14	1			7
							3	9									
10	496	X	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					7
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	23	1	578	2	Y	2					9
							2	9									
12	527	X	284	-0-	-243	-0-	39	1	239	2	Y	5					14
							6	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	Y	32	35	1			11
							35	9									
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	978	2	Y	6					17
							7	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	1050	-0-	-120	-0-	68	1	976	3	Y	5	29	1			7
							6	9									
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					7
11	1050	X	962	-0-	-88	-0-	36	1	919	2	Y	6					13
							7	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	349	1	2123	2	Y	-0-					13
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
*02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96	1	1414	2	Y	2					15
							2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	11					16
							12	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	547	2	Y	8					24
							9	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	1	13	1			12
							1	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	2					14
							2	9									
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	4					18
							4	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
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	2	1			1
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					1
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	-0-					1
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	Y	-0-					1
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1000	-0-	-530	-0-	65	1	921	3	N	13	95	1			26
							14	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	2	N	-0-					26
11	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	41	1	1039	2	N	-0-					26
12	1023	N	617	-0-	-406	-0-	87	1	530	2	N	-0-					26
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	69	1	1270	2	N	4					30
							4	9									
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	58	1	852	2	N	8					38
							9	9									

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

09	450	N	133	-0-	-317	-0-	9	1	123	3	Y	1	38	1			12
							1	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	7					19
							8	9									
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	2	1	39	2	Y	4					23
							4	9									
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	9	2	Y	4	8	1			19
							4	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	12	13	1			18
							13	9									
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	19	12	1			25
							21	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	196	1	2794	3	Y	237	436	1			91
							261	9									
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	Y	250	153	1			188
							275	9									
11	1530	X	577	-0-	-953	-0-	13	1	326	2	Y	216	323	1			81
							238	9									
12	3348	X	352	-0-	-2996	-0-	47	1	286	2	Y	17	53	1			45
							19	9									
01	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	25	1	465	2	Y	3					48
							3	9									
02	2184	X	424	-0-	-1760	-0-	26	1	376	2	Y	20					68
							22	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					1
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	14	2	Y	1					2
							1	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	2	Y	-0-	1	1			1
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					1
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1					2
							1	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

09	1590	X	468	-0-	-1122	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	373	-0-	-1270	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	175	-0-	-383	-0-	25	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	42	-0-	-330	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	44	-0-	-824	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	16	3	Y	1					15
							1	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	2	1			13
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					13
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					13
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					13
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	9	1	126	3	Y	-0-	2	1			1
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					1
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					1
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	1	1			1
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					1
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					1
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	-0-					1
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					1
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	10	1			3
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					3
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-					3
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					3
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-	2	1			1
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	Y	1					2
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	770	-0-	-370	-0-	50	1	706	3	Y	13					58
							14	9									
10	1178	X	812	-0-	-366	-0-	34	1	746	2	Y	29					87
							32	9									
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	2	Y	35					122
							39	9									
12	1147	X	476	-0-	-671	-0-	65	1	392	2	Y	17	44	1			95
							19	9									
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	738	2	Y	4					99
							4	9									
02	1120	N	881	-0-	-239	-0-	52	1	763	2	Y	60					159
							66	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2189	-0-	-181	-0-	143	1	2037	3	Y	8					259
							9	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	Y	-0-					259
11	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	74	1	1893	2	Y	-0-					259
12	2263	N	28	-0-	-2235	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	180	1			79
01	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					79
*02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					79

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

09	930	N	524	-0-	-406	-0-	34	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	115	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	123	-0-	-280	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					135
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	113	7			22
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					22
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					22
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					22
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					22

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					30
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					30
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					30
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	2	2	9	Y	2					32
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	1					33
							1	9									
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	10					43
							11	9									

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	91	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

09	1110	N	595	-0-	-515	-0-	39	1	555	3	Y	1	87	1			34
							1	9									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					34
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	73	1	1854	2	Y	-0-					34
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	Y	8	31	1			11
							9	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	Y	22					33
							24	9									
*02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	Y	-0-					33

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			1
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					1
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					1
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					1
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					1
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	68	1			19
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	2	Y	11					30
							12	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	5					35
							6	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	137	1	829	2	Y	6	13	1			28
							7	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	21	21	1			28
							23	9									
*02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	29	19	1			38
							32	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	18	51	1			22
							20	9									
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					22
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					22
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-					22
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	6					28
							7	9									
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	10					38
							11	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

09	1650	X	1266	-0-	-384	-0-	83	1	1182	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	74	1	1648	2	Y	-0-					3
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	65	1	1650	2	Y	-0-					3
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	294	1	1784	2	Y	-0-					3
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	136	1	2524	2	Y	-0-					3
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	119	1	1743	2	Y	3					6
							3	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	589	-0-	-311	-0-	38	1	545	3	Y	5	62	1			19
							6	9									
10	930	X	424	-0-	-506	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					19
11	900	X	472	-0-	-428	-0-	18	1	447	2	Y	6					25
							7	9									
12	899	X	110	-0-	-789	-0-	13	1	82	2	Y	14					39
							15	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	70					109
							77	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	-0-	83	1			26

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					9
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					9
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	629	3	Y	43	41	1			15
							47	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	17	1	436	2	Y	1					5
							1	9									
12	744	N	443	-0-	-301	-0-	59	1	359	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
01	620	N	231	-0-	-389	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					6
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	1					7
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

09	300	N	227	-0-	-73	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	31	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	899	-0-	-391	-0-	59	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	18	-0-	-762	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	46	-0-	-884	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	658	-0-	-644	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	93	1	1368	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

09	270	N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	2	21	1			7
							2	9									
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					7
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					10
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	18					28
							20	9									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	21	1			7

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

09	780	X	250	-0-	-530	-0-	16	1	230	3	Y	4					17
							4	9									
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					17
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	2	Y	20					37
							22	9									
12	899	X	622	-0-	-277	-0-	68	1	410	2	Y	131	79	1			89
							144	9									
01	1178	N	895	-0-	-283	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					89
02	1064	N	960	-0-	-104	-0-	60	1	876	2	Y	22	87	1			24
							24	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

09	150	N	57	-0-	-93	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	13	1			4
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					4
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	2	Y	-0-					4
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	2	Y	-0-					4
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	850	2	Y	1					3
							1	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	66	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	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 #: 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
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	72	1	1027	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	35	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	612	-0-	-535	-0-	87	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	351	-0-	-889	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	42	1	621	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
09	1110	N	523	-0-	-587	-0-	34	1	481	3	Y	7	110	1			45
							8	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					45
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					45
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	Y	-0-					45
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	12					57
							13	9									
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	103	1	1511	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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	3	14	1			6
							3	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					6
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					6
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	67	1	406	2	Y	3					9
							3	9									
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	26	1	473	2	Y	17					26
							19	9									
02	504	N	275	-0-	-229	-0-	18	1	257	2	Y	-0-	20	1			6

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
09	660	X	469	-0-	-191	-0-	31	1	436	3	Y	2					9
							2	9									
10	558	X	442	-0-	-116	-0-	19	1	420	2	Y	3					12
							3	9									
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	5					17
							6	9									
12	496	X	211	-0-	-285	-0-	30	1	179	2	Y	2	6	1			13
							2	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	1					14
							1	9									
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	9					23
							10	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	757	-0-	-1313	-0-	2	2	754	3	Y	1	44	1			20
							1	9									
10	2139	X	2100	-0-	-39	-0-	67	1	2033	2	Y	-0-					20
11	2070	X	2007	-0-	-63	-0-	92	1	1905	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	12					16
							13	9									
01	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	97	1	1789	2	Y	14					30
							15	9									
02	1876	N	1612	-0-	-264	-0-	72	1	1500	2	Y	36	34	1			32
							40	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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
09	2730	X	1738	-0-	-992	-0-	5	2	1718	3	Y	14	54	1			43
							15	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	271	1	2752	2	Y	16					59
							18	9									
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	111	1	2528	2	Y	17					76
							19	9									
12	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	109	1	2189	2	Y	35	46	1			65
							39	9									
01	2945	N	2440	-0-	-505	-0-	102	1	2314	2	Y	22	51	1			36
							24	9									
*02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	29					65
							32	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

09	510	N	383	-0-	-127	-0-	25	1	358	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	15	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	75	-0-	-328	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

09	870	N	468	-0-	-402	-0-	31	1	437	3	Y	-0-					2
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					2
11	600	N	407	-0-	-193	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					2
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	179	1	1084	2	Y	-0-	1	1			1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	Y	-0-					1
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	Y	1					2
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

09	3930	X	1219	-0-	-2711	-0-	80	1	1139	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3375	-0-	-686	-0-	145	1	3230	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	2995	-0-	-1025	-0-	113	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	1078	-0-	-3076	-0-	152	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	571	-0-	-3552	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2160	-0-	-892	-0-	137	1	2023	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

09	630	N	409	-0-	-221	-0-	1	2	401	3	Y	6	50	1			26
							7	9									
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-					26
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	3	25	1			4
							3	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	12					16
							13	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	14					30
							15	9									
*02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	36	34	1			32
							40	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 #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	80	1	1146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1620	N	807	-0-	-813	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	441	-0-	-830	-0-	62	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	323	-0-	-1103	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	369	-0-	-387	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	79	3	7	9	Y	6	46	1			31
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	18					49
							20	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	14					63
							15	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	29	38	1			54
							32	9									
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	9	1	210	2	Y	18	42	1			30
							20	9									
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	24					54
							26	9									

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
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	2	18	3	Y	-0-					221
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					221
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					221
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					221
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	73	1			148
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					148

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
09	1050	X	402	-0-	-648	-0-	1	2	401	3	Y	-0-					4
10	775	X	735	-0-	-40	-0-	23	1	706	2	Y	5					9
							6	9									
11	810	X	770	-0-	-40	-0-	36	1	733	2	Y	1					10
							1	9									
12	837	X	795	-0-	-42	-0-	37	1	754	2	Y	4					14
							4	9									
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	38	1	688	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
*02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	4					13
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	3	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	98	-0-	-1282	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	206	-0-	-817	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	386	-0-	-947	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	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
09	1980	X	472	-0-	-1508	-0-	31	1	438	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
10	2046	X	494	-0-	-1552	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					5
11	1980	X	1246	-0-	-734	-0-	47	1	1192	2	Y	6					11
							7	9									
12	1860	X	190	-0-	-1670	-0-	25	1	155	2	Y	9					20
							10	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					20
02	1176	N	1069	-0-	-107	-0-	68	1	997	2	Y	4					24
							4	9									

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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	1	2	453	3	Y	17	85	1			52
							19	9									
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	Y	-0-					52
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	35	75	1			12
							39	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	35					47
							39	9									
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	431	2	Y	43					90
							47	9									
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	108	102	1			96
							119	9									

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
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	23	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	191	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-

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
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	2	773	3	Y	-0-					4
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	784	2	Y	5					9
							6	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	1					10
							1	9									
12	806	N	695	-0-	-111	-0-	32	1	659	2	Y	4					14
							4	9									
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	33	1	601	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
02	616	N	359	-0-	-257	-0-	16	1	339	2	Y	4					13
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	2	531	3	Y	-0-					6
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	4					10
							4	9									
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	22	1	464	2	Y	1					11
							1	9									
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	23	1	477	2	Y	5					16
							6	9									
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	24	1	435	2	Y	4	9	1			11
							4	9									
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	4					15
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	140	-0-	-387	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	Y	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

09	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	954	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					1
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					1
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					1
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					1
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

PRYOR WELL #: 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
09	360	N	102	-0-	-258	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	3	1			2
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					2
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					2
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	431	2	Y	-0-					2
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	-0-					2
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	3					5
							3	9									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	11347	-0-	8247	8247	1604	1	9743	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6876	-0-	3776	12023	352	1	6524	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1952	-0-	-848	11175	124	1	1828	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

09	390	N	386	-0-	-4	-0-	1	2	359	3	Y	24	62	1			57
							26	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	514	2	Y	2					59
							2	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	Y	17					76
							19	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	35	46	1			65
							39	9									
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	509	2	Y	22	51	1			36
							24	9									
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	29					65
							32	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	-0-					-0-
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	60	1	889	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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	7	10	1			16
							8	9									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	9					25
							10	9									
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	7					32
							8	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	7	21	1			18
							8	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	59	2	Y	9					27
							10	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	19	1			8

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	691	3	Y	19	73	1			22
							21	9									
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					22
11	600	N	98	-0-	-502	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					22
12	620	N	67	-0-	-553	-0-	7	1	40	2	Y	18					40
							20	9									
01	372	N	56	-0-	-316	-0-	3	1	50	2	Y	3					43
							3	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	31	2	Y	32					75
							35	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1					2
							1	9									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	7	1	154	2	Y	1					3
							1	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	1					4
							1	9									
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	5	1	98	2	Y	1					4
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	1					2
							1	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1					3
							1	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1					4
							1	9									
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	1					4
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

09	1320	N	878	-0-	-442	-0-	57	1	810	3	Y	10					41
							11	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	Y	8					49
							9	9									
11	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	62	1	1565	2	Y	13					62
							14	9									
12	899	N	244	-0-	-655	-0-	34	1	206	2	Y	4	39	1			27
							4	9									
01	837	N	64	-0-	-773	-0-	2	1	44	2	Y	16					43
							18	9									
02	1400	N	74	-0-	-1326	-0-	4	1	59	2	Y	10					53
							11	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

09	1620	N	1168	-0-	-452	-0-	77	1	1091	3	N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	838	-0-	-371	-0-	118	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	515	-0-	-632	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	93	1	1365	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

09	DLQ G-10		5594	-0-	5594	17348	114	1	5215	2	N	241	353	1			137
							265	9									
10	DLQ G-10		5849	-0-	5849	23197	117	1	5374	2	N	325	178	1			284
							358	9									
11	28790	X	5593	-0-	-23197	-0-	145	1	5144	2	N	276	355	1			205
							304	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	143	1	5259	2	N	397	358	1			244
							437	9									
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	143	1	5179	2	N	259	356	1			147
							285	9									
*02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	143	1	5179	2	N	259	356	1			147
							285	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
09	DLQ G-10	620	-0-	620	1897	66	1	553	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	DLQ G-10	613	-0-	613	2510	48	1	564	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2900 N	580	-0-	-2320	190	52	1	527	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	729 N	539	-0-	-190	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	620 N	527	-0-	-93	-0-	48	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

09	DLQ G-10	954	-0-	954	2244	101	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	772	-0-	772	3016	60	1	712	3	Y	-0-					-0-
11	2900 N	745	-0-	-2155	861	67	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	1371 N	510	-0-	-861	-0-	48	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	617	-0-	-158	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	261	-0-	-204	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	589 N	195	-0-	-394	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	110	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	69	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	1085 N	842	-0-	-243	-0-	78	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1023 N	904	-0-	-119	-0-	82	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	154	1	784	3	Y	85	46	1	1	8	42
						94	9									
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	83	1	662	3	Y	33	24	1	1	8	50
						36	9									
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-					50
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	906	3	Y	102	141	1	1	8	10
						112	9									
01	1054 X	742	-0-	-312	-0-	57	1	634	3	Y	46	37	1	1	8	18
						51	9									
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					1
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	107	1	897	3	Y	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	813	3	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	442	-0-	-581	-0-	41	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	574	-0-	-449	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					2
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 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
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	63	1	276	3	Y	-0-					15
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	58	1	297	3	Y	-0-					15
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	311	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	97	1	278	3	Y	-0-					15
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	3	Y	-0-					15
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					15

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	21	37	1	1	8	26
							23	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	16	27	1			15
							18	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	28	1	1	8	7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	85	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	37	1	1140	3	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	N	39	61	1	1	8	5
							43	9									
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	821	3	74	9	N	67	31	1	1	8	40
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	1	1	634	3	N	52	53	1			39
							57	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	546	3	46	9	N	42	66	1			15
01	899	N	447	-0-	-452	-0-	13	1	393	3	N	37					52
							41	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					52

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	72	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 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
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	53	1	346	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					11
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					11
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					11
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					11
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	3	Y	-0-					11
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	Y	-0-					11
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					11
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					11
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					11
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					11

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
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	3	Y	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	3	Y	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1383	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	153	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	75	1	147	3	N	-0-					-0-
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	34	1	111	3	N	-0-					-0-
11	330	N	115	-0-	-215	-0-	37	1	78	3	N	-0-					-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	32	1	61	3	N	-0-					-0-
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	17	1	34	3	N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-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
09	1830	X	1067	-0-	-763	-0-	113	1	954	3	Y	-0-					15
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	159	1	1874	3	Y	-0-					15
11	1680	X	1608	-0-	-72	-0-	145	1	1463	3	Y	-0-					15
12	1736	X	1126	-0-	-610	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-					15
01	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	132	1	1327	3	Y	-0-					15
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					15

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	569	-0-	-91	-0-	60	1	509	3	Y	-0-					14
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	3	Y	-0-					14
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					14
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	69	1	673	3	Y	-0-					14
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	3	Y	-0-					14
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	103	1	1043	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	75	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	71	1	763	3	N	-0-					2
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-					2
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	3	N	-0-					2
12	868	N	646	-0-	-222	-0-	56	1	590	3	N	-0-					2
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	755	3	N	-0-					2
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					2

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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	18	1	177	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-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
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	3	Y	2					12
							2	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	79	1	932	3	Y	-0-					12
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	53	1	541	3	Y	-0-					12
12	1178	N	656	-0-	-522	-0-	61	1	595	3	Y	-0-					12
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					12
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					12

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-					2
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					2
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	Y	-0-					2
12	558	N	400	-0-	-158	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					2
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-					2
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	56	-0-	56	196	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	63	-0-	63	259	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	24	-0-	24	283	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	185	-0-	185	468	185	3			Y	-0-					-0-
01	548 N	80	-0-	-468	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	3	Y	-0-					-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	Y	-0-					-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	101	1	830	3	Y	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	113	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					5
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					5
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					5
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	1					6
						1	9									
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					6
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					6

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	126	1	553	3	Y	-0-					8
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	143	1	740	3	Y	-0-					8
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	151	1	690	3	Y	-0-					8
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	163	1	463	3	Y	-0-					8
01	868 N	574	-0-	-294	-0-	186	1	388	3	Y	-0-					8
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

09	870 N	855	-0-	-15	-0-	72	1	783	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	29	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	615	-0-	-284	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	570	-0-	-174	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	174	1	1459	3	Y	-0-					1
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	150	1	1774	3	Y	-0-					1
11	1830 N	1375	-0-	-455	-0-	124	1	1251	3	Y	-0-					1
12	1674 N	1166	-0-	-508	-0-	109	1	1057	3	Y	-0-					1
*01	1922 X	1008	-0-	-914	-0-	91	1	917	3	Y	-0-					1
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	121	113	1	1	8	29
							133	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	241	3	112	9	Y	102	120	1	1	8	10
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	178	3	106	9	Y	96	98	1			8
12	434	N	172	-0-	-262	-0-	97	3	75	9	Y	68	59	1	1	8	16
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	176	3	Y	82	82	1	1	8	15
							90	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					15

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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	109	1	555	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	117	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	97	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	80	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	575	-0-	-479	-0-	48	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	1	8	1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3					4
							3	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	14					20
							15	9									
10	589	N	197	-0-	-392	-0-	15	1	179	3	Y	3	15	1			8
							3	9									
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					8
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					8
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					3
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					3
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	218	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					3
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	21	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	49	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	75	-0-	-452	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	Y	17	15	1	1	8	5
							19	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	763	3	13	9	Y	12	7	1	1	8	9
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	1	1	568	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	930	N	384	-0-	-546	-0-	370	3	14	9	Y	13					20
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	36	32	1	1	8	23
							40	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					23

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

09	270	N	223	-0-	-47	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					10
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					10
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					10
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					10
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	Y	-0-					10
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	807	-0-	-183	-0-	66	1	739	3	Y	2					2
							2	9									
10	775	X	750	-0-	-25	-0-	747	3	3	9	Y	3	3	1	1	8	1
11	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1117	3	Y	2					3
							2	9									
12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1401	3	3	9	Y	3	4	1	1	8	1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	80	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	930	X	675	-0-	-255	-0-	27	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	191	-0-	-709	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	195	-0-	-797	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

09	240	N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	4					20
							4	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	2	15	1			7
							2	9									
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					7
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					7
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	139	1	913	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	86	1	946	3	Y	3					12
							3	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	620	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	716	3	Y	18					32
							20	9									
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	67	1	635	3	Y	25	27	1	1	8	29
							28	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					29

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1074	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	979	-0-	-261	-0-	38	1	912	3	Y	26					26
							29	9									
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	64	1	523	3	Y	3					29
							3	9									
12	1209	N	692	-0-	-517	-0-	60	1	632	3	Y	-0-	16	1			13
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	64	1	640	3	Y	-0-					13
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

09	1740	X	1488	-0-	-252	-0-	122	1	1366	3	Y	-0-					-0-
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	48	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

09	390	N	385	-0-	-5	-0-	33	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	13					13
							14	9									
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	32	1	265	3	Y	2					15
							2	9									
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-	9	1			6
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	24	1	245	3	Y	1					7
							1	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

09	1680	X	1240	-0-	-440	-0-	105	1	1135	3	Y	-0-					5
10	1736	X	1063	-0-	-673	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-					5
11	1230	X	899	-0-	-331	-0-	98	1	801	3	Y	-0-					5
12	1271	X	786	-0-	-485	-0-	68	1	718	3	Y	-0-					5
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	979	3	Y	-0-					5
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	121	1	1303	3	Y	-0-					4
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	38	1	921	3	Y	-0-					4
11	1320	N	564	-0-	-756	-0-	61	1	503	3	Y	-0-					4
12	1457	N	695	-0-	-762	-0-	60	1	635	3	Y	-0-					4
01	961	N	281	-0-	-680	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					4
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	55	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	406	-0-	-152	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-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
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					12
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	61	57	1	1	8	15
						67	9									
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	N	-0-					15
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					15

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
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	78	1	846	3	Y	-0-					9
10	992 N	826	-0-	-166	-0-	33	1	793	3	Y	-0-					9
11	930 N	356	-0-	-574	-0-	39	1	317	3	Y	-0-					9
12	961 N	311	-0-	-650	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					9
01	837 N	510	-0-	-327	-0-	46	1	463	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
						1	9									
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-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
09	T. A.	188	-0-	188	375	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	216	-0-	216	591	9	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	223	-0-	223	814	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	197	-0-	197	1011	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
*01	1206 N	195	-0-	-1011	-0-	17	1	174	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-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
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	Y	-0-					1
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	3	Y	-0-					1
11	900 N	796	-0-	-104	-0-	86	1	710	3	Y	-0-					1
12	1333 N	764	-0-	-569	-0-	66	1	698	3	Y	-0-					1
01	1178 N	987	-0-	-191	-0-	90	1	897	3	Y	-0-					1
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	38	32	1	1	8	5
							42	9									
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	11	1	274	3	Y	1					6
							1	9									
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	26	1	214	3	Y	-0-					6
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					6
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	21	1	215	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	4					5
							4	9									
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	30	3	Y	2					7
							2	9									
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	4	1			3
*01	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	32	3	Y	1					4
							1	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					3
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					8
							6	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	4					12
							4	9									
01	T. A.		39	-0-	39	39	3	1	30	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					10

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
09	14B2	EXT	56	-0-	56	165	5	1	51	3	Y	-0-					9
10	14B2	EXT	34	-0-	34	199	1	1	33	3	Y	-0-					9
11	14B2	EXT	50	-0-	50	249	5	1	45	3	Y	-0-					9
12	14B2	EXT	26	-0-	26	275	2	1	24	3	Y	-0-					9
01	285	N	10	-0-	-275	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					9
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					9

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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	2					4
							2	9									
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	929	-0-	-781	-0-	75	1	836	3	Y	16	19	1			5
							18	9									
10	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	1141	3	13	9	Y	12	8	1			9
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	2	1	1070	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	921	3	2	9	Y	2					8
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					5

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
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	N	28					28
							31	9									
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	1	4	1	1	8	24
							1	9									
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-					24
*12	527	N	468	-0-	-59	-0-	40	1	424	3	N	4					28
							4	9									
*01	496	N	459	-0-	-37	-0-	42	1	417	3	N	-0-					28
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					28

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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	381	-0-	-399	-0-	27	1	298	3	Y	51					90
							56	9									
10	806	X	393	-0-	-413	-0-	361	3	32	9	Y	29	73	1			46
11	450	X	161	-0-	-289	-0-	122	3	39	9	Y	35	36	1			45
12	465	X	259	-0-	-206	-0-	235	3	24	9	Y	22	37	1			30
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	74	53	1			51
							81	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					51

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
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	156	1	667	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	411	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	524	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					1
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	154	1	1230	3	Y	-0-					14
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	99	1	1490	3	Y	-0-					14
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	974	1	451	3	Y	-0-					14
12	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	498	1	593	3	Y	-0-					14
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	75	1	1282	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	80	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	95	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	64	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	194	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	100	1	426	3	Y	-0-					8
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	72	1	552	3	Y	-0-					8
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-					8
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	93	1	717	3	Y	-0-					8
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					8
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1117	3	Y	-0-					10
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	192	1	1467	3	Y	-0-					10
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	-0-					10
12	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	143	1	1109	3	Y	-0-					10
01	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	180	1	1179	3	Y	-0-					10
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	82					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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	113	1	496	3	Y	-0-					7
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	152	1	786	3	Y	-0-					7
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	166	1	755	3	Y	-0-					7
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	144	1	411	3	Y	-0-					7
01	930	N	561	-0-	-369	-0-	182	1	379	3	Y	-0-					7
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	94	1	889	3	N	-0-					28
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	925	3	N	-0-					28
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	66	1	773	3	N	1	1	8			28
							1	9									
12	1023	N	781	-0-	-242	-0-	67	1	708	3	N	5					33
							6	9									
01	992	N	826	-0-	-166	-0-	72	1	753	3	N	1	1	8			33
							1	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					33

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
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	403	1	796	3	N	-0-					20
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	346	1	1113	3	N	-0-					20
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	394	1	833	3	N	-0-					20
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	440	1	829	3	N	1	1	8			20
							1	9									
01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	431	1	847	3	N	-0-					20
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					20

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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	142	1	608	3	Y	-0-					7
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	99	1	755	3	Y	-0-					7
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	3	Y	-0-					7
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	81	1	623	3	Y	-0-					7
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	112	1	736	3	Y	-0-					7
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	59	1	250	3	Y	-0-					8
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	3	Y	-0-					8
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	3	Y	-0-					8
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-					8
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	626	3	Y	-0-					8
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

09	360	N	20	-0-	-340	-0-	1	1	9	3	Y	9					14
							10	9									
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					14
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					17
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	3	11	9	Y	10					27
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	15	3	Y	10	17	1			20
							11	9									
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					20

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	39	33	1			6
							43	9									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	256	3	Y	1					7
							1	9									
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					7
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					7
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	14	1	143	3	Y	2					2
							2	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					2
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	Y	5					7
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3					10
							3	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					18
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	16	15	1			19
							18	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					19

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	T. A.		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

09	600	N	532	-0-	-68	-0-	75	1	380	3	Y	70	64	1	1	8	27
							77	9									
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					27
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	73	1	457	3	Y	38					65
							42	9									
12	558	N	388	-0-	-170	-0-	36	1	320	3	Y	29	85	1	1	8	8
							32	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	588	3	Y	97	50	1	1	8	54
							107	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					54

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					1
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					1
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
*01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	197	1	1005	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	558	N	234	-0-	-324	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	148	-0-	-1172	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	162	1	1418	3	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 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
09	T. A.	174	-0-	174	359	33	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
01	359 N	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	990 N	930	-0-	-60	-0-	79	1	851	3	Y	-0-					14
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	33	1	788	3	Y	-0-					14
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	87	1	716	3	Y	5					19
						6	9									
12	961 N	716	-0-	-245	-0-	62	1	654	3	Y	-0-					19
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	72	1	720	3	Y	-0-					19
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					19

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

09	330 N	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	9	1	91	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

09	4380 X	2005	-0-	-2375	-0-	158	1	1771	3	N	69	149	1	1	8	14
						76	9									
10	4526 X	2333	-0-	-2193	-0-	2212	3	121	9	N	110	108	1	1	8	15
11	3750 X	1940	-0-	-1810	-0-	4	1	1802	3	N	122	125	1			12
						134	9									
12	3875 X	2117	-0-	-1758	-0-	1996	3	121	9	N	110	52	1	1	8	69
01	2511 X	1910	-0-	-601	-0-	59	1	1745	3	N	96	139	1	1	8	25
						106	9									
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					25

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

09	15510 X	14406	-0-	-1104	-0-	1350	1	12808	3	Y	225	212	1	3	8	84
						248	9									
10	16027 X	14631	-0-	-1396	-0-	971	1	13395	3	Y	241	263	1	4	8	58
						265	9									
11	14970 X	13205	-0-	-1765	-0-	1030	1	11970	3	Y	186	195	1			49
						205	9									
12	14880 X	13799	-0-	-1081	-0-	1186	1	12422	3	Y	174	180	1	3	8	40
						191	9									
01	14880 X	13247	-0-	-1633	-0-	1131	1	11895	3	Y	201	177	1	2	8	62
						221	9									
02	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					Y	NO RPT					62

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	340	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	282	-0-	-228	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	134	-0-	-269	-0-	121	3	13	9	Y	12					12
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-	9	1			3
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	17160 X	14532	-0-	-2628	-0-	1364	1	12940	3	Y	207	214	1			84
						228	9									
10	17391 X	12991	-0-	-4400	-0-	864	1	11917	3	Y	191	226	1			49
						210	9									
11	15120 X	11085	-0-	-4035	-0-	860	1	9995	3	Y	209	207	1			51
						230	9									
12	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1374	1	14397	3	Y	306	296	1			61
						337	9									
01	15283 X	14841	-0-	-442	-0-	1260	1	13245	3	Y	305	274	1			92
						336	9									
02	13552 X	NO RPT	-0-	-13552	-0-					Y	NO RPT					92

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

09	10860 X	9859	-0-	-1001	-0-	928	1	8812	3	Y	108	111	1			39
						119	9									
10	11098 X	9839	-0-	-1259	-0-	657	1	9074	3	Y	98	115	1	1	8	21
						108	9									
11	10590 X	8916	-0-	-1674	-0-	697	1	8102	3	Y	106	105	1			22
						117	9									
12	10881 X	9241	-0-	-1640	-0-	793	1	8303	3	Y	132	131	1			23
						145	9									
01	10478 X	8928	-0-	-1550	-0-	760	1	7990	3	Y	162	142	1			43
						178	9									
02	9212 X	NO RPT	-0-	-9212	-0-					Y	NO RPT					43

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3					71
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	511	2	40	9	Y	36					107
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	519	2	7	9	Y	6					113
12	589 N	467	-0-	-122	-0-	455	2	12	9	Y	11					124
01	558 N	390	-0-	-168	-0-	386	2	4	9	Y	4	1	8			127
02	504 N	328	-0-	-176	-0-	326	2	2	9	Y	2					129

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

09	300 N	194	-0-	-106	-0-	12	1	176	2	Y	5					25
						6	9									
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	13	1	186	2	Y	23					48
						25	9									
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	130	2	Y	3	40	1			11
						3	9									
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	10	1	104	2	Y	1					12
						1	9									
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	9	1	109	2	Y	7					19
						8	9									
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	3					20
							3	9									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	15	1	221	2	N	23					43
							25	9									
11	480	N	117	-0-	-363	-0-	9	1	105	2	N	3	36	1			10
							3	9									
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	13	1	136	2	N	1					11
							1	9									
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	13	1	157	2	N	2					13
							2	9									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	1					14
							1	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

09	570	N	430	-0-	-140	-0-	43	1	379	2	Y	7					54
							8	9									
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	144	1	342	2	Y	5					59
							6	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	268	1	435	2	Y	22	69	1			12
							24	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	343	1	602	2	Y	-0-					12
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	237	1	459	2	Y	-0-					12
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	246	1	420	2	Y	-0-					12

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	7					46
							8	9									
10	930	N	731	-0-	-199	-0-	36	1	686	2	Y	8					54
							9	9									
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	38	1	728	2	Y	5					59
							6	9									
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	39	1	676	2	Y	2					61
							2	9									
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	34	1	642	2	Y	9	1	8			69
							10	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					69

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

09	330	N	245	-0-	-85	-0-	24	1	214	2	Y	6					41
							7	9									
10	341	N	138	-0-	-203	-0-	40	1	94	2	Y	4					45
							4	9									
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	45	1	74	2	Y	16	52	1			9
							18	9									
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	46	1	82	2	Y	-0-					9
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	-0-					9
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	66	1	113	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	103	2	Y	3					28
							3	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	91	1	216	2	Y	-0-					28
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	48	1	77	2	Y	15	36	1			7
							17	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	65	1	115	2	Y	-0-					7
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	-0-					7
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	666	1	112	2	Y	-0-					7

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
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	10					51
							11	9									
10	930	N	810	-0-	-120	-0-	40	1	761	2	Y	8					59
							9	9									
11	900	N	598	-0-	-302	-0-	29	1	561	2	Y	7					66
							8	9									
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	46	1	798	2	Y	2					68
							2	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	35	1	675	2	Y	8					76
							9	9									
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					76

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
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	75	1	1098	2	N	10					45
							11	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	92	1	1360	2	N	35					80
							39	9									
11	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	107	1	1240	2	N	7	68	1			19
							8	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	N	2					21
							2	9									
01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	98	1	1168	2	N	4					25
							4	9									
02	1260	N	735	-0-	-525	-0-	60	1	666	2	N	8					33
							9	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					12
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					13
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	790	2	2	9	Y	2					15
12	899	N	564	-0-	-335	-0-	563	2	1	9	Y	1					16
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2					18
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	410	2	1	9	Y	1					19

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	Y	8					42
							9	9									
10	806	N	671	-0-	-135	-0-	33	1	631	2	Y	6					48
							7	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	Y	5					53
							6	9									
12	899	N	444	-0-	-455	-0-	24	1	419	2	Y	1					54
							1	9									
01	682	N	452	-0-	-230	-0-	22	1	424	2	Y	5					59
							6	9									
02	756	N	375	-0-	-381	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					59

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3					8
							3	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	3					11
							3	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	3					9
							3	9									
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	6	1			3

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		96	-0-	96	96	8	1	88	3	Y	-0-					11
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					11
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					11

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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	51450	6617	-0-	-44833	-0-	6085	2	532	9	N	484	359	1			293
10	53165	1996	-0-	-51169	-0-	1201	2	795	9	N	723	924	1			92
11	51450	3523	-0-	-47927	-0-	2578	2	945	9	N	859	703	1			248
12	8091 #	2131	-0-	-5960	-0-	1327	2	804	9	N	731	729	1			250
01	8091 #	1212	-0-	-6879	-0-	444	2	768	9	N	698	747	1			201
02	7308 #	NO RPT	-0-	-7308	-0-					N	NO RPT					201

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

09	150 #	128	-0-	-22	-0-	100	2	28	9	N	25					53
10	155 #	126	-0-	-29	-0-	100	2	26	9	N	24					77
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	100	2	22	9	N	20					97
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	100	2	22	9	N	20					117
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	100	2	11	9	N	10					127
*02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					151

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B DENY	-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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

09	240 X	34	-0-	-206	-0-	6	1	28	3	N	-0-					2
10	124 X	66	-0-	-58	-0-	9	1	57	3	N	-0-					2
11	120 X	43	-0-	-77	-0-	6	1	37	3	N	-0-					2
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					2
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	1					3
						1	9									
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					3

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					2
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					2
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					2

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
09	840 N	239	-0-	-601	-0-	43	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	207	-0-	-661	-0-	27	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	136	-0-	-704	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	286	-0-	286	286	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	227	1	981	3	Y	-0-					1
10	682 N	276	-0-	-406	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					1
11	780 N	28	-0-	-752	-0-	28	3			Y	-0-					1
12	1240 N	14	-0-	-1226	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
*01	T. A.	589	-0-	589	589	130	1	458	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	142	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	360	-0-	-446	-0-	47	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	54	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	485	-0-	-321	-0-	41	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1117	-0-	1117	1117	141	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1117					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

09	150 N	43	-0-	-107	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	114	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	116	-0-	116	116	24	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	116					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	420 N	103	-0-	-317	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	3	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	83	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	241	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	574	-0-	574	574	116	1	457	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	574					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
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		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

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		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

09	360	N	322	-0-	-38	-0-	58	1	264	3	N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	41	1	277	3	N	-0-					-0-
11	390	N	157	-0-	-233	-0-	23	1	134	3	N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	262	3	Y	15	12	1	1	8	2
							17	9									
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	49	1	264	3	Y	1					3
							1	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					3
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	39	1	244	3	Y	-0-					3
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					11
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	88	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	1					3
							1	9									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					3
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					3
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	61	1	408	3	Y	-0-					7
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	25	1	310	3	Y	-0-					7
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					7
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					7
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	3	Y	-0-					7
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	208	1	2232	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	68	1	2267	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	405	1	1871	3	Y	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2454	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	377	1	1486	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-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
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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
09	300	X	217	-0-	-83	-0-	56	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	259	1	973	3	Y	51	44	1			7
							56	9									
11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	83	1	445	3	Y	1					8
							1	9									
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	3	Y	-0-					8
01	1302	X	258	-0-	-1044	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					8
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					8

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
09	570	N	157	-0-	-413	-0-	12	1	135	3	Y	9	18	1			21
							10	9									
10	1023	N	15	-0-	-1008	-0-	15	3			Y	-0-					21
11	900	N	16	-0-	-884	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					21
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	93	1	12	3	Y	-0-					21
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	200	1	787	3	Y	54	64	1			11
							59	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					11

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					2
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					2
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					2
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	1					3
							1	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					6
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					6
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					6
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
*01	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	31	3	Y	1					7
							1	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

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
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	77	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	210	-0-	-379	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	156	-0-	-234	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	46	-0-	-388	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					5
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					5
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					5
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					5
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					5
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	200	1	912	3	Y	-0-					6
10	1426	X	567	-0-	-859	-0-	74	1	493	3	Y	-0-					6
11	1530	X	579	-0-	-951	-0-	84	1	495	3	Y	-0-					6
12	1581	X	770	-0-	-811	-0-	64	1	706	3	Y	-0-					6
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	170	1	1180	3	Y	-0-					6
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					6

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
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	302	1	1373	3	Y	-0-					7
10	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	211	1	1416	3	Y	-0-					7
11	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	180	1	1060	3	Y	-0-					7
12	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	115	1	1261	3	Y	-0-					7
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	211	1	1456	3	Y	-0-					7
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					7

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 #: 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-

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
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	13	1	444	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	78	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	166	-0-	-361	-0-	147	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	134	1	608	3	Y	-0-			5
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	102	1	686	3	Y	-0-			5
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	113	1	663	3	Y	-0-			5
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	Y	-0-			5
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	97	1	670	3	Y	-0-			5
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT			5

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	238	1	1084	3	Y	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	157	1	1052	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	151	1	889	3	Y	-0-			-0-
12	1364 N	896	-0-	-468	-0-	75	1	821	3	Y	-0-			-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	196	1	1360	3	Y	-0-			-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	14	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	179	1	818	3	Y	-0-					2
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	803	3	Y	-0-					2
11	900	N	575	-0-	-325	-0-	83	1	491	3	Y	1					3
							1	9									
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	72	1	795	3	Y	-0-					3
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	93	1	643	3	Y	1					4
							1	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					4

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	114	1	926	3	Y	-0-					20
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	3	Y	-0-					20
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	93	1	777	3	Y	-0-					20
12	1085	N	924	-0-	-161	-0-	146	1	778	3	Y	-0-					20
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	154	1	637	3	Y	-0-	10	1			10
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					10

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	956	-0-	-154	-0-	172	1	784	3	N	-0-					-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	163	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	898	-0-	-152	-0-	130	1	768	3	N	-0-					-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	86	1	943	3	N	-0-					-0-
01	1271 N	661	-0-	-610	-0-	83	1	578	3	N	-0-					-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781	3	7	9	N	6	25	1	1	8	9
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	936	3	3	9	N	3					12
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1175	3	22	9	N	20	19	1			13
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					13
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1230	3	36	9	N	33	22	1	1	8	23
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					23

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	170	1	1377	3	N	-0-					-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	72	1	1289	3	N	-0-					-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	132	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	182	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	230	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	Y	42	35	1			7
							46	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	476	3	Y	2					9
							2	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	53	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	79	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

09	210	N	142	-0-	-68	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	40	1	213	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

09	180	N	64	-0-	-116	-0-	6	1	52	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	4	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	70	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					6
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					6
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					6
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-	3	1			3
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					3
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	25	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	131	1	1118	3	Y	1	5	1	1	8	2
							1	9									
10	868	N	137	-0-	-731	-0-	43	1	94	3	Y	-0-					2
11	750	N	607	-0-	-143	-0-	141	1	465	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1302	N	156	-0-	-1146	-0-	37	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	112	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

09	630	N	409	-0-	-221	-0-	45	1	364	3	N	-0-					38
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	21	1	373	3	N	-0-					38
11	510	N	437	-0-	-73	-0-	44	1	368	3	N	23					61
							25	9									
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	39	1	210	3	N	-0-					61
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	67	1	278	3	N	-0-					61
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					61

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

09	390	N	150	-0-	-240	-0-	16	1	134	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	95	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	269	-0-	-211	-0-	63	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	51	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

09	720	N	530	-0-	-190	-0-	95	1	435	3	Y	-0-					1
10	775	N	144	-0-	-631	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					1
11	840	N	104	-0-	-736	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					1
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					1
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1184	3	Y	-0-					1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	207	1	942	3	Y	-0-	1
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	219	1	1471	3	Y	-0-	1
11	1830 N	1067	-0-	-763	-0-	155	1	912	3	Y	-0-	1
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	92	1	1011	3	Y	-0-	1
01	1891 X	1351	-0-	-540	-0-	171	1	1180	3	Y	-0-	1
02	1540 X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT	1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	618	3	Y	40	37	1			38
						44	9									
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	22	30	1			30
						24	9									
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	Y	55	50	1			35
						61	9									
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	74	1	390	3	Y	75	80	1	1	8	29
						83	9									
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	108	1	450	3	Y	44	42	1			31
						48	9									
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					31

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	515	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	589 N	372	-0-	-217	-0-	59	1	311	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	651 N	310	-0-	-341	-0-	60	1	249	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

09	150 N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	79	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	68	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	27	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	109	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	122	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

09	T. A.		66	-0-	66	235	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		67	-0-	67	302	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		55	-0-	55	357	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	362	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	362	N	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

09	120	N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					1
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					1
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					1
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	195	1	1575	3	Y	-0-					20
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	91	1	1615	3	Y	-0-					20
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	163	1	1359	3	Y	-0-					20
12	1829	N	1158	-0-	-671	-0-	184	1	974	3	Y	-0-					20
01	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	295	1	1225	3	Y	-0-	9	1			11
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					11

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	110	1	933	3	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	39	1	980	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	72	1	881	3	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	3	N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					3
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					3
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					3
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					3
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					3
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					3

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

09	570	N	415	-0-	-155	-0-	75	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	72	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	302	-0-	-298	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	160	-0-	-398	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

09	960	N	822	-0-	-138	-0-	148	1	674	3	Y	-0-					1
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	107	1	721	3	Y	-0-					1
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	107	1	630	3	Y	1					2
							1	9									
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	59	1	653	3	Y	-0-					2
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	102	1	702	3	Y	1					3
							1	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					3

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					1
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					1
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	1					2
						1	9									
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					2

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	51	1	231	3	Y	-0-					1
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	30	1	199	3	Y	-0-					1
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	33	1	192	3	Y	-0-					1
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					1
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					1
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					1

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
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					2
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					2
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					2
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					2
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	4	1	28	3	Y	1					3
							1	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					3

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
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	135	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	99	1	374	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2					5
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
09	1050	N	985	-0-	-65	-0-	128	1	857	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	110	1	1405	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	80	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	157	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	73	-0-	-287	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	9	1	35	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					1
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					1

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					20
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	3	Y	24	31	1	1	8	12
							26	9									
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	525	3	Y	12					24
							13	9									
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	104	1	13	3	Y	2					26
							2	9									
01	1581	N	55	-0-	-1526	-0-	9	1	35	3	Y	10					36
							11	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					36

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	181	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	34	1	158	3	Y	-0-					1
12	248	N	104	-0-	-144	-0-	92	1	12	3	Y	-0-					1
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	23	1	92	3	Y	-0-					1
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	183	1	836	3	N	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	121	1	813	3	N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	134	1	790	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	79	1	866	3	N	-0-					-0-
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	202	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	128	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	891	-0-	-339	-0-	129	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	836	-0-	-311	-0-	70	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	109	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	26	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	17	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 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
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	125	1	1010	3	Y	33	29	1			28
							36	9									
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	62	1	1110	3	Y	17	24	1			21
							19	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	3	Y	44	40	1			25
							48	9									
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	387	1	2055	3	Y	60	65	1			20
							66	9									
01	3100	N	3252	-0-	152	152	623	1	2589	3	Y	36	34	1			22
							40	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					22

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	21	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	13	4	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

09	1140	X	402	-0-	-738	-0-	356	3	46	9	Y	42	47	1	1	8	16
10	1178	X	369	-0-	-809	-0-	348	3	21	9	Y	19					35
11	1140	X	390	-0-	-750	-0-	361	3	29	9	Y	26	23	1	1	8	37
12	496	X	372	-0-	-124	-0-	313	3	59	9	Y	54	69	1	1	8	21
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	244	3	29	9	Y	26	31	1	1	8	15
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					15

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	115	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	499	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	69	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	90	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	68	1	3859	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	102	1	3716	3	Y	162	117	1			45
							178	9									
11	3930	X	2379	-0-	-1551	-0-	67	1	2216	3	Y	87	74	1			58
							96	9									
12	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	131	1	3452	3	Y	223	116	1			165
							245	9									
01	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	142	1	3636	3	Y	103	176	1			92
							113	9									
02	3668	X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					92

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7290	X	6509	-0-	-781	-0-	110	1	6220	3	Y	163	248	1	1	8	95
							179	9									
10	7533	X	6149	-0-	-1384	-0-	161	1	5877	3	Y	101	135	1	1	8	60
							111	9									
11	7290	X	3390	-0-	-3900	-0-	99	1	3279	3	Y	11	35	1	1	8	35
							12	9									
12	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	227	1	5996	3	Y	5	14	1	1	8	25
							6	9									
01	7285	X	6002	-0-	-1283	-0-	220	1	5653	3	Y	117	87	1	1	8	54
							129	9									
02	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					54

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

09	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	294	1	2382	3	N	228	167	1	2	8	102
							251	9									
10	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	146	1	2602	3	N	202	104	1	2	8	198
							222	9									
11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	286	1	2386	3	N	193	254	1			137
							212	9									
12	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	418	1	2216	3	N	175	158	1	1	8	153
							193	9									
01	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	514	1	2133	3	N	164	220	1	2	8	95
							180	9									
02	2660	N	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					95

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

09	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	766	1	2182	3	N	134	154	1	1	8	109
							147	9									
10	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	623	1	2343	3	N	129	181	1	1	8	56
							142	9									
11	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	427	1	2286	3	N	120	71	1			105
							132	9									
12	3472	X	2707	-0-	-765	-0-	325	1	2231	3	N	137	164	1	1	8	77
							151	9									
01	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	349	1	2221	3	N	140	27	1	1	8	189
							154	9									
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					189

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					7
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					7
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					7
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					39
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	3					42
							3	9									
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	14	1	266	2	Y	1					43
							1	9									
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					43
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					43
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					43

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					162
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	2					164
							2	9									
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					164
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					164
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					164
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	3					167
							3	9									

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		10	N	-0-	-0-	-0-	-10				Y	-0-					-0-
11		3	N	-0-	-0-	-0-	-3				Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	362	4	78	9	N	71	179	1			198
10	589	N	417	-0-	-172	-0-	353	4	64	9	N	58	179	1			77
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	484	4	83	9	N	75					152
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	462	4	85	9	N	77					229
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	498	4	74	9	N	67	181	1			115
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	468	4	83	9	N	75					190

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

09	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

09	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

09	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	27	-0-	-2133	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3462	-0-	362	362	3462	3			N	-0-					-0-
*02	2680	N	2318	-0-	-362	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	1794	-0-	-1058	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	1418	-0-	-1402	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1006	-0-	-404	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

09	4980	X	3658	-0-	-1322	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
*02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

09	6360	X	6122	-0-	-238	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	5352	-0-	-1220	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6213	-0-	-147	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5766	-0-	-341	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5058	-0-	-1049	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5233	-0-	-563	-0-	5233	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

09	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1888	-0-	-268	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
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	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

09	1710	N	1403	-0-	-307	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1142	-0-	-370	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

09	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1339	-0-	-851	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

09	5340	X	4694	-0-	-646	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4483	-0-	-377	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3547	-0-	-821	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4926	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	134	-0-	134	137	134	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	154	-0-	154	291	154	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	296	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	329	-0-	329	625	329	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

09	9870	X	9495	-0-	-375	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
10	10199	X	9522	-0-	-677	-0-	9522	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9332	-0-	-538	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	9588	-0-	-239	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8416	-0-	-460	-0-	8416	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	504	N	250	-0-	-254	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3339	-0-	-691	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3516	-0-	-180	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

09	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	3			N	-0-					-0-
10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-
11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
12	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	7572	-0-	-1136	-0-	7572	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
*02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

09	4680	X	4598	-0-	-82	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4353	-0-	-483	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4637	-0-	-43	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

09	6240	X	6116	-0-	-124	-0-	409	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	409	1	5707	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5155	-0-	-1085	-0-	370	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5227	-0-	-1097	-0-	370	1	4857	2	N	-0-					-0-
*01	6169	X	4777	-0-	-1392	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4806	-0-	-766	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

09	6090	X	5637	-0-	-453	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5637	-0-	-501	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5766	-0-	-174	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
*01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5186	-0-	-78	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

09	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3695	-0-	-85	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
*02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-			-0-
10	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	3			N	-0-			-0-
11	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-			-0-
12	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-			-0-
01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3			N	-0-			-0-
*02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-			-0-
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-			-0-
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-			-0-
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-			-0-
01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-			-0-
*02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

09	3390 X	3163	-0-	-227	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
10	3503 X	3098	-0-	-405	-0-	3098	3			N	-0-			-0-
11	3390 X	2951	-0-	-439	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
12	3286 X	2960	-0-	-326	-0-	2960	3			N	-0-			-0-
01	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	2860	3			N	-0-			-0-
02	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	2528	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

09	2820 N	2807	-0-	-13	-0-	2442	1	365	3	N	-0-			-0-
10	2914 N	2858	-0-	-56	-0-	2485	1	373	3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2602	-0-	-218	-0-	348	1	2254	3	N	-0-			-0-
12	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	2378	1	359	3	N	-0-			-0-
01	2852 N	2758	-0-	-94	-0-	2394	1	364	3	N	-0-			-0-
*02	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2067	1	640	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1973	1	294	3	N	-0-			-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2040	1	307	3	N	-0-			-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	288	1	1860	3	N	-0-			-0-
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1957	1	295	3	N	-0-			-0-
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1892	1	288	3	N	-0-			-0-
*02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	1671	1	518	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

09	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-			-0-
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-			-0-
01	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-			-0-
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	881	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3722	-0-	3722	3722	3722	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3456	-0-	3456	7178	3456	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	521	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	8178	-0-	-99	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7986	-0-	-24	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
12	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8172	-0-	8172	8172	8172	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7301	-0-	7301	15473	7301	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

09	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1870	-0-	-6	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

09	6570	X	6445	-0-	-125	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6509	-0-	-280	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6309	-0-	-261	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6473	-0-	-316	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6457	-0-	6457	6457	6457	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5539	-0-	5539	11996	5539	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

09	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1503	-0-	-261	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4075	1	608	3	N	-0-					-0-
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4205	1	632	3	N	-0-					-0-
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	633	1	4099	3	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4368	1	660	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	4262	1	649	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4967	-0-	4967	9878	3793	1	1174	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
09	14550	X	14523	-0-	-27	-0-	14523	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	14647	-0-	-388	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
11	14610	X	14133	-0-	-477	-0-	14133	3			N	-0-					-0-
12	15097	X	14625	-0-	-472	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14547	-0-	14547	14547	14547	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13056	-0-	13056	27603	13056	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
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	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
09	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	1863	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
09	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	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
09	5010	X	4891	-0-	-119	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4758	-0-	-252	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5057	-0-	-89	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5038	-0-	5038	5038	5038	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4616	-0-	4616	9654	4616	3			N	-0-					-0-

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
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1160	1	173	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1171	1	176	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	171	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1149	1	174	3	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1226	1	187	3	N	-0-					-0-
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1146	1	356	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

09	6300	X	5995	-0-	-305	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6120	-0-	6120	6120	6120	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5557	-0-	5557	11677	5557	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

09	3000	N	2590	-0-	-410	2286	2590	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2490	-0-	-610	1676	2490	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2536	-0-	-464	1212	2536	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2469	-0-	-631	581	2469	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2571	-0-	-529	52	2571	3			N	-0-					-0-
*02	2472	N	2420	-0-	-52	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

09	8190	X	7883	-0-	-307	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7979	-0-	-453	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
11	8160	X	7544	-0-	-616	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7801	-0-	-445	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	7644	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6953	-0-	6953	14597	6953	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

09	5640	X	5372	-0-	-268	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5485	-0-	-343	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5316	-0-	-324	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4774	-0-	-238	-0-	4774	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	4810	-0-	-590	-0-	381	1	4429	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4702	-0-	-630	-0-	290	1	4412	2	N	-0-					-0-
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	356	1	4752	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3792	-0-	-1168	-0-	271	1	3521	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	322	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4322	-0-	-438	-0-	291	1	4031	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

09	210	N	180	-0-	-30	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

09	570	X	404	-0-	-166	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
10	589	X	438	-0-	-151	-0-	27	1	411	2	N	-0-					-0-
11	570	X	396	-0-	-174	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
12	558	X	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
01	434	X	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
*02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

09	990	N	879	-0-	-111	-0-	59	1	820	2	N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-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-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	348	1	9095	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8691	-0-	-51	-0-	536	1	8155	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8253	-0-	-207	-0-	575	1	7678	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7411	-0-	-2354	-0-	530	1	6881	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8169	-0-	-1596	-0-	550	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7590	-0-	-1230	-0-	512	1	7078	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

09	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	100	1	1391	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-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-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	100	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	96	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	127	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	87	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	89	1	1234	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	195	1	2723	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	186	1	2827	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1966	-0-	-1244	-0-	137	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	157	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	155	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2303	-0-	-413	-0-	155	1	2148	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

09	510	N	349	-0-	-161	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
10	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

09	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	74	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	70	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	70	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	896	-0-	-313	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

09	3480	X	2907	-0-	-573	-0-	382	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	192	1	2918	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	230	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1589	-0-	-1542	-0-	114	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	201	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2465	-0-	-615	-0-	166	1	2299	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

09	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	288	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	274	1	4160	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	308	1	4113	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2953	-0-	-1666	-0-	211	1	2742	2	N	-0-					-0-
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	305	1	4223	2	N	-0-					-0-
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3966	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

09	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	95	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	76	1	1158	2	N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	87	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	96	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	N	-0-					-0-
*02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	82	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	70	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	828	-0-	-342	-0-	58	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	780	-0-	-491	-0-	56	1	724	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	855	-0-	-292	-0-	58	1	797	2	N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	52	1	724	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

09	240	N	170	-0-	-70	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	2	N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	665	2	N	-0-					-0-
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

09	2340	N	2011	-0-	-329	-0-	14	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	129	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	139	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	160	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1957	2	N	-0-					-0-
*02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	134	1	1855	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

09	900	N	713	-0-	-187	-0-	48	1	665	2	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	2	N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	51	1	682	2	N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-					-0-
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	55	1	756	2	N	-0-					-0-
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	82	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	76	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	93	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	84	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	30	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	168	1	2559	2	N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	209	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3191	-0-	-1242	-0-	228	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3225	-0-	-1208	-0-	217	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2912	-0-	-1092	-0-	196	1	2716	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	71	1	1843	2	N	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	116	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	2	N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	2	N	-0-					-0-
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	92	1	1275	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	75	1	1972	2	N	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	150	1	2280	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2288	-0-	-52	-0-	159	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	155	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	155	1	2153	2	N	-0-					-0-
*02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2071	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
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	77	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	N	-0-					-0-
11	990	N	511	-0-	-479	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	567	-0-	-456	-0-	41	1	526	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	543	-0-	-480	-0-	37	1	506	2	N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8370 X	7817	-0-	-553	-0-	522	1	7295	2	N	-0-					-0-
10	8649 X	7992	-0-	-657	-0-	493	1	7499	2	N	-0-					-0-
11	8370 X	6785	-0-	-1585	-0-	472	1	6313	2	N	-0-					-0-
12	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	588	1	7635	2	N	-0-					-0-
01	8091 X	7597	-0-	-494	-0-	512	1	7085	2	N	-0-					-0-
02	7308 X	7257	-0-	-51	-0-	489	1	6768	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

09	3330 X	3105	-0-	-225	-0-	417	1	2688	2	N	-0-					-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

09	360 X	206	-0-	-154	-0-	1	1	205	2	N	-0-					-0-
10	248 X	143	-0-	-105	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
11	210 X	155	-0-	-55	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217 X	112	-0-	-105	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
01	217 X	94	-0-	-123	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
02	196 X	92	-0-	-104	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

09	780 N	690	-0-	-90	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	46	1	697	2	N	-0-					-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	N	-0-					-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-					-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	58	1	803	2	N	-0-					-0-
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

09	810 N	701	-0-	-109	-0-	47	1	654	2	N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	-0-					-0-
11	750 N	660	-0-	-90	-0-	46	1	614	2	N	-0-					-0-
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	47	1	607	2	N	-0-					-0-
01	775 N	608	-0-	-167	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	35	1	490	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

09	2640 X	2355	-0-	-285	-0-	157	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	149	1	2268	2	N	-0-					-0-
11	2580 X	2279	-0-	-301	-0-	159	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	2480 X	2415	-0-	-65	-0-	173	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	913	-0-	-1536	-0-	62	1	851	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	642	-0-	-1570	-0-	43	1	599	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

09	1020 N	864	-0-	-156	-0-	58	1	806	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	55	1	836	2	N	-0-					-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	65	1	846	2	N	-0-					-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	N	-0-					-0-
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1267	-0-	-233	-0-	88	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	116	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	2	N	-0-					-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	90	1	1245	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

09	600 N	564	-0-	-36	-0-	4	1	560	2	N	-0-					-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	-0-					-0-
12	589 N	485	-0-	-104	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
01	496 N	417	-0-	-79	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
02	700 N	371	-0-	-329	-0-	25	1	346	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

09	3750 X	3605	-0-	-145	-0-	25	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	3782 X	3632	-0-	-150	-0-	224	1	3408	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	3148	-0-	-422	-0-	219	1	2929	2	N	-0-					-0-
12	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	246	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3720 X	3436	-0-	-284	-0-	231	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	215	1	2968	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

09	2880 X	2748	-0-	-132	-0-	19	1	2729	2	N	-0-					-0-
10	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	183	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2419	-0-	-521	-0-	168	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	279	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	220	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	2660 X	2265	-0-	-395	-0-	153	1	2112	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

09	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	8	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	73	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1059	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3524	-0-	-556	-0-	423	1	3101	2	N	-0-					-0-
*10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	284	1	4316	2	N	-0-					-0-
*11	3900 X	3382	-0-	-518	-0-	235	1	3147	2	N	-0-					-0-
*12	4030 X	1718	-0-	-2312	-0-	123	1	1595	2	N	-0-					-0-
*01	4030 X	3317	-0-	-713	-0-	223	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2772	-0-	-504	-0-	187	1	2585	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

09	600 N	477	-0-	-123	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	31	1	478	2	N	-0-					-0-
11	510 N	382	-0-	-128	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-					-0-
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

09	2040 X	1807	-0-	-233	-0-	13	1	1794	2	N	-0-					-0-
10	2108 X	1998	-0-	-110	-0-	123	1	1875	2	N	-0-					-0-
11	2040 X	1591	-0-	-449	-0-	111	1	1480	2	N	-0-					-0-
12	1984 X	1521	-0-	-463	-0-	109	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1984 X	1567	-0-	-417	-0-	106	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1792 X	1469	-0-	-323	-0-	99	1	1370	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	173	1	2416	2	N	-0-					-0-
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	150	1	2283	2	N	-0-					-0-
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	158	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	147	1	2038	2	N	-0-					-0-
*02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	136	1	1881	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

09	390 N	368	-0-	-22	-0-	14	1	354	2	N	-0-					-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
01	372 N	197	-0-	-175	-0-	13	1	184	2	N	-0-					-0-
02	336 N	133	-0-	-203	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

09	870 N	792	-0-	-78	-0-	53	1	739	2	N	-0-					-0-
10	930 N	690	-0-	-240	-0-	43	1	647	2	N	-0-					-0-
11	780 N	584	-0-	-196	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
12	806 N	724	-0-	-82	-0-	52	1	672	2	N	-0-					-0-
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	44	1	613	2	N	-0-					-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

09	1620 N	1320	-0-	-300	-0-	88	1	1232	2	N	-0-					-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	98	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	98	1	1362	2	N	-0-					-0-
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	489	1	3879	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	859	2	N	-0-			-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	861	2	N	-0-			-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	713	2	N	-0-			-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	55	1	761	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

09	840	N	748	-0-	-92	-0-	50	1	698	2	N	-0-			-0-
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	49	1	745	2	N	-0-			-0-
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	50	1	673	2	N	-0-			-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-			-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	53	1	735	2	N	-0-			-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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

09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	2	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	2	N	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	N	-0-			-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	59	1	762	2	N	-0-			-0-
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	2	N	-0-			-0-
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	47	1	656	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

09	3090 X	2495	-0-	-595	-0-	2495	3			Y	-0-			33
10	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	2421	3	11	9	Y	10			43
11	2850 X	2245	-0-	-605	-0-	2230	3	15	9	Y	14			57
12	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	2190	3	9	9	Y	8			65
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2201	3	14	9	Y	13			78
02	2324 X	1974	-0-	-350	-0-	1970	3	4	9	Y	4			82

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

09	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	2862	3	1	9	Y	1			13
10	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	2876	3	1	9	Y	1			14
11	3480 X	2723	-0-	-757	-0-	2720	3	3	9	Y	3			17
12	3348 X	2394	-0-	-954	-0-	2394	3			Y	-0-			17
01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	3	2	9	Y	2			19
02	2660 X	2087	-0-	-573	-0-	2081	3	6	9	Y	5			24

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

09	900 N	321	-0-	-579	-0-	321	3			Y	-0-			2
10	1085 N	281	-0-	-804	-0-	281	3			Y	-0-			2
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-			2
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			2
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-			2
*02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-			2

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

09	10140 X	8273	-0-	-1867	-0-	8267	3	6	9	Y	5			46
10	9331 X	7756	-0-	-1575	-0-	7755	3	1	9	Y	1			47
11	8850 X	7138	-0-	-1712	-0-	7136	3	2	9	Y	2			49
12	9145 X	6724	-0-	-2421	-0-	6724	3			Y	-0-			49
01	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8420	3	2	9	Y	2			51
*02	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			Y	-0-			51

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			21

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	1913	-0-	-577	-0-	1913	3			N	-0-					5
10	2356 X	1913	-0-	-443	-0-	1913	3			N	-0-					5
11	2280 X	1847	-0-	-433	-0-	1840	3	7	9	N	6					11
12	2356 X	1765	-0-	-591	-0-	1764	3	1	9	N	1					12
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	1					13
02	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1516	3	4	9	N	4					17

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

09	17970 X	16162	-0-	-1808	-0-	16162	3			N	-0-					3
10	18569 X	16324	-0-	-2245	-0-	16321	3	3	9	N	3					6
11	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	17078	3	1	9	N	1					7
12	17391 X	15136	-0-	-2255	-0-	15134	3	2	9	N	2					9
01	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	15178	3	4	9	N	4					13
02	15932 X	14829	-0-	-1103	-0-	14828	3	1	9	N	1					14

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

09	330 N	263	-0-	-67	-0-	260	1	3	9	N	3					25
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5	15	1			15
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	1	4	9	N	4					19
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	1	4	9	N	4	8	1			15
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					15
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					15

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	45	1	14	9	Y	13					49
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	45	1	22	9	Y	20	61	1			8
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	45	1	18	9	Y	16					24
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	45	1	17	9	Y	15	32	1			7
01 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

09	180 N	139	-0-	-41	-0-	130	1	9	9	Y	8					18
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	250	1	17	9	Y	15	33	1			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	190	1	12	9	Y	11					11
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	180	1	12	9	Y	11	19	1			3
01 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02 DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

09	3480 X	3069	-0-	-411	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
10	3689 X	2907	-0-	-782	-0-	2907	3			N	-0-			-0-
11	3570 X	2961	-0-	-609	-0-	2961	3			N	-0-			-0-
12	3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3357	3			N	-0-			-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
02	2856 X	2366	-0-	-490	-0-	2366	3			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

09	840 N	179	-0-	-661	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-			-0-
10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	103	1	1362	2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	112	1	1484	2	N	-0-			-0-
01	1798 X	1486	-0-	-312	-0-	104	1	1382	2	N	-0-			-0-
*02	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	2	N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-			-0-
10	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	539	3			N	-0-			-0-
12	806 N	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-			-0-
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-			-0-
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	411	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

09	3420 X	2973	-0-	-447	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
10	3534 X	3486	-0-	-48	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
11	3420 X	3101	-0-	-319	-0-	3101	3			N	-0-			-0-
12	3503 X	2817	-0-	-686	-0-	2817	3			N	-0-			-0-
01	3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998	3			N	-0-			-0-
02	3136 X	2413	-0-	-723	-0-	2413	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

09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-			-0-
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3584	-0-	3584	3584	3584	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3243	-0-	3243	6827	3243	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
*01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
*02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	546	-0-	-894	-0-	546	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	650	-0-	-373	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2		N	-0-			-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	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

09	DLQ G-10	2246	-0-	2246	7027	2246	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1874	-0-	1874	8901	1874	3		N	-0-			-0-
11	2900 N	1853	-0-	-1047	7854	1853	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	1811	-0-	-1289	6565	1811	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2060	-0-	-1040	5525	2060	3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	2103	-0-	-697	4828	2103	3		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

09	2460 N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		N	-0-			-0-
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
02	2604 N	2117	-0-	-487	-0-	2117	3		N	-0-			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

09	1110 X	45	-0-	-1065	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	5964	-0-	2864	2864	5964	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	8572	-0-	5472	8336	8572	3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	5906	-0-	3106	11442	5906	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

09	DLQ G-10	3746	-0-	3746	11505	3746	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4166	-0-	4166	15671	4166	3		N	-0-			-0-
11	19519 X	3848	-0-	-15671	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3629	3		N	-0-			-0-
02	3892 X	3286	-0-	-606	-0-	3286	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 #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	5201	-0-	5201	16259	5201	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5283	-0-	5283	21542	5283	3		N	-0-			-0-
11	26429 X	4887	-0-	-21542	-0-	4887	3		N	-0-			-0-
12	5549 X	4891	-0-	-658	-0-	4891	3		N	-0-			-0-
01	5518 X	4864	-0-	-654	-0-	4864	3		N	-0-			-0-
02	4928 X	4247	-0-	-681	-0-	4247	3		N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3		N	-0-			-0-
12	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3		N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	641	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

09	DLQ G-10	3512	-0-	3512	10784	3512	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3624	-0-	3624	14408	3624	3		N	-0-			-0-
11	17936 X	3528	-0-	-14408	-0-	3528	3		N	-0-			-0-
12	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
01	3627 X	3598	-0-	-29	-0-	3598	3		N	-0-			-0-
02	3388 X	3041	-0-	-347	-0-	3041	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

09	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3		N	-0-			-0-
10	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	3		N	-0-			-0-
11	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3		N	-0-			-0-
12	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3		N	-0-			-0-
01	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	3		N	-0-			-0-
*02	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

09	DLQ G-10	27369	-0-	27369	84559	27369	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	28433	-0-	28433	112992	28433	3		N	-0-			-0-
11	139484 X	26492	-0-	-112992	-0-	26492	3		N	-0-			-0-
12	28737 X	27349	-0-	-1388	-0-	27349	3		N	-0-			-0-
01	28458 X	27496	-0-	-962	-0-	27496	3		N	-0-			-0-
02	26544 X	24784	-0-	-1760	-0-	24784	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 #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	13867	-0-	13867	43309	13867	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	14149	-0-	14149	57458	14149	3			N	-0-					-0-
11	70702 X	13244	-0-	-57458	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
12	14756 X	13813	-0-	-943	-0-	13813	3			N	-0-					-0-
01	14663 X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	3			N	-0-					-0-
02	13216 X	12451	-0-	-765	-0-	12451	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B DENY	47	-0-	47	57	47	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	78	-0-	78	135	78	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

09	DLQ G-10	3409	-0-	3409	10122	3409	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3044	-0-	3044	13166	3044	3			N	-0-					-0-
11	16514 X	3348	-0-	-13166	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3192 X	2971	-0-	-221	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

09	DLQ G-10	2133	-0-	2133	10867	2133	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3683	-0-	3683	14550	3683	3			N	-0-					-0-
11	20098 X	5548	-0-	-14550	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	5053 X	2547	-0-	-2506	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	3017	-0-	-672	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

09	DLQ G-10	5276	-0-	5276	16165	5276	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5183	-0-	5183	21348	5183	3			N	-0-					-0-
11	25885 X	4537	-0-	-21348	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
12	6913 X	4948	-0-	-1965	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
01	6913 X	5101	-0-	-1812	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
02	4928 X	4775	-0-	-153	-0-	4775	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

09	DLQ G-10	4456	-0-	4456	15263	4456	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4435	-0-	4435	19698	4435	3			N	-0-					-0-
11	23839 X	4141	-0-	-19698	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
12	5704 X	4663	-0-	-1041	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
01	5084 X	4445	-0-	-639	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	4172 X	3892	-0-	-280	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4700	-0-	4700	14477	4700	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5051	-0-	5051	19528	5051	3			N	-0-					-0-
11	24173 X	4645	-0-	-19528	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
02	4704 X	4412	-0-	-292	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

09	DLQ G-10	11925	-0-	11925	35903	11925	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	12848	-0-	12848	48751	12848	3			N	-0-					-0-
11	57516 X	8765	-0-	-48751	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
12	12338 X	7731	-0-	-4607	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
01	12338 X	11201	-0-	-1137	-0-	11201	3			N	-0-					-0-
02	11984 X	11923	-0-	-61	-0-	11923	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

09	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	3			N	-0-					-0-
10	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	3			N	-0-					-0-
11	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
12	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	17096	3			N	-0-					-0-
01	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	3			N	-0-					-0-
*02	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

09	DLQ G-10	2184	-0-	2184	7839	2184	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2644	-0-	2644	10483	2644	3			N	-0-					-0-
11	11385 X	902	-0-	-10483	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	2852 X	1988	-0-	-864	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	2078	-0-	-774	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2464 X	2317	-0-	-147	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

09	DLQ G-10	3034	-0-	3034	12416	3034	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5187	-0-	5187	17603	5187	3			N	-0-					-0-
11	21349 X	3746	-0-	-17603	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
01	4495 X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4844 X	3983	-0-	-861	-0-	3983	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

09	DLQ G-10	5775	-0-	5775	17866	5775	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5699	-0-	5699	23565	5699	3			N	-0-					-0-
11	28762 X	5197	-0-	-23565	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
12	6138 X	5718	-0-	-420	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
01	5983 X	5574	-0-	-409	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
02	5404 X	4723	-0-	-681	-0-	4723	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

09	DLQ G-10	7124	-0-	7124	23441	7124	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8230	-0-	8230	31671	8230	3			N	-0-					-0-
11	39280 X	7609	-0-	-31671	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
12	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
01	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
02	5740 X	2294	-0-	-3446	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
XTO ENERGY INC. 945936
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
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	720	1	4295	3	N	-0-			-0-
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	744	1	4397	3	N	-0-			-0-
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	720	1	4131	3	N	-0-			-0-
12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	744	1	5186	3	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5414	-0-	5414	5414	744	1	4670	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4780	-0-	4780	10194	672	1	4108	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

09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
10	2046 X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-			-0-
11	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
01	2108 X	1801	-0-	-307	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
02	1876 X	1784	-0-	-92	-0-	1784	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

09	1110 X	918	-0-	-192	-0-	918	3			N	-0-			-0-
10	1116 X	865	-0-	-251	-0-	865	3			N	-0-			-0-
11	960 X	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-			-0-
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
01	961 X	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-			-0-
02	868 X	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

09	4560 X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3			N	-0-			-0-
10	5549 X	4711	-0-	-838	-0-	4711	3			N	-0-			-0-
11	5370 X	4271	-0-	-1099	-0-	4271	3			N	-0-			-0-
12	5549 X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3			N	-0-			-0-
01	4836 X	4282	-0-	-554	-0-	4282	3			N	-0-			-0-
02	4396 X	4074	-0-	-322	-0-	4074	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

09	3180 X	3151	-0-	-29	-0-	3151	3			N	-0-			-0-
10	3689 X	3181	-0-	-508	-0-	3181	3			N	-0-			-0-
11	3570 X	2992	-0-	-578	-0-	2992	3			N	-0-			-0-
12	3689 X	3145	-0-	-544	-0-	3145	3			N	-0-			-0-
01	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
02	2968 X	2876	-0-	-92	-0-	2876	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

09	DLQ G-10	4012	-0-	4012	13531	4012	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4276	-0-	4276	17807	4276	3		N	-0-			-0-
11	21470 X	3663	-0-	-17807	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
12	5270 X	4108	-0-	-1162	-0-	4108	3		N	-0-			-0-
01	4247 X	4095	-0-	-152	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
02	4004 X	3619	-0-	-385	-0-	3619	3		N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

09	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-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

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

09	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1		N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

09	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

09	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

09	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

09	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

09	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

09	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	1		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-			-0-
10	93 X	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
11	300 X	99	-0-	-201	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	N	-0-			-0-
01	310 X	157	-0-	-153	-0-	12	1	145	2	N	-0-			-0-
02	112 X	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

09	659	R	659	-0-	-0-	-0-	83	1	576	2	N	-0-					-0-
10	891	R	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	2	N	-0-					-0-
11	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	119	1	1035	2	N	-0-					-0-
01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
02	1036	#	81	-0-	-955	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010 X	1734	-0-	-276	-0-	653	1	1081	2	N	-0-			-0-
10	1891 X	1319	-0-	-572	-0-	527	1	792	2	N	-0-			-0-
11	1830 X	1115	-0-	-715	-0-	326	1	789	2	N	-0-			-0-
12	1891 X	458	-0-	-1433	-0-	152	1	306	2	N	-0-			-0-
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	257	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	182	1	1893	2	N	-0-			-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	156	1	1507	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	187	-0-	-836	-0-	19	1	168	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	610	-0-	-413	-0-	46	1	564	2	N	-0-			-0-
02	924 N	79	-0-	-845	-0-	79	2			N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-