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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 127H RRCID -> 230354 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 6283 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2016 - P/A 04/29/16

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2016 - P/A 05/06/16

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BANDERA
M. A. MUELLER CONST. CO., INC. 517955
COHRS, DALE R. & JANICE A. WELL #: 3 RRCID -> 254092 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

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

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

SCULLY EXPLORATION LLC 760540

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719

BLUE STAR-LIBERTY WELL #: RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 109142 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9466 - 9517

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2014 - PLUGGED 11/14/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	237	1	1045	2	Y	13	21	1			20
							14	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	289	1	875	2	Y	17	14	1			23
							19	9									
01	DLQ G-10		1270	-0-	1270	1270	290	1	960	2	Y	18	22	1			19
							20	9									
02	DLQ G-10		880	-0-	880	2150	205	1	671	2	Y	4	12	1			11
							4	9									
03	1900	N	852	-0-	-1048	1102	188	1	627	2	Y	34	21	1			24
							37	9									
*04	2045	N	943	-0-	-1102	-0-	223	1	697	2	Y	21	35	1			10
							23	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

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

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	192	1	192	2	Y	25	22	1			159
							28	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	194	1	194	2	Y	49	59	1			149
							54	9									
01	DLQ G-10		388	-0-	388	388	182	1	182	2	Y	22	47	1			124
							24	9									
02	DLQ G-10		557	-0-	557	945	130	1	426	2	Y	1	77	1			48
							1	9									
03	1407	N	462	-0-	-945	-0-	97	1	326	2	Y	35	37	1			46
							39	9									
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	398	2	Y	9	31	1			24
							10	9									

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

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	91	1	518	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	94	1	430	2	Y	7	9	1			11
							8	9									
01	DLQ G-10		441	-0-	441	441	76	1	362	2	Y	3					14
							3	9									
02	DLQ G-10		623	-0-	623	1064	146	1	476	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
03	1712	N	648	-0-	-1064	-0-	147	1	490	2	Y	10					12
							11	9									
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	141	1	440	2	Y	-0-	3	1			9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	305	1	2077	2	Y	30	40	1			128
						33	9									
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	301	1	1594	2	Y	26	34	1			120
						29	9									
01	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	282	1	1526	2	Y	16					136
						18	9									
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	3492	391	1	1274	2	Y	1	119	1			18
						1	9									
03	1900 N	1660	-0-	-240	3252	383	1	1273	2	Y	4					22
						4	9									
*04	3000 N	1944	-0-	-1056	2196	457	1	1434	2	Y	48	37	1			33
						53	9									

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

11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	184	1	967	2	Y	8	11	1			13
						9	9									
12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	206	1	668	2	Y	7	9	1			11
						8	9									
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	175	1	565	2	Y	1					12
						1	9									
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1975	281	1	931	2	Y	20	22	1			10
						22	9									
03	1900 N	1251	-0-	-649	1326	289	1	962	2	Y	-0-					10
*04	2440 N	1114	-0-	-1326	-0-	269	1	842	2	Y	3	7	1			6
						3	9									

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

11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	160	1	774	2	Y	18	27	1			32
						20	9									
12	775 N	578	-0-	-197	-0-	124	1	442	2	Y	11	9	1			34
						12	9									
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	128	1	578	2	Y	27	33	1			28
						30	9									
02	DLQ G-10	479	-0-	479	1215	112	1	366	2	Y	1	16	1			13
						1	9									
03	1653 N	438	-0-	-1215	-0-	101	1	335	2	Y	2	7	1			8
						2	9									
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	Y	34	33	1			9
						37	9									

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

11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	235	1	1527	2	Y	22	29	1			35
						24	9									
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	238	1	1333	2	Y	24	31	1			28
						26	9									
01	DLQ G-10	1621	-0-	1621	1621	239	1	1363	2	Y	17					45
						19	9									
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2666	245	1	799	2	Y	1	36	1			10
						1	9									
03	1900 N	1327	-0-	-573	2093	300	1	996	2	Y	28					38
						31	9									
*04	3000 N	1309	-0-	-1691	402	315	1	988	2	Y	5	26	1			17
						6	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	497	1	6956	3	N	206	178	1	28	8	261
						1204	4	227	9							
12	9114 X	8519	-0-	-595	-0-	314	1	6736	3	N	131	167	1			225
						1325	4	144	9							
01	8680 X	8463	-0-	-217	-0-	247	1	6512	3	N	148	181	1			192
						1541	4	163	9							
02	8700 X	7712	-0-	-988	-0-	222	1	6006	3	N	135	187	1			140
						1335	4	149	9							
03	9300 X	8271	-0-	-1029	-0-	390	1	6454	3	N	132					272
						1282	4	145	9							
04	8880 X	6902	-0-	-1978	-0-	6045	3	706	4	N	137	183	1	3	8	223
						151	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750 X	8160	-0-	-1590	-0-	454	1	7422	3	N	254	6	0	188	1	214
						5	4	279	9							
12	10075 X	7633	-0-	-2442	-0-	300	1	6951	3	N	292	9	0	352	1	145
						61	4	321	9							
01	10075 X	7076	-0-	-2999	-0-	360	1	6265	3	N	301	8	0	183	1	255
						120	4	331	9							
02	9396 X	7754	-0-	-1642	-0-	459	1	6991	3	N	263	8	0	348	1	162
						15	4	289	9							
03	9610 X	8490	-0-	-1120	-0-	518	1	7659	3	N	284	8	0	166	1	272
						1	4	312	9							
04	8160 X	7993	-0-	-167	-0-	494	1	7200	3	N	272	7	0	350	1	187
						299	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240 X	10746	-0-	-4494	-0-	10439	3	4	4	N	275	17	0	185	1	178
						303	9					38	8			
12	15748 X	11217	-0-	-4531	-0-	10923	3	8	4	N	260	22	0	350	1	66
						286	9									
01	14229 X	10757	-0-	-3472	-0-	10468	3	6	4	N	257	21	0	178	1	124
						283	9									
02	13195 X	9726	-0-	-3469	-0-	9454	3	272	9	N	247	18	0	175	1	178
03	14105 X	8666	-0-	-5439	-0-	8404	3	262	9	N	238	8	0	177	1	192
												39	8			
04	10860 X	8986	-0-	-1874	-0-	8738	3	248	9	N	225	8	0	182	1	192
												35	8			

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
11	9630 X	7564	-0-	-2066	-0-	148	1	7408	3	N	7	7	0			236
						8	9									
12	9951 X	7941	-0-	-2010	-0-	248	1	7683	3	N	9	9	0			236
						10	9									
01	9951 X	7694	-0-	-2257	-0-	248	1	7434	3	N	11	8	0			239
						12	9									
02	9309 X	6859	-0-	-2450	-0-	224	1	6625	3	N	9	7	0			241
						10	9									
03	9517 X	7339	-0-	-2178	-0-	248	1	7078	3	N	12	7	0	4	8	242
						13	9									
04	7680 X	6920	-0-	-760	-0-	214	1	6693	3	N	12	7	0	5	8	242
						13	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	119422	X	NO RPT	-0-	-119422	-0-					N	NO RPT					-0-
03	127658	X	NO RPT	-0-	-127658	-0-					N	NO RPT					-0-
04	123540	X	NO RPT	-0-	-123540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85260	X	NO RPT	-0-	-85260	-0-					N	NO RPT					-0-
03	91140	X	NO RPT	-0-	-91140	-0-					N	NO RPT					-0-
04	88200	X	NO RPT	-0-	-88200	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	149988	X	NO RPT	-0-	-149988	-0-					N	NO RPT					-0-
03	160332	X	NO RPT	-0-	-160332	-0-					N	NO RPT					-0-
04	155160	X	NO RPT	-0-	-155160	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	163647	X	NO RPT	-0-	-163647	-0-					N	NO RPT					-0-
03	174933	X	NO RPT	-0-	-174933	-0-					N	NO RPT					-0-
04	169290	X	NO RPT	-0-	-169290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	101904	X	NO RPT	-0-	-101904	-0-					N	NO RPT					-0-
04	127380	X	NO RPT	-0-	-127380	-0-					N	NO RPT					-0-

STS 'A' WELL #: RRCID -> 280114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 12147

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
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
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	637	1	5796	3	N	83					171
							91	9									
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	656	1	6214	3	N	170	180	1			161
							187	9									
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	648	1	4927	3	N	95	178	1			78
							105	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	606	1	2394	3	N	30					108
							33	9									
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					108
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					108

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	607	1	959	3	N	-0-					112
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	620	1	22	3	N	-0-					112
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	620	1	18	3	N	-0-					112
02	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	643	1	6771	3	N	72					184
							79	9									
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					184
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					184

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

11	2430	X	2120	-0-	-310	-0-	117	1	1929	3	Y	54	51	1			17
							15	4	59	9							
12	2511	X	1429	-0-	-1082	-0-	81	1	1311	3	Y	26	38	1			5
							8	4	29	9							
01	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	169	1	2823	3	Y	34	29	1			10
							15	4	37	9							
02	3538	X	2670	-0-	-868	-0-	141	1	2496	3	Y	26	30	1			6
							4	4	29	9							
03	3782	X	1858	-0-	-1924	-0-	97	1	1737	3	Y	17	18	1			5
							5	4	19	9							
04	2940	X	1578	-0-	-1362	-0-	75	1	1471	3	Y	25	25	1			5
							4	4	28	9							

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1260	X	859	-0-	-401	-0-	47	1	780	3	Y	24	21	1			8
							6	4	26	9							
12	1209	X	1126	-0-	-83	-0-	64	1	1030	3	Y	24	27	1			5
							6	4	26	9							
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	997	3	Y	17	17	1			5
							5	4	19	9							
02	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	3	Y	13	15	1			3
							2	4	14	9							
*03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	3	Y	14	13	1			4
							3	4	15	9							
*04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1366	3	Y	16	17	1			3
							4	4	18	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	333	-0-	-297	-0-	19	1	304	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
12	651	X	502	-0-	-149	-0-	28	1	459	3	Y	11	11	1			2
							3	4	12	9							
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	523	3	Y	7	7	1			2
							1	4	8	9							
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	26	1	454	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	622	3	Y	9	9	1			2
							1	4	10	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	794	-0-	-2836	-0-	45	1	743	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	126	1	2039	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	180	1	3008	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	132	1	2330	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	2170	X	1326	-0-	-844	-0-	71	1	1252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	3090	X	415	-0-	-2675	-0-	20	1	394	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	930	X	442	-0-	-488	-0-	25	1	404	3	Y	9	9	1			3
							3	4	10	9							
12	868	X	772	-0-	-96	-0-	44	1	711	3	Y	12	13	1			2
							4	4	13	9							
01	806	X	575	-0-	-231	-0-	32	1	532	3	Y	7	7	1			2
							3	4	8	9							
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	38	1	684	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
*03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	958	3	Y	9	8	1			3
							2	4	10	9							
*04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	45	1	875	3	Y	8	9	1			2
							2	4	9	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1116	N	107	-0-	-1009	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1116	X	169	-0-	-947	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1044	X	72	-0-	-972	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	144	-0-	-600	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	660	X	419	-0-	-241	-0-	23	1	388	3	Y	4	4	1			1
							4	4	4	9							
12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	39	1	639	3	Y	6	6	1			1
							4	4	7	9							
01	682	X	468	-0-	-214	-0-	26	1	436	3	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
02	782	X	782	-0-	-0-	-0-	42	1	735	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
*03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	39	1	705	3	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
04	660	X	512	-0-	-148	-0-	25	1	483	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	662	-0-	-688	-0-	22	1	633	3	N	6					17
							7	9									
12	1023	X	469	-0-	-554	-0-	15	1	446	3	N	7	18	1			6
							8	9									
01	930	N	262	-0-	-668	-0-	9	1	252	3	N	1					7
							1	9									
02	638	N	370	-0-	-268	-0-	13	1	354	3	N	3	7	1			3
							3	9									
03	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	14	3	N	1					4
							1	9									
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	8	3	2	9	N	2	4	1			2

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	306	3	Y	1					8
							1	9									
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	8	1	229	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	1					5
							1	9									
02	319	N	214	-0-	-105	-0-	8	1	204	3	Y	2					7
							2	9									
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	3					10
							3	9									
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	2	5	1			7
							2	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

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

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	243	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	643	3	Y	4					7
							4	9									
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1681	3	Y	10	4	1			13
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	6	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	13	3	Y	1					5
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	1					6
04	T. A.		9	-0-	9	24	8	3	1	9	Y	1	3	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1120	-0-	-470	-0-	63	1	1041	3	Y	7	7	1			2
							8	4	8	9							
12	1643	X	1039	-0-	-604	-0-	59	1	966	3	Y	7	8	1			1
							6	4	8	9							
01	1116	X	974	-0-	-142	-0-	54	1	907	3	Y	7	6	1			2
							5	4	8	9							
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	3	Y	6	7	1			1
							3	4	7	9							
*03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	79	1	1414	3	Y	6	5	1			2
							4	4	7	9							
*04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	3	Y	5	6	1			1
							3	4	6	9							

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
11	2850	X	1533	-0-	-1317	-0-	85	1	1400	3	Y	34	32	1			11
							11	4	37	9							
12	2945	X	2025	-0-	-920	-0-	114	1	1850	3	Y	45	47	1			9
							11	4	50	9							
01	2232	X	2078	-0-	-154	-0-	115	1	1919	3	Y	31	31	1			9
							10	4	34	9							
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2293	3	Y	26	29	1			6
							3	4	29	9							
*03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	119	1	2125	3	Y	29	27	1			8
							6	4	32	9							
*04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	134	1	2622	3	Y	31	33	1			6
							7	4	34	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	557	-0-	-343	-0-	19	1	537	3	Y	1					3
							1	9									
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	29	1	850	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	651	N	242	-0-	-409	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					2
02	551	N	243	-0-	-308	-0-	9	1	234	3	Y	-0-					2
03	868	N	197	-0-	-671	-0-	7	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-	1	1			2

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2370	X	1262	-0-	-1108	-0-	70	1	1151	3	Y	29	28	1			9
							9	4	32	9							
12	2015	X	1902	-0-	-113	-0-	107	1	1741	3	Y	39	40	1			8
							11	4	43	9							
01	1953	X	1879	-0-	-74	-0-	105	1	1746	3	Y	17	20	1			5
							9	4	19	9							
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	129	1	2278	3	Y	37	33	1			9
							3	4	41	9							
*03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	21	24	1			6
							5	4	23	9							
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	144	1	2816	3	Y	35	34	1			7
							7	4	39	9							

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

11	480	N	408	-0-	-72	-0-	12	1	349	3	Y	43					74
							47	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	66	81	1			59
							73	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	71					130
							78	9									
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	13	1	336	3	Y	40	123	1			47
							44	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	275	3	Y	61					108
							67	9									
04	480	N	294	-0-	-186	-0-	9	1	252	3	Y	30	109	1			29
							33	9									

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

11	780	N	615	-0-	-165	-0-	21	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	164	-0-	-270	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	11	-0-	-598	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	461	-0-	-49	-0-	16	1	442	3	Y	3					14
							3	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	4	10	1			8
							4	9									
01	434	N	150	-0-	-284	-0-	5	1	144	3	Y	1					9
							1	9									
02	435	N	9	-0-	-426	-0-	5	3	4	9	Y	4					13
03	372	N	14	-0-	-358	-0-	10	3	4	9	Y	4					17
04	150	N	49	-0-	-101	-0-	1	1	41	3	Y	6	9	1			14
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	594	3	Y	1					6
							1	9									
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	21	1	592	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	1					5
							1	9									
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	20	1	517	3	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	22	1	578	3	Y	5					11
							6	9									
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	17	1	481	3	Y	4	6	1			9
							4	9									

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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	126	-0-	-370	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	475	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
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					4
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	29	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	3	Y	1					3
							1	9									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1					4
							1	9									
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	3					7
							3	9									
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	1	3	1			5
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16

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

11	600 N	273	-0-	-327	-0-	9	1	260	3	Y	4					29
						4	9									
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	18	1	510	3	Y	13	21	1			21
						14	9									
01	496 N	261	-0-	-235	-0-	9	1	248	3	Y	4					25
						4	9									
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	4					29
						4	9									
03	527 N	222	-0-	-305	-0-	8	1	204	3	Y	9					38
						10	9									
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	3	1	80	3	Y	7	20	1			25
						8	9									

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

11	840 N	784	-0-	-56	-0-	27	1	756	3	Y	1					3
						1	9									
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	25	1	712	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
01	806 N	481	-0-	-325	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					2
02	754 N	400	-0-	-354	-0-	15	1	384	3	Y	1					3
						1	9									
03	744 N	522	-0-	-222	-0-	19	1	502	3	Y	1					4
						1	9									
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	1	2	1			3
						1	9									

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

11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	592	3	Y	1					3
						1	9									
12	558 N	428	-0-	-130	-0-	14	1	414	3	Y	-0-	2	1			1
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	1					2
						1	9									
02	580 X	418	-0-	-162	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					2
03	620 X	479	-0-	-141	-0-	17	1	461	3	Y	1					3
						1	9									
04	660 X	449	-0-	-211	-0-	16	1	432	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

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

11	840 N	735	-0-	-105	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	210	-0-	-534	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	589 N	56	-0-	-533	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	48	1	1904	3	Y	-0-					1
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	34	1	891	3	Y	-0-					1
01	1643	N	54	-0-	-1589	-0-	2	1	51	3	Y	1					2
							1	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	73	1	1828	3	Y	-0-					2
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	89	1	1986	3	Y	-0-					2
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	72	1	1838	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1142	-0-	-28	-0-	28	1	1114	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1084	-0-	-125	-0-	40	1	1044	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	21	-0-	-971	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	42	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	118	1	1809	3	Y	4					22
							4	9									
12	682	X	565	-0-	-117	-0-	38	1	520	3	Y	6	16	1			12
							7	9									
01	930	X	41	-0-	-889	-0-	3	1	37	3	Y	1					13
							1	9									
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	6					19
03	1984	X	639	-0-	-1345	-0-	50	1	568	3	Y	19					38
							21	9									
04	1920	X	94	-0-	-1826	-0-	6	1	79	3	Y	8	20	1			26
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	162	-0-	-179	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					2
12	775	N	185	-0-	-590	-0-	6	1	178	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	589	N	262	-0-	-327	-0-	9	1	252	3	Y	1					2
							1	9									
02	377	N	209	-0-	-168	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					2
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	2					4
							2	9									
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	241	1	3950	3	Y	68	55	1			21
							30	4	75	9							
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3249	3	Y	85	89	1			17
							20	4	94	9							
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	172	1	2871	3	Y	64	62	1			19
							15	4	70	9							
02	4147	X	3602	-0-	-545	-0-	189	1	3343	3	Y	59	64	1			14
							5	4	65	9							
03	4433	X	3495	-0-	-938	-0-	181	1	3239	3	Y	60	57	1			17
							9	4	66	9							
04	4290	X	3286	-0-	-1004	-0-	156	1	3056	3	Y	60	65	1			12
							8	4	66	9							

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	162	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	10	1	156	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
04	300	N	118	-0-	-182	-0-	6	1	111	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	180	-0-	-409	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	34	-0-	-369	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	1					2
							1	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					2
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	10	1	268	3	Y	-0-					2
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	3	Y	-0-					2
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	773	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	30	1	842	3	Y	1					2
							1	9									
02	870	X	726	-0-	-144	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					2
*03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	51	1	1348	3	Y	1					3
							1	9									
04	900	X	769	-0-	-131	-0-	27	1	741	3	Y	1	2	1			2
							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
11	2070	X	1012	-0-	-1058	-0-	57	1	930	3	Y	16	16	1			5
							7	4	18	9							
12	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	3	Y	28	27	1			6
							11	4	31	9							
01	1767	X	1307	-0-	-460	-0-	73	1	1210	3	Y	16	17	1			5
							6	4	18	9							
02	1653	X	1341	-0-	-312	-0-	71	1	1256	3	Y	11	13	1			3
							2	4	12	9							
*03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	148	1	2637	3	Y	23	19	1			7
							7	4	25	9							
04	1920	X	1487	-0-	-433	-0-	71	1	1398	3	Y	13	17	1			3
							4	4	14	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
11	1410	X	795	-0-	-615	-0-	44	1	727	3	Y	16	14	1			5
							6	4	18	9							
12	1457	X	916	-0-	-541	-0-	52	1	842	3	Y	15	17	1			3
							5	4	17	9							
01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	56	1	941	3	Y	13	12	1			4
							5	4	14	9							
02	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	3	Y	11	12	1			3
							2	4	12	9							
*03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1250	3	Y	11	11	1			3
							3	4	12	9							
*04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	3	Y	12	13	1			2
							3	4	13	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
11	1680	X	1217	-0-	-463	-0-	68	1	1104	3	Y	34	30	1			11
							8	4	37	9							
12	1643	X	1434	-0-	-209	-0-	80	1	1307	3	Y	35	39	1			7
							8	4	39	9							
01	1209	X	1208	-0-	-1	-0-	66	1	1111	3	Y	23	23	1			7
							6	4	25	9							
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1571	3	Y	25	26	1			6
							3	4	28	9							
*03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1722	3	Y	31	28	1			9
							4	4	34	9							
*04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	1705	3	Y	29	32	1			6
							5	4	32	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	Y	10	7	1			3
							5	4	11	9							
12	310	X	259	-0-	-51	-0-	14	1	239	3	Y	4	6	1			1
							2	4	4	9							
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
02	725	N	309	-0-	-416	-0-	16	1	289	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	12	1	222	3	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	3	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1406	-0-	-1084	-0-	80	1	1306	3	Y	9	8	1			3
							10	4	10	9							
12	2573	X	648	-0-	-1925	-0-	36	1	597	3	Y	10	11	1			2
							4	4	11	9							
01	2573	X	632	-0-	-1941	-0-	35	1	585	3	Y	8	8	1			2
							3	4	9	9							
02	1566	X	873	-0-	-693	-0-	46	1	817	3	Y	8	8	1			2
							1	4	9	9							
03	1457	X	841	-0-	-616	-0-	44	1	787	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
04	1410	X	600	-0-	-810	-0-	29	1	564	3	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					2
							1	4									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	69	3	Y	1	2	1			1
							1	4	1	9							
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	2					3
							1	4	2	9							
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	1					4
							1	9									
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	3	1			1
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1

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
11	2670	X	1808	-0-	-862	-0-	101	1	1654	3	Y	37	33	1			12
							12	4	41	9							
12	2759	X	2492	-0-	-267	-0-	140	1	2286	3	Y	47	50	1			9
							14	4	52	9							
01	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	135	1	2256	3	Y	34	33	1			10
							12	4	37	9							
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	115	1	2037	3	Y	25	29	1			6
							3	4	28	9							
03	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	126	1	2240	3	Y	25	24	1			7
							6	4	28	9							
04	2400	X	2171	-0-	-229	-0-	104	1	2034	3	Y	25	27	1			5
							5	4	28	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
11	2970	X	1429	-0-	-1541	-0-	82	1	1337	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	2480	X	1939	-0-	-541	-0-	112	1	1816	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	2480	X	1102	-0-	-1378	-0-	61	1	1035	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1479	X	1182	-0-	-297	-0-	63	1	1117	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1953	X	1595	-0-	-358	-0-	85	1	1506	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	3	Y	-0-					-0-
							6	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
11	3240	X	1851	-0-	-1389	-0-	104	1	1705	3	Y	26	26	1			8
							13	4	29	9							
12	3348	X	2024	-0-	-1324	-0-	115	1	1864	3	Y	31	33	1			6
							11	4	34	9							
01	3348	X	1827	-0-	-1521	-0-	102	1	1696	3	Y	18	19	1			5
							9	4	20	9							
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2238	3	Y	20	20	1			5
							4	4	22	9							
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	182	1	3251	3	Y	39	33	1			11
							9	4	43	9							
*04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1939	3	Y	13	21	1			3
							5	4	14	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	166	-0-	-206	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	265	-0-	-112	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	Y	1					5
							1	9									
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	9	1	257	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	403	N	180	-0-	-223	-0-	6	1	173	3	Y	1					4
							1	9									
02	493	N	239	-0-	-254	-0-	9	1	229	3	Y	1					5
							1	9									
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	1					6
							1	9									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	2	3	1			5
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	129	1	2113	3	Y	103	90	1			33
							16	4	113	9							
12	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	161	1	2619	3	Y	103	115	1			21
							16	4	113	9							
01	2325	X	1892	-0-	-433	-0-	102	1	1709	3	Y	65	67	1			19
							9	4	72	9							
02	2291	X	2264	-0-	-27	-0-	118	1	2079	3	Y	58	63	1			14
							3	4	64	9							
*03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	227	1	4044	3	Y	80	71	1			23
							11	4	88	9							
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	127	1	2501	3	Y	64	74	1			13
							7	4	70	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
11	300	X	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	310	X	151	-0-	-159	-0-	8	1	138	3	Y	4	3	1			1
							1	4	4	9							
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	993	3	Y	14	11	1			4
							5	4	15	9							
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	794	3	Y	9	11	1			2
							1	4	10	9							
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							
04	1050	N	430	-0-	-620	-0-	21	1	404	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	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
11	1950	X	1280	-0-	-670	-0-	72	1	1179	3	Y	18	17	1			6
							9	4	20	9							
12	2015	X	1588	-0-	-427	-0-	90	1	1466	3	Y	21	23	1			4
							9	4	23	9							
01	1612	X	1541	-0-	-71	-0-	86	1	1433	3	Y	14	14	1			4
							7	4	15	9							
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	3	Y	16	16	1			4
							3	4	18	9							
*03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	95	1	1698	3	Y	11	12	1			3
							5	4	12	9							
*04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1691	3	Y	11	12	1			2
							5	4	12	9							

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

11	450	X	418	-0-	-32	-0-	23	1	388	3	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	Y	2	2	1			1
							3	4	2	9							
02	529	X	529	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
03	527	X	468	-0-	-59	-0-	25	1	440	3	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
04	660	X	264	-0-	-396	-0-	13	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	462	-0-	-127	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	551	X	2	-0-	-549	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	620	X	12	-0-	-608	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	600	X	1	-0-	-599	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	521	-0-	-37	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	529	-0-	-51	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	646	-0-	-129	-0-	22	1	588	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
04	750	X	606	-0-	-144	-0-	18	1	485	3	Y	94	77	1			22
							103	9									

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	1050	X	799	-0-	-251	-0-	44	1	726	3	Y	21	18	1			7
							6	4	23	9							
12	1023	X	712	-0-	-311	-0-	40	1	647	3	Y	19	22	1			4
							4	4	21	9							
01	837	X	770	-0-	-67	-0-	43	1	709	3	Y	14	14	1			4
							3	4	15	9							
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1031	3	Y	14	15	1			3
							2	4	15	9							
*03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	3	Y	15	14	1			4
							3	4	17	9							
*04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	Y	15	16	1			3
							3	4	17	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
11	2460	X	751	-0-	-1709	-0-	42	1	701	3	Y	2	2	1			1
							6	4	2	9							
12	1116	X	845	-0-	-271	-0-	48	1	791	3	Y	1	2	1			-0-
							5	4	1	9							
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	3	Y	3	2	1			1
							6	4	3	9							
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	80	1	1410	3	Y	2	2	1			1
							2	4	2	9							
*03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	954	3	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
04	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	50	1	978	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	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
11	390	X	329	-0-	-61	-0-	11	1	314	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	372	X	323	-0-	-49	-0-	11	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	12	1	326	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	11	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	11	1	290	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	3	3	1			1
							3	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
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	837	N	534	-0-	-303	-0-	18	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	470	-0-	-367	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	783	X	651	-0-	-132	-0-	24	1	626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	583	-0-	-77	-0-	20	1	562	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
11	210	X	140	-0-	-70	-0-	5	1	132	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	217	X	166	-0-	-51	-0-	5	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	5	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	564	-0-	-36	-0-	19	1	541	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	620	X	542	-0-	-78	-0-	18	1	521	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	20	1	567	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	900	X	404	-0-	-496	-0-	13	1	366	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
12	558	X	408	-0-	-150	-0-	13	1	378	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
04	450	N	284	-0-	-166	-0-	10	1	270	3	Y	4	6	1			1
							4	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
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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
11	1500	X	1103	-0-	-397	-0-	37	1	1058	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1178	X	1043	-0-	-135	-0-	35	1	1004	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1147	X	800	-0-	-347	-0-	28	1	769	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1073	X	742	-0-	-331	-0-	27	1	713	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1119	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	1110	X	741	-0-	-369	-0-	25	1	683	3	Y	30	24	1			7
							33	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
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	98	1	2786	3	Y	55	49	1			6
							61	9									
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	46	1	1321	3	Y	55	53	1			8
							61	9									
01	3100	N	3757	-0-	657	657	128	1	3567	3	Y	56	58	1			6
							62	9									
02	1421	N	436	-0-	-985	-0-	14	1	380	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
03	1426	N	351	-0-	-1075	-0-	12	1	315	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
04	1470	X	460	-0-	-1010	-0-	16	1	431	3	Y	12	12	1			3
							13	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
11	510	N	218	-0-	-292	-0-	7	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	15	1	408	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	415	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
11	1230	X	877	-0-	-353	-0-	30	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	37	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	905	-0-	-366	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	928	X	729	-0-	-199	-0-	27	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	1116	X	654	-0-	-462	-0-	24	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	696	-0-	-384	-0-	24	1	672	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	503	-0-	-187	-0-	17	1	483	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	17	1	500	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	713	X	638	-0-	-75	-0-	21	1	585	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
02	609	X	592	-0-	-17	-0-	20	1	533	3	Y	35	32	1			6
							39	9									
*03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
*04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	27	26	1			6
							30	9									

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

11	1140	X	845	-0-	-295	-0-	28	1	811	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1178	X	678	-0-	-500	-0-	23	1	651	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1085	X	637	-0-	-448	-0-	22	1	612	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	928	X	783	-0-	-145	-0-	28	1	753	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	992	X	547	-0-	-445	-0-	20	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	X	552	-0-	-288	-0-	19	1	533	3	Y	-0-					-0-

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

11	180	N	127	-0-	-53	-0-	4	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-

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

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1080	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1189	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1147	X	1038	-0-	-109	-0-	36	1	996	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1102	X	1043	-0-	-59	-0-	38	1	998	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1200	X	1151	-0-	-49	-0-	40	1	1102	3	Y	8	7	1			2
							9	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
11	1800	X	1473	-0-	-327	-0-	82	1	1340	3	Y	37	33	1			12
							10	4	41	9							
12	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	87	1	1413	3	Y	29	35	1			6
							8	4	32	9							
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1417	3	Y	30	27	1			9
							8	4	33	9							
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	3	Y	18	23	1			4
							2	4	20	9							
*03	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	118	1	2094	3	Y	33	28	1			9
							5	4	36	9							
*04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1402	3	Y	24	28	1			5
							3	4	26	9							

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

11	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	49	1	1388	3	Y	23					101
							25	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	29					130
							32	9									
01	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1610	3	Y	37					167
							41	9									
02	1566	X	1480	-0-	-86	-0-	52	1	1383	3	Y	41					208
							45	9									
03	1829	X	1327	-0-	-502	-0-	47	1	1236	3	Y	40	138	1			110
							44	9									
04	1770	X	1264	-0-	-506	-0-	43	1	1193	3	Y	25					135
							28	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
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	489	X	489	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	589	X	574	-0-	-15	-0-	47	1	524	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	551	X	525	-0-	-26	-0-	42	1	477	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	589	X	522	-0-	-67	-0-	43	1	479	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	720	X	613	-0-	-107	-0-	21	1	590	3	Y	2					10
							2	9									
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					10
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					10
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					10
03	620	X	93	-0-	-527	-0-	3	1	89	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
04	600	X	537	-0-	-63	-0-	19	1	514	3	Y	4					8
							4	9									

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

11	2550	X	1452	-0-	-1098	-0-	49	1	1399	3	Y	4					14
							4	9									
12	2356	X	1597	-0-	-759	-0-	53	1	1538	3	Y	5					19
							6	9									
01	2356	X	1350	-0-	-1006	-0-	47	1	1296	3	Y	6					25
							7	9									
02	2204	X	1381	-0-	-823	-0-	50	1	1323	3	Y	7					32
							8	9									
03	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	44	1	1177	3	Y	6	21	1			17
							7	9									
04	1560	X	1340	-0-	-220	-0-	47	1	1287	3	Y	5					22
							6	9									

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

11	1080	X	939	-0-	-141	-0-	32	1	904	3	Y	3					13
							3	9									
12	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	37	1	1074	3	Y	4					17
							4	9									
01	1116	X	1090	-0-	-26	-0-	38	1	1048	3	Y	4					21
							4	9									
02	928	X	844	-0-	-84	-0-	31	1	809	3	Y	4					25
							4	9									
03	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	37	1	976	3	Y	7	17	1			15
							8	9									
04	1080	X	396	-0-	-684	-0-	14	1	379	3	Y	3					18
							3	9									

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
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	73	1	2073	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	989	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	20	17	1			5
							22	9									

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

11	1290	X	365	-0-	-925	-0-	22	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	919	-0-	-414	-0-	63	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	609	X	17	-0-	-592	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	668	-0-	-232	-0-	50	1	618	3	Y	-0-					-0-

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

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	59	1	909	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	253	-0-	-336	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	58	1	644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	943	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	84	1	949	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

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

11	480	N	478	-0-	-2	-0-	16	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	672	-0-	-134	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	3	Y	-0-					-0-
*03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	556	-0-	-344	-0-	19	1	537	3	Y	-0-					-0-

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

11	360	N	281	-0-	-79	-0-	17	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	26	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	700	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	555	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
11	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	35	1	993	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1147	X	1120	-0-	-27	-0-	37	1	1075	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1015	X	998	-0-	-17	-0-	36	1	953	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1116	X	998	-0-	-118	-0-	36	1	953	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1290	X	767	-0-	-523	-0-	27	1	734	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

11	2280	X	1372	-0-	-908	-0-	77	1	1254	3	Y	29	26	1			9
							9	4	32	9							
12	1674	X	1371	-0-	-303	-0-	77	1	1252	3	Y	31	34	1			6
							8	4	34	9							
01	1457	X	1343	-0-	-114	-0-	74	1	1240	3	Y	20	20	1			6
							7	4	22	9							
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	3	Y	19	20	1			5
							3	4	21	9							
*03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1765	3	Y	15	16	1			4
							5	4	17	9							
*04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1501	3	Y	20	20	1			4
							4	4	22	9							

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

11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	713	X	668	-0-	-45	-0-	22	1	636	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	21	1	572	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	812	N	655	-0-	-157	-0-	23	1	620	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	664	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	23	1	632	3	Y	17	15	1			4
							19	9									

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

11	2910	X	1700	-0-	-1210	-0-	94	1	1550	3	Y	40	38	1			13
							12	4	44	9							
12	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	100	1	1627	3	Y	38	43	1			8
							10	4	42	9							
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2261	3	Y	36	33	1			11
							12	4	40	9							
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	148	1	2628	3	Y	32	35	1			8
							4	4	35	9							
*03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	152	1	2711	3	Y	35	33	1			10
							7	4	39	9							
*04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	122	1	2382	3	Y	30	34	1			6
							6	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
11	720	N	462	-0-	-258	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	223	-0-	-366	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	172	-0-	-572	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	551	X	117	-0-	-434	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	166	-0-	-284	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	441	-0-	-219	-0-	15	1	425	3	Y	1					8
							1	9									
12	713	N	58	-0-	-655	-0-	2	1	55	3	Y	1					9
							1	9									
01	620	N	41	-0-	-579	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					9
02	435	N	164	-0-	-271	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					9
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	3	Y	-0-	6	1			3
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	52	1	794	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	399	-0-	-190	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	530	-0-	-282	-0-	43	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	761	-0-	-107	-0-	62	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	661	-0-	-179	-0-	49	1	612	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	17	-0-	-613	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1391	-0-	-199	-0-	47	1	1344	3	Y	-0-					1
12	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	49	1	1414	3	Y	-0-					1
01	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	50	1	1382	3	Y	-0-					1
02	1421	X	1178	-0-	-243	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					1
03	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	53	1	1400	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1410	X	972	-0-	-438	-0-	34	1	938	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	507	3	Y	41	49	1			15
							45	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	61	43	1			33
							67	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	17	1	478	3	Y	59	77	1			15
							65	9									
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	17	1	454	3	Y	28	21	1			22
							31	9									
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	17	1	439	3	Y	7	27	1			2
							8	9									
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	539	3	Y	10	7	1			5
							11	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	637	-0-	-83	-0-	39	1	598	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	682	X	655	-0-	-27	-0-	45	1	607	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1085	X	411	-0-	-674	-0-	34	1	376	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1015	X	844	-0-	-171	-0-	68	1	773	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1085	X	1071	-0-	-14	-0-	87	1	981	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	56	1	853	3	Y	-0-					-0-
12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	54	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	1488	X	882	-0-	-606	-0-	73	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	1392	X	842	-0-	-550	-0-	68	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	890	-0-	-598	-0-	73	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	235	-0-	-665	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-

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

11	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	40	1	1136	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1405	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1395	X	1323	-0-	-72	-0-	46	1	1274	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1457	X	1291	-0-	-166	-0-	47	1	1238	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	49	1	1343	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	372	X	281	-0-	-91	-0-	19	1	253	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	551	X	379	-0-	-172	-0-	30	1	340	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	589	X	455	-0-	-134	-0-	37	1	417	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	X	482	-0-	-88	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	283	-0-	-137	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	42	38	1			15
							46	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	922	3	Y	69	47	1			37
							76	9									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	935	3	Y	81	97	1			21
							89	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	712	3	Y	59	33	1			47
							65	9									
03	1023	N	590	-0-	-433	-0-	20	1	529	3	Y	37	75	1			9
							41	9									
04	1020	N	482	-0-	-538	-0-	16	1	438	3	Y	25	23	1			11
							28	9									

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

11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	X	876	-0-	-147	-0-	30	1	844	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	957	X	773	-0-	-184	-0-	28	1	743	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1271	X	1110	-0-	-161	-0-	40	1	1068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1230	X	711	-0-	-519	-0-	25	1	685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	352	-0-	-38	-0-	20	1	313	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
12	434	X	398	-0-	-36	-0-	25	1	344	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	34	1	374	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	Y	32	30	1			8
							35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	865	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	24	1	675	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	1015	N	548	-0-	-467	-0-	20	1	517	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	809	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	99	1	1524	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	952	-0-	-381	-0-	65	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1260	-0-	-135	-0-	104	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1566	X	1318	-0-	-248	-0-	107	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1627	-0-	-47	-0-	133	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	128	1	1600	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	464	N	304	-0-	-160	-0-	11	1	290	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	167	-0-	-223	-0-	6	1	161	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
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	945	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1023	X	648	-0-	-375	-0-	44	1	601	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	802	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	986	N	834	-0-	-152	-0-	67	1	763	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	717	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	77	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	690	N	508	-0-	-182	-0-	17	1	489	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	784	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	37	1	1025	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	754	X	513	-0-	-241	-0-	19	1	493	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	77	1	2050	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1020	X	976	-0-	-44	-0-	34	1	938	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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-
03	T. A.		506	-0-	506	506	18	1	474	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
04	T. A.		283	-0-	283	789	10	1	264	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	667	X	388	-0-	-279	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	X	329	-0-	-384	-0-	12	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	X	126	-0-	-564	-0-	4	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	880	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	217	X	179	-0-	-38	-0-	6	1	171	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	870	X	308	-0-	-562	-0-	11	1	293	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	930	X	132	-0-	-798	-0-	5	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	X	780	-0-	-120	-0-	27	1	752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	14	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	274	-0-	-190	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-

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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	X	22	-0-	-505	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	235	-0-	-65	-0-	17	1	212	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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
11	3510	X	417	-0-	-3093	-0-	25	1	390	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3627	X	684	-0-	-2943	-0-	47	1	636	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3348	X	685	-0-	-2663	-0-	57	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1682	X	554	-0-	-1128	-0-	45	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1798	X	621	-0-	-1177	-0-	51	1	569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	782	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
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	33	1	933	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	3844	X	1042	-0-	-2802	-0-	36	1	997	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3596	X	2505	-0-	-1091	-0-	91	1	2403	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	86	1	2286	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	88	1	2414	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	140	-0-	-1007	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	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
11	1410	N	917	-0-	-493	-0-	31	1	873	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
12	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	36	1	1030	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	35	1	966	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
02	899	N	774	-0-	-125	-0-	28	1	737	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	28	1	741	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	30	1	821	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	208	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	7	1	196	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	6	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	507	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	899	N	626	-0-	-273	-0-	22	1	587	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
04	720	N	415	-0-	-305	-0-	14	1	389	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	183	181	1			20
							201	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	122	125	1			17
							134	9									
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	101	1	2800	3	Y	142	143	1			16
							156	9									
02	2900	N	2976	-0-	76	76	103	1	2713	3	Y	145	136	1			25
							160	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	602	3	Y	22	17	1			5
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	282	-0-	-108	-0-	9	1	261	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	403	X	279	-0-	-124	-0-	9	1	261	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	558	X	362	-0-	-196	-0-	12	1	348	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	522	X	349	-0-	-173	-0-	13	1	334	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	X	338	-0-	-220	-0-	12	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	360	X	278	-0-	-82	-0-	10	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

11	1440	X	1439	-0-	-1	-0-	47	1	1337	3	Y	50	63	1			18
							55	9									
12	1829	X	106	-0-	-1723	-0-	3	1	96	3	Y	6	21	1			3
							7	9									
01	1829	X	178	-0-	-1651	-0-	6	1	161	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	1711	X	52	-0-	-1659	-0-	2	1	47	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	83	1	2194	3	Y	81	65	1			19
							89	9									
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	84	1	2311	3	Y	103	77	1			45
							113	9									

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

11	1050	N	390	-0-	-660	-0-	24	1	365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	24	-0-	-689	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	287	-0-	-643	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	27	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
01	930	N	798	-0-	-132	-0-	27	1	762	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	1073	N	753	-0-	-320	-0-	27	1	717	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
03	1054	N	611	-0-	-443	-0-	22	1	576	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	3	Y	14	11	1			6
							15	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	515	-0-	-415	-0-	31	1	476	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
12	775	X	655	-0-	-120	-0-	44	1	591	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
01	806	X	701	-0-	-105	-0-	56	1	625	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	754	X	698	-0-	-56	-0-	55	1	620	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
*03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	70	1	784	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
*04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	1003	3	Y	22	20	1			5
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	996	3	Y	94	91	1			10
							103	9									
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	48	1	649	3	Y	65	66	1			9
							72	9									
01	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	80	1	889	3	Y	65	67	1			7
							72	9									
02	1131	X	1019	-0-	-112	-0-	77	1	874	3	Y	62	58	1			11
							68	9									
*03	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	105	1	1180	3	Y	86	85	1			12
							95	9									
04	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	75	1	938	3	Y	65	62	1			15
							72	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	848	-0-	-772	-0-	48	1	732	3	Y	62	61	1			7
							68	9									
12	1674	X	1052	-0-	-622	-0-	65	1	885	3	Y	93	87	1			13
							102	9									
01	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	104	1	1147	3	Y	106	107	1			12
							117	9									
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	130	1	1478	3	Y	166	149	1			29
							183	9									
*03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	Y	108	122	1			15
							119	9									
*04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	153	1	1912	3	Y	125	111	1			29
							138	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1438	-0-	-302	-0-	48	1	1375	3	Y	14	18	1			5
							15	9									
12	1798	X	1237	-0-	-561	-0-	41	1	1179	3	Y	15	12	1			8
							17	9									
01	1767	X	1239	-0-	-528	-0-	42	1	1180	3	Y	15	19	1			4
							17	9									
02	1566	X	1131	-0-	-435	-0-	41	1	1077	3	Y	12	6	1			10
							13	9									
03	1674	X	1580	-0-	-94	-0-	57	1	1511	3	Y	11	18	1			3
							12	9									
04	1440	X	1278	-0-	-162	-0-	44	1	1220	3	Y	13	10	1			6
							14	9									

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

11	660	X	639	-0-	-21	-0-	22	1	616	3	Y	1					8
							1	9									
12	744	X	614	-0-	-130	-0-	21	1	592	3	Y	1					9
							1	9									
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	21	1	582	3	Y	1					10
							1	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					10
03	620	N	197	-0-	-423	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					10
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	3	9	1			4
							3	9									

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

11	390	N	373	-0-	-17	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	244	-0-	-104	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	12	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-

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

11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	-0-					-0-

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

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	Y	5					15
							6	9									
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	21	1	607	3	Y	3					18
							3	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	5					23
							6	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					23
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	1					24
							1	9									
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	612	3	Y	16	21	1			19
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1611	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	912	-0-	-297	-0-	63	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	119	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1653	X	664	-0-	-989	-0-	54	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1064	-0-	-703	-0-	87	1	977	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1301	-0-	-409	-0-	97	1	1204	3	Y	-0-					-0-

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
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	806	X	348	-0-	-458	-0-	24	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	961	X	574	-0-	-387	-0-	47	1	525	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	899	X	719	-0-	-180	-0-	58	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	X	732	-0-	-229	-0-	60	1	671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	999	X	999	-0-	-0-	-0-	74	1	924	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	177	-0-	-123	-0-	11	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	X	271	-0-	-132	-0-	18	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	403	X	321	-0-	-82	-0-	26	1	293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	377	X	261	-0-	-116	-0-	21	1	238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	779	-0-	-241	-0-	47	1	729	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1054	X	803	-0-	-251	-0-	55	1	741	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1054	X	600	-0-	-454	-0-	50	1	548	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	73	1	827	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1198	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 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
11	600	X	35	-0-	-565	-0-	1	1	33	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	17	10	1			7
							19	9									

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
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	10	1	291	3	Y	5					18
							6	9									
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	11	1	320	3	Y	2					20
							2	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	10	1	283	3	Y	5					25
							6	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	1					26
							1	9									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1					27
							1	9									
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	14	24	1			17
							15	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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	14	1	190	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	464	N	293	-0-	-171	-0-	22	1	250	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	22	20	1			5
							24	9									

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
11	750	X	676	-0-	-74	-0-	40	1	614	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
12	651	X	449	-0-	-202	-0-	30	1	401	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
01	693	X	693	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
02	667	X	622	-0-	-45	-0-	22	1	590	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
03	806	X	458	-0-	-348	-0-	17	1	437	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
*04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	15	9	1			7
							17	9									

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	510	X	436	-0-	-74	-0-	17	1	261	3	Y	144	144	1			16
							158	9									
12	558	X	496	-0-	-62	-0-	26	1	347	3	Y	112	112	1			16
							123	9									
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	36	1	398	3	Y	114	117	1			13
							125	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	173	156	1			30
							190	9									
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	178	183	1			25
							196	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	789	3	Y	143	134	1			34
							157	9									

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

11	707	X	707	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	X	361	-0-	-42	-0-	25	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	X	304	-0-	-68	-0-	25	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	696	X	540	-0-	-156	-0-	44	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	X	378	-0-	-366	-0-	31	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	534	-0-	-186	-0-	40	1	493	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	532	-0-	-308	-0-	13	1	518	3	Y	1					5
							1	9									
12	868	X	653	-0-	-215	-0-	24	1	626	3	Y	3					8
							3	9									
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	25	1	638	3	Y	3					11
							3	9									
02	522	N	442	-0-	-80	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					11
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	Y	1					12
							1	9									
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	20	1	506	3	Y	1					13
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	8	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	403	N	139	-0-	-264	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	365	-0-	-128	-0-	13	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	2	1	43	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	24	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	10	4	1			7
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	108	-0-	-132	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					5
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					2
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	75	-0-	-225	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	6	1	166	3	Y	2					3
							2	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	121	3	Y	1					2
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	9	1	232	3	Y	1					3
							1	9									
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	436	-0-	-104	-0-	11	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	233	-0-	-108	-0-	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	435	X	348	-0-	-87	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	383	-0-	-82	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	397	-0-	-143	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	36	41	1			15
							40	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	15	24	1			6
							17	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	26	1	677	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	28	1	753	3	Y	61	56	1			14
							67	9									
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	831	3	Y	67	36	1			45
							74	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	39	1	1127	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1052	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1073	N	1052	-0-	-21	-0-	38	1	1012	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1118	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	926	3	Y	22	16	1			12
							24	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	19	26	1			5
							21	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	20	9	1			16
							22	9									
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	31	1	833	3	Y	29	38	1			7
							32	9									
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	47	33	1			21
							52	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
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	17	13	1			9
							19	9									
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	9	1	260	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
02	348	N	284	-0-	-64	-0-	10	1	255	3	Y	17	8	1			13
							19	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	11	1	282	3	Y	13	23	1			3
							14	9									
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	11	9	1			5
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-

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
11	1440	X	785	-0-	-655	-0-	25	1	719	3	Y	37	42	1			16
							41	9									
12	1085	X	564	-0-	-521	-0-	18	1	529	3	Y	15	25	1			6
							17	9									
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	23	1	630	3	Y	45	43	1			8
							50	9									
02	754	N	531	-0-	-223	-0-	18	1	483	3	Y	27	28	1			7
							30	9									
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	21	1	591	3	Y	16	10	1			11
							18	9									

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
11	330	X	90	-0-	-240	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	102	-0-	-239	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-					2
12	651	X	148	-0-	-503	-0-	10	1	136	3	Y	2					4
							2	9									
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	488	-0-	-172	-0-	15	1	415	3	Y	53	66	1			22
							58	9									
12	589	X	114	-0-	-475	-0-	3	1	99	3	Y	11	29	1			4
							12	9									
01	589	X	213	-0-	-376	-0-	6	1	162	3	Y	41	38	1			7
							45	9									
02	493	X	50	-0-	-443	-0-	1	1	36	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
03	527	X	157	-0-	-370	-0-	4	1	96	3	Y	52	43	1			12
							57	9									
04	480	X	416	-0-	-64	-0-	13	1	360	3	Y	39	25	1			26
							43	9									

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

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
12	1922	X	1067	-0-	-855	-0-	69	1	943	3	Y	50	48	1			7
							55	9									
01	1922	X	1124	-0-	-798	-0-	90	1	993	3	Y	37	40	1			4
							41	9									
02	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	103	1	1164	3	Y	49	44	1			9
							54	9									
03	1271	X	1197	-0-	-74	-0-	95	1	1065	3	Y	34	38	1			5
							37	9									
*04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1237	3	Y	48	42	1			11
							53	9									

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

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	43	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	861	-0-	-162	-0-	71	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	83	1	946	3	Y	-0-					-0-
*03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	3	Y	-0-					-0-
*04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	1058	3	Y	-0-					-0-

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

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	4					9
							4	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	2					11
							2	9									
01	682	N	356	-0-	-326	-0-	12	1	340	3	Y	4					15
							4	9									
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					15
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					15
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-	13	1			2

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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	5	1	157	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	372	N	145	-0-	-227	-0-	5	1	136	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	377	N	143	-0-	-234	-0-	5	1	132	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	143	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	12	-0-	-1908	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-

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
11	600	N	397	-0-	-203	-0-	24	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	579	-0-	-231	-0-	14	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	387	-0-	-326	-0-	14	1	372	3	Y	1					1
							1	9									
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	27	1	687	3	Y	-0-					1
02	551	X	498	-0-	-53	-0-	19	1	479	3	Y	-0-					1
03	589	X	560	-0-	-29	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					1
*04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	39	1	607	3	Y	-0-					1
12	0		410	-0-	410	410	28	1	382	3	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	165	-0-	-315	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					1
12	496	X	40	-0-	-456	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	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
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	913	-0-	-347	-0-	31	1	873	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
12	1302	X	753	-0-	-549	-0-	25	1	719	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
01	1302	X	1093	-0-	-209	-0-	38	1	1045	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	33	1	880	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
*03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1025	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
04	1050	X	524	-0-	-526	-0-	18	1	489	3	Y	15	12	1			7
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	27	92	1			22
							30	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	18	23	1			17
							20	9									
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	11	1	310	3	Y	6					23
							7	9									
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	804	3	Y	15	21	1			17
							17	9									
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	682	3	Y	4	19	1			2
							4	9									
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	3					5
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	733	-0-	-227	-0-	24	1	691	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
12	992	X	681	-0-	-311	-0-	22	1	641	3	Y	16	13	1			9
							18	9									
01	992	X	780	-0-	-212	-0-	26	1	736	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
02	812	X	603	-0-	-209	-0-	21	1	563	3	Y	17	8	1			13
							19	9									
03	868	X	774	-0-	-94	-0-	27	1	723	3	Y	22	30	1			5
							24	9									
*04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	32	23	1			14
							35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	19	2	1			17
							21	9									
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	6					23
							7	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	149	22	1			150
							164	9									
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	49	181	1			18
							54	9									
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	27					45
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	3	Y	102	121	1			37
							112	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	3	Y	120	92	1			65
							132	9									
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	53	1	1475	3	Y	117	152	1			30
							129	9									
02	1450	X	872	-0-	-578	-0-	29	1	757	3	Y	78	47	1			61
							86	9									
03	1550	X	1021	-0-	-529	-0-	35	1	923	3	Y	57	104	1			14
							63	9									
04	1590	X	1353	-0-	-237	-0-	45	1	1229	3	Y	72	54	1			32
							79	9									

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	1023	N	769	-0-	-254	-0-	51	1	690	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	84	1	925	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
02	1160	N	1146	-0-	-14	-0-	92	1	1047	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	895	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	1020	N	563	-0-	-457	-0-	41	1	514	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	812	-0-	-273	-0-	56	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	666	-0-	-543	-0-	55	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	1131	X	610	-0-	-521	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	643	-0-	-566	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	1080	X	555	-0-	-525	-0-	41	1	514	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	8	1	217	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
12	310	N	31	-0-	-279	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	X	33	-0-	-308	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	290	X	144	-0-	-146	-0-	5	1	136	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	310	X	94	-0-	-216	-0-	3	1	87	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	240	X	118	-0-	-122	-0-	4	1	106	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	10	1	285	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	4	1	115	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	310	X	255	-0-	-55	-0-	9	1	243	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	10	1	285	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	1					1
							1	9									
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					1
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					1
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					1
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	35	-0-	-175	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	23	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	-0-					-0-
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	3	Y	-0-					-0-
02	999	X	999	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	1056	-0-	-84	-0-	40	1	1016	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	145	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	3	1	87	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	9	5	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	661	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	493	3	Y	12	16	1			3
							13	9									
02	667	N	472	-0-	-195	-0-	17	1	440	3	Y	14	6	1			11
							15	9									
03	620	N	108	-0-	-512	-0-	4	1	100	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	794	3	Y	22	13	1			10
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	125	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	77	1	1052	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1084	-0-	-1396	-0-	90	1	994	3	Y	-0-					-0-
02	2320	X	2	-0-	-2318	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	3	-0-	-2477	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	399	-0-	-1641	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 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
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	277	-0-	-312	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	194	-0-	-395	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	609	X	135	-0-	-474	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	194	-0-	-457	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	346	-0-	-284	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-

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
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	7	20	1			6
							8	9									
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	13	1	389	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					9
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	2					4
							2	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	X	877	-0-	-173	-0-	30	1	846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	X	537	-0-	-548	-0-	18	1	517	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	899	X	505	-0-	-394	-0-	17	1	487	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	841	X	487	-0-	-354	-0-	18	1	467	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	899	X	615	-0-	-284	-0-	22	1	591	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	870	X	593	-0-	-277	-0-	21	1	569	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	179	-0-	-121	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	211	-0-	-254	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-

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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	465	N	317	-0-	-148	-0-	21	1	289	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	27	1	296	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	464	N	412	-0-	-52	-0-	33	1	373	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	585	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-					-0-
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	53	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	3	Y	-0-					-0-
*03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1397	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1195	-0-	-275	-0-	42	1	1153	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 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
11	1290	X	1251	-0-	-39	-0-	42	1	1189	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
12	1333	X	1185	-0-	-148	-0-	39	1	1121	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
01	1333	X	1303	-0-	-30	-0-	44	1	1228	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	1247	X	953	-0-	-294	-0-	34	1	888	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
03	1302	X	1284	-0-	-18	-0-	46	1	1208	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
*04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	20	19	1			5
							22	9									

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 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
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	19	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	545	-0-	-168	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	667	X	622	-0-	-45	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	605	-0-	-108	-0-	22	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	394	-0-	-206	-0-	14	1	380	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
11	480	X	205	-0-	-275	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	37	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	627	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 #: 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
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	17	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	435	N	341	-0-	-94	-0-	12	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	10	1	270	3	Y	3	2	1			1
							3	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
11	420	N	310	-0-	-110	-0-	10	1	276	3	Y	22	32	1			9
							24	9									
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	11	1	330	3	Y	8	14	1			3
							9	9									
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	10	1	287	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	290	N	204	-0-	-86	-0-	7	1	180	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	416	-0-	-917	-0-	14	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	1247	X	204	-0-	-1043	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	272	-0-	-1061	-0-	10	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	220	-0-	-710	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	774	-0-	-276	-0-	46	1	709	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	1023	X	415	-0-	-608	-0-	28	1	377	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	1023	X	586	-0-	-437	-0-	48	1	534	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	80	1	909	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
*03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	93	1	1047	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	70	1	876	3	Y	17	15	1			4
							19	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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	20	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	20	1	542	3	Y	-0-					-0-

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

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
11	480	X	425	-0-	-55	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	302	-0-	-101	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	11	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	203	-0-	-203	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	3	Y	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	213	-0-	-87	-0-	7	1	198	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	310	X	136	-0-	-174	-0-	4	1	130	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	113	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	506	-0-	-1384	-0-	17	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1271	N	414	-0-	-857	-0-	15	1	397	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	810	N	523	-0-	-287	-0-	18	1	504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	7	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	19	1	542	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	19	1	524	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	551	N	514	-0-	-37	-0-	18	1	489	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	16	1	433	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	175	1	1987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	124	1	1394	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	59	1	738	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	8	1	243	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	9	1	248	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	200	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	220	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	811	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	783	N	237	-0-	-546	-0-	9	1	226	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	837	N	4	-0-	-833	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	3	-0-	-807	-0-	3	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
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	656	-0-	-484	-0-	40	1	608	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	992	N	99	-0-	-893	-0-	7	1	91	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	N	111	-0-	-602	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	17	-0-	-621	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	1517	-0-	-2683	-0-	91	1	1396	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
12	4340	X	3133	-0-	-1207	-0-	211	1	2861	3	Y	55	50	1			8
							61	9									
01	4216	X	2200	-0-	-2016	-0-	174	1	1929	3	Y	88	86	1			10
							97	9									
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	236	1	2673	3	Y	43	45	1			8
							47	9									
03	3131	X	1008	-0-	-2123	-0-	79	1	892	3	Y	34	37	1			5
							37	9									
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	121	1	1504	3	Y	34	31	1			8
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	779	-0-	-121	-0-	48	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	416	-0-	-359	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	-0-					-0-
02	754	X	737	-0-	-17	-0-	60	1	677	3	Y	-0-					-0-
*03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	937	3	Y	-0-					-0-
*04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	98	1	1217	3	Y	-0-					-0-

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
11	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	188	1	2893	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2821	X	929	-0-	-1892	-0-	64	1	864	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	247	1	2735	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	317	1	3599	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	312	1	3509	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3090	X	2107	-0-	-983	-0-	156	1	1950	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	11	1	293	3	Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	63	-0-	-1167	-0-	2	1	55	3	Y	5	14	1			2
							6	9									
12	1147	N	7	-0-	-1140	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	1			1

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 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
11	1260	X	688	-0-	-572	-0-	42	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	860	-0-	-411	-0-	59	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	92	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	1189	X	482	-0-	-707	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	939	-0-	-141	-0-	70	1	869	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	3	Y	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1076	-0-	-514	-0-	36	1	1029	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	1933	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2259	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	93	1	2461	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
03	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	71	1	1877	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
04	2280	X	2158	-0-	-122	-0-	75	1	2065	3	Y	16	16	1			4
							18	9									

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

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
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	16	1	456	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	493	N	337	-0-	-156	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	15	1	419	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
11	450	X	286	-0-	-164	-0-	10	1	274	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	837	X	150	-0-	-687	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	341	N	138	-0-	-203	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-

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
11	1140	X	897	-0-	-243	-0-	24	1	671	3	Y	184	183	1			20
							202	9									
12	1085	X	634	-0-	-451	-0-	17	1	498	3	Y	108	113	1			15
							119	9									
01	1085	X	480	-0-	-605	-0-	13	1	368	3	Y	90	95	1			10
							99	9									
02	870	X	430	-0-	-440	-0-	12	1	304	3	Y	104	96	1			18
							114	9									
03	930	X	319	-0-	-611	-0-	8	1	216	3	Y	86	92	1			12
							95	9									
04	900	X	230	-0-	-670	-0-	6	1	154	3	Y	64	61	1			15
							70	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
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	140	-0-	-170	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	608	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	19	1	549	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
01	651	X	544	-0-	-107	-0-	18	1	503	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
02	638	X	545	-0-	-93	-0-	19	1	508	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
03	682	X	582	-0-	-100	-0-	20	1	529	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
04	660	X	480	-0-	-180	-0-	16	1	431	3	Y	30	27	1			7
							33	9									

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

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
11	750	X	726	-0-	-24	-0-	44	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	X	414	-0-	-361	-0-	28	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	40	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	696	N	646	-0-	-50	-0-	52	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

11	510	X	420	-0-	-90	-0-	13	1	360	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
12	465	X	443	-0-	-22	-0-	14	1	397	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
02	406	N	345	-0-	-61	-0-	11	1	297	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	11	1	305	3	Y	29	27	1			7
							32	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

11	810	X	738	-0-	-72	-0-	18	1	720	3	Y	-0-					1
12	806	X	484	-0-	-322	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					1
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-					1
02	725	X	664	-0-	-61	-0-	26	1	637	3	Y	1					2
							1	9									
03	775	X	528	-0-	-247	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					2
04	840	X	570	-0-	-270	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					2

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

11	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	2					3
							2	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1152	-0-	-558	-0-	39	1	1109	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1395	X	1018	-0-	-377	-0-	34	1	981	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	47	1	1317	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1417	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	86	1	2280	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	82	1	2250	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

11	510	X	397	-0-	-113	-0-	13	1	376	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	558	X	33	-0-	-525	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	225	-0-	-240	-0-	8	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	32	1	859	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	52	1	1388	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	61	1	1677	3	Y	20	18	1			5
							22	9									

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

11	510	X	300	-0-	-210	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	245	-0-	-282	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	215	-0-	-312	-0-	7	1	196	3	Y	11					11
							12	9									
02	377	X	191	-0-	-186	-0-	6	1	170	3	Y	14	21	1			4
							15	9									
03	310	X	261	-0-	-49	-0-	9	1	241	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
04	300	X	256	-0-	-44	-0-	9	1	237	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

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

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1					6
							1	9									
12	806	N	514	-0-	-292	-0-	17	1	496	3	Y	1					7
							1	9									
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	15	1	420	3	Y	1					8
							1	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	-0-					8
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	1					9
							1	9									
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	556	3	Y	4	7	1			6
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	13	1	372	3	Y	1					5
							1	9									
12	589	N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-					5
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
02	377	N	294	-0-	-83	-0-	11	1	282	3	Y	1					6
							1	9									
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	-0-					6
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	244	-0-	-356	-0-	8	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	310	N	137	-0-	-173	-0-	5	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	232	N	137	-0-	-95	-0-	5	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	341	N	129	-0-	-212	-0-	5	1	122	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	3	1	73	3	Y	16	32	1			2
							18	9									
12	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	527	N	228	-0-	-299	-0-	7	1	192	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	4	1	98	3	Y	21	19	1			5
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					1
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	467	-0-	-1303	-0-	12	1	454	3	Y	1					1
							1	9									
12	1829	X	437	-0-	-1392	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					1
01	837	N	91	-0-	-746	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					1
02	464	N	8	-0-	-456	-0-	8	3			Y	-0-					1
03	434	N	143	-0-	-291	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					1
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	32	1	819	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	113	-0-	-187	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	45	-0-	-71	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	18	1	514	3	Y	5					30
							6	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	3					33
							3	9									
01	806	X	601	-0-	-205	-0-	21	1	573	3	Y	6					39
							7	9									
02	754	X	214	-0-	-540	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					39
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					39
*04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	Y	14	34	1			19
							15	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	39	1	594	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	104	1	1148	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	127	1	1426	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	132	1	1644	3	Y	34	28	1			8
							37	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
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	14	1	401	3	Y	2					8
							2	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	1					9
							1	9									
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	14	1	394	3	Y	2					11
							2	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	-0-					11
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					11
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	8	1	207	3	Y	4	10	1			5
							4	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	240	N	213	-0-	-27	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					19
12	310	N	231	-0-	-79	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					19
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					19
02	203	N	157	-0-	-46	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					19
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					19
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	5	1	144	3	Y	-0-	17	1			2

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

11	690	X	617	-0-	-73	-0-	15	1	602	3	Y	-0-					1
12	713	X	487	-0-	-226	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					1
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	Y	-0-					1
02	609	N	381	-0-	-228	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					1
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	-0-					1
04	630	N	455	-0-	-175	-0-	17	1	438	3	Y	-0-					1

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

11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
04	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
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
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	13	1	375	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	23	1	642	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	837	X	615	-0-	-222	-0-	22	1	587	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	810	X	462	-0-	-348	-0-	16	1	431	3	Y	14	9	1			6
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	19	1	529	3	Y	5					19
							6	9									
12	372	N	65	-0-	-307	-0-	2	1	62	3	Y	1					20
							1	9									
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	18	1			2

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	148	-0-	-122	-0-	4	1	108	3	Y	33	37	1			6
							36	9									
12	279	X	183	-0-	-96	-0-	4	1	124	3	Y	50	26	1			30
							55	9									
01	279	X	85	-0-	-194	-0-	2	1	53	3	Y	27	29	1			28
							30	9									
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
*03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	64	23	1			41
							70	9									
04	180	X	149	-0-	-31	-0-	3	1	96	3	Y	45	66	1			20
							50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					5
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					5
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					5
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					6
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	3	Y	1					7
							1	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					7
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					7
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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
11	810	N	298	-0-	-512	-0-	7	1	206	3	Y	77	99	1			14
							85	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	Y	22	23	1			13
							24	9									
01	496	N	157	-0-	-339	-0-	5	1	135	3	Y	15	13	1			15
							17	9									
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	9	1	236	3	Y	36	40	1			11
							40	9									
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	34	23	1			22
							37	9									
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	47	48	1			21
							52	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					2
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1229	3	Y	-0-					2
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					2
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					2

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

11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	940	3	Y	2					15
							2	9									
12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	63	1	862	3	Y	7					22
							8	9									
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					22
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					22
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					22
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					22

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

11	330	X	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	427	X	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	174	-0-	-353	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	493	X	106	-0-	-387	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	434	-0-	-93	-0-	16	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	281	-0-	-139	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	1017	3	Y	-0-					2
01	558	X	462	-0-	-96	-0-	38	1	424	3	Y	-0-					2
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					2
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					2
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					2

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

11	510	X	495	-0-	-15	-0-	30	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	X	265	-0-	-262	-0-	18	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	36	1	412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	3	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	340	-0-	-50	-0-	11	1	327	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	11	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	13	1	338	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	10	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

11	690	N	608	-0-	-82	-0-	20	1	562	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	20	1	569	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	812	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
04	840	N	497	-0-	-343	-0-	17	1	459	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1240	X	1055	-0-	-185	-0-	35	1	1012	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	36	1	1011	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1102	N	994	-0-	-108	-0-	36	1	948	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1044	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36	1	998	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

11	360	N	333	-0-	-27	-0-	11	1	319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	13	1	370	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	12	1	309	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	452	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

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	13	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	85	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	79	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
01	713	X	604	-0-	-109	-0-	19	1	527	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
02	667	X	514	-0-	-153	-0-	17	1	461	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
03	713	X	672	-0-	-41	-0-	23	1	603	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
*04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	81	68	1			19
							89	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	1					6
							1	9									
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	18	1	526	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	17	1	475	3	Y	1					4
							1	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	2					6
							2	9									
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	13	1	342	3	Y	2					8
							2	9									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	3	4	1			7
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	10	1	291	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	12	1	348	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	9	1	249	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	14	1	366	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	11	1	314	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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

11	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	2	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
12	525	X	525	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	8	1	217	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	13	1	332	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
03	527	N	298	-0-	-229	-0-	10	1	269	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	7	1	190	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	3	Y	-0-					1
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	221	1	2997	3	Y	-0-					1
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					1
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	3	Y	-0-					2
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	3	Y	-0-					2
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					2
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					2
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	2	-0-	-143	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	Y	-0-					5
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	-0-					5
01	465	X	366	-0-	-99	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					5
02	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					5
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					5
04	900	X	-0-	-0-	-900	-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
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	331	-0-	-258	-0-	12	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	356	-0-	-171	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	321	-0-	-404	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	419	-0-	-356	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	11	-0-	-739	-0-	11	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
11	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					6
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	462	1	6273	3	Y	-0-					6
01	3410	X	559	-0-	-2851	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					6
02	3190	X	-0-	-0-	-3190	-0-					Y	-0-					6
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					6
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-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
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-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
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	52	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	91	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	86	1	981	3	Y	-0-					-0-
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	102	1	1153	3	Y	-0-					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	900	N	671	-0-	-229	-0-	41	1	626	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	239	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	14	1	219	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	261	N	14	-0-	-247	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	419	-0-	-331	-0-	23	1	395	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	837	X	544	-0-	-293	-0-	35	1	507	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	36	1	580	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	627	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	727	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 #: 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
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	223	-0-	-183	-0-	18	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	549	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	552	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	588	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	38	1	586	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

11	840	X	416	-0-	-424	-0-	25	1	383	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	868	X	574	-0-	-294	-0-	39	1	527	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	868	X	590	-0-	-278	-0-	48	1	532	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	638	X	536	-0-	-102	-0-	43	1	485	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	682	X	190	-0-	-492	-0-	15	1	171	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	X	398	-0-	-172	-0-	29	1	361	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

11	330	X	164	-0-	-166	-0-	9	1	145	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	341	X	235	-0-	-106	-0-	15	1	203	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	20	18	1			3
							22	9									
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1375	-0-	-65	-0-	47	1	1328	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	946	-0-	-821	-0-	32	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	1767	X	791	-0-	-976	-0-	27	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	1653	X	608	-0-	-1045	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	737	-0-	-689	-0-	27	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	727	-0-	-653	-0-	25	1	701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	X	647	-0-	-0-	-0-	39	1	599	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	496	X	73	-0-	-423	-0-	5	1	66	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	496	X	149	-0-	-347	-0-	12	1	133	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	638	X	122	-0-	-516	-0-	10	1	108	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	682	X	161	-0-	-521	-0-	13	1	144	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	660	X	104	-0-	-556	-0-	8	1	95	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	100	-0-	-303	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	211	-0-	-347	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	91	-0-	-419	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					1
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					1
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					1
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					1
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1536	-0-	-534	-0-	88	1	1437	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	119	1	1941	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	1736	X	1690	-0-	-46	-0-	95	1	1587	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2562	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	116	1	2067	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	X	215	-0-	-219	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	369	-0-	-127	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	331	-0-	-104	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	618	-0-	-42	-0-	15	1	603	3	Y	-0-					1
12	744	X	724	-0-	-20	-0-	26	1	697	3	Y	1					2
							1	9									
01	744	X	711	-0-	-33	-0-	27	1	684	3	Y	-0-					2
02	696	X	590	-0-	-106	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					2
03	713	X	495	-0-	-218	-0-	21	1	474	3	Y	-0-					2
04	690	X	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					2

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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	2					2
							2	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	15	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 #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	27	-0-	-423	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	3					4
							3	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1023	N	717	-0-	-306	-0-	49	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	82	1	912	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1073	N	557	-0-	-516	-0-	45	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	N	238	-0-	-475	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	134	-0-	-826	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	226	-0-	-104	-0-	14	1	209	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	341	X	182	-0-	-159	-0-	12	1	163	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	18	1	203	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
11	600	X	477	-0-	-123	-0-	27	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	563	-0-	-57	-0-	36	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	551	X	456	-0-	-95	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
*03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	620	-0-	-10	-0-	38	1	582	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
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	13	1	370	3	Y	4					15
							4	9									
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	13	1	377	3	Y	3					18
							3	9									
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	13	1	370	3	Y	5					23
							6	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	1					24
							1	9									
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	482	3	Y	1					25
							1	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	17	22	1			20
							19	9									

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
11	240	X	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					-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
11	510	N	315	-0-	-195	-0-	19	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	32	1	434	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	615	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	32	1	404	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
11	750	X	603	-0-	-147	-0-	33	1	542	3	Y	22	20	1			7
							4	4	24	9							
12	682	X	599	-0-	-83	-0-	33	1	535	3	Y	25	27	1			5
							3	4	28	9							
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	27	1	448	3	Y	19	18	1			6
							2	4	21	9							
02	580	N	453	-0-	-127	-0-	23	1	412	3	Y	15	17	1			4
							1	4	17	9							
03	589	N	435	-0-	-154	-0-	22	1	399	3	Y	12	12	1			4
							1	4	13	9							
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	21	1	401	3	Y	10	12	1			2
							1	4	11	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
11	2010	X	1197	-0-	-813	-0-	67	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	65	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1034	-0-	-1043	-0-	60	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	1508	X	988	-0-	-520	-0-	57	1	931	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1012	-0-	-600	-0-	64	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	1039	-0-	-161	-0-	64	1	975	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
11	600	X	295	-0-	-305	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	529	-0-	-91	-0-	36	1	492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	X	303	-0-	-317	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	68	1	768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	54	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	65	1	808	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
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					20
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	4					24
							4	9									
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					24
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					24
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	51	-0-	-197	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	57	1	882	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1178	N	108	-0-	-1070	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	N	199	-0-	-1072	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	149	-0-	-779	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	119	1	1827	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1178	N	869	-0-	-309	-0-	60	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	119	1	1312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1885	N	546	-0-	-1339	-0-	44	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3747	-0-	747	747	277	1	3457	3	Y	12	9	1			3
							13	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
11	570	N	398	-0-	-172	-0-	24	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	30	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	538	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 #: 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
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	6	-0-	-893	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	1519	X	4	-0-	-1515	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	1421	X	10	-0-	-1411	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	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
11	120	X	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	720	X	630	-0-	-90	-0-	38	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	744	X	360	-0-	-384	-0-	25	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	744	X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	609	X	173	-0-	-436	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	410	-0-	-241	-0-	33	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	X	501	-0-	-129	-0-	37	1	463	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 #: 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
11	2580	X	1620	-0-	-960	-0-	95	1	1467	3	Y	53	52	1			6
							58	9									
12	2666	X	859	-0-	-1807	-0-	57	1	777	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
01	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	115	1	1268	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
02	1595	X	1306	-0-	-289	-0-	101	1	1150	3	Y	50	44	1			9
							55	9									
03	1705	X	1561	-0-	-144	-0-	125	1	1407	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
04	1620	X	589	-0-	-1031	-0-	42	1	526	3	Y	19	18	1			5
							21	9									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

11	600	X	540	-0-	-60	-0-	18	1	512	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	527	X	169	-0-	-358	-0-	6	1	161	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	527	X	261	-0-	-266	-0-	9	1	243	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	522	X	238	-0-	-284	-0-	8	1	222	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	558	X	321	-0-	-237	-0-	11	1	299	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	540	X	132	-0-	-408	-0-	4	1	122	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	67	21	1			54
							74	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	Y	65	93	1			26
							72	9									
01	558	X	516	-0-	-42	-0-	30	1	483	3	Y	3	27	1			2
							3	9									
02	580	X	449	-0-	-131	-0-	23	1	371	3	Y	50	21	1			31
							55	9									
03	620	X	466	-0-	-154	-0-	26	1	385	3	Y	50	50	1			31
							55	9									
04	600	X	454	-0-	-146	-0-	25	1	379	3	Y	45	53	1			23
							50	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

11	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

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
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	219	-0-	-122	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	377	X	185	-0-	-192	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	248	-0-	-155	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	264	-0-	-156	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	713	X	574	-0-	-139	-0-	37	1	536	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	530	-0-	-166	-0-	30	1	498	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	36	1	525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	32	1	484	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	327	-0-	-293	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	410	-0-	-210	-0-	34	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	696	X	584	-0-	-112	-0-	47	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	101	1	1261	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	1110	X	789	-0-	-321	-0-	20	1	769	3	Y	-0-					1
12	1085	X	663	-0-	-422	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					1
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	3	Y	-0-					1
02	783	X	685	-0-	-98	-0-	26	1	659	3	Y	-0-					1
03	806	X	681	-0-	-125	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					1
04	960	X	903	-0-	-57	-0-	34	1	869	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
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	960	N	354	-0-	-606	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
11	840	X	737	-0-	-103	-0-	41	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	859	-0-	-9	-0-	55	1	804	3	Y	-0-					-0-
01	899	X	861	-0-	-38	-0-	50	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	841	X	699	-0-	-142	-0-	40	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	747	-0-	-152	-0-	48	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	780	-0-	-60	-0-	48	1	732	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
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	1					1
							1	9									
12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	1209	X	1175	-0-	-34	-0-	75	1	1099	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1290	X	1282	-0-	-8	-0-	79	1	1201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1038	-0-	-312	-0-	35	1	995	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	46	1	1320	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1131	X	419	-0-	-712	-0-	15	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1364	X	378	-0-	-986	-0-	14	1	363	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1320	X	330	-0-	-990	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	1	1	41	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	158	-0-	-322	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					3
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	4	1	129	3	Y	-0-	2	1			1
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					1
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	3	1	82	3	Y	1					2
							1	9									
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					2
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	18	1	512	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	19	1	523	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	Y	44	39	1			8
							48	9									
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	Y	43	40	1			10
							47	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

11	780	X	563	-0-	-217	-0-	34	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	806	X	448	-0-	-358	-0-	31	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	806	X	321	-0-	-485	-0-	26	1	292	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	754	X	128	-0-	-626	-0-	10	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	806	X	317	-0-	-489	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	343	-0-	-227	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

11	T. A.		14	-0-	14	77	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	91	X	14	-0-	-77	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2131	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1953	X	1559	-0-	-394	-0-	54	1	1497	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1827	X	1803	-0-	-24	-0-	65	1	1728	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	2201	X	1666	-0-	-535	-0-	60	1	1598	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	2130	X	1803	-0-	-327	-0-	63	1	1731	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	12	1	344	3	Y	47	50	1			17
							52	9									
12	527	N	186	-0-	-341	-0-	5	1	159	3	Y	20	26	1			11
							22	9									
01	341	N	35	-0-	-306	-0-	1	1	31	3	Y	3	13	1			1
							3	9									
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

11	1440	X	522	-0-	-918	-0-	17	1	490	3	Y	14					29
							15	9									
12	1488	X	509	-0-	-979	-0-	17	1	482	3	Y	9	30	1			8
							10	9									
01	651	X	501	-0-	-150	-0-	17	1	472	3	Y	11					19
							12	9									
02	609	X	519	-0-	-90	-0-	18	1	488	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
03	589	X	298	-0-	-291	-0-	10	1	273	3	Y	14					27
							15	9									
*04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	23	1	637	3	Y	18	28	1			17
							20	9									

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1013	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	1333	X	599	-0-	-734	-0-	21	1	572	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1160	X	318	-0-	-842	-0-	12	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1178	X	337	-0-	-841	-0-	12	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1080	X	440	-0-	-640	-0-	15	1	422	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	X	277	-0-	-126	-0-	19	1	257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	X	341	-0-	-239	-0-	28	1	312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	X	432	-0-	-168	-0-	32	1	399	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 #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	92	1	1250	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	493	X	423	-0-	-70	-0-	34	1	381	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	1364	X	363	-0-	-1001	-0-	29	1	326	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	1320	X	486	-0-	-834	-0-	35	1	440	3	Y	10	6	1			7
							11	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	28	1	805	3	Y	1					8
							1	9									
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	29	1	835	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
01	992	N	842	-0-	-150	-0-	29	1	812	3	Y	1					6
							1	9									
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	26	1	691	3	Y	1					7
							1	9									
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	891	3	Y	5					12
							6	9									
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	Y	4	6	1			10
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	77	1	876	3	Y	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1023	-0-	-117	-0-	57	1	962	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	1147	X	1003	-0-	-144	-0-	64	1	935	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1147	X	885	-0-	-262	-0-	51	1	834	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1015	X	921	-0-	-94	-0-	53	1	864	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1046	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1020	X	900	-0-	-120	-0-	55	1	843	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	385	-0-	-755	-0-	23	1	354	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	2604	X	919	-0-	-1685	-0-	62	1	848	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	2604	X	358	-0-	-2246	-0-	29	1	320	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	2436	X	275	-0-	-2161	-0-	22	1	247	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	961	X	441	-0-	-520	-0-	35	1	399	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	900	X	258	-0-	-642	-0-	19	1	231	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	371	X	371	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	43	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	25	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	336	-0-	-284	-0-	27	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	20	1	246	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	630	X	262	-0-	-368	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	16	-0-	-635	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	146	1	2396	3	Y	-0-					-0-
*03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	356	1	5224	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	58	-0-	-212	-0-	4	1	54	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
11	1320	X	1167	-0-	-153	-0-	71	1	1095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	X	815	-0-	-549	-0-	56	1	758	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1395	X	1005	-0-	-390	-0-	83	1	921	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1305	X	1304	-0-	-1	-0-	106	1	1197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	128	1	1600	3	Y	9	7	1			2
							10	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
11	510	N	280	-0-	-230	-0-	9	1	270	3	Y	1					18
							1	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	4	13	1			9
							4	9									
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	Y	2					11
							2	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	684	3	Y	7					18
							8	9									
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	9	1	248	3	Y	6					24
							7	9									
04	600	N	389	-0-	-211	-0-	13	1	368	3	Y	7	12	1			19
							8	9									

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
11	570	N	471	-0-	-99	-0-	29	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	17	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	464	N	371	-0-	-93	-0-	30	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	50	1	1413	3	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	884	-0-	-790	-0-	31	1	853	3	Y	-0-					-0-
02	1566	X	704	-0-	-862	-0-	26	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1019	-0-	-655	-0-	37	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	374	-0-	-1096	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	960	X	443	-0-	-517	-0-	11	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	255	-0-	-675	-0-	9	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1572	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	248	-0-	-187	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	35	1	889	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
11	870	X	707	-0-	-163	-0-	39	1	660	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	899	X	540	-0-	-359	-0-	34	1	497	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
01	961	X	622	-0-	-339	-0-	36	1	586	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	899	X	773	-0-	-126	-0-	44	1	718	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
03	961	X	604	-0-	-357	-0-	38	1	557	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
04	720	X	538	-0-	-182	-0-	33	1	497	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1707	-0-	-33	-0-	94	1	1601	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
12	1798	X	1715	-0-	-83	-0-	109	1	1592	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	1682	X	1317	-0-	-365	-0-	75	1	1231	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
03	1798	X	1781	-0-	-17	-0-	113	1	1656	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
04	1800	X	1728	-0-	-72	-0-	106	1	1610	3	Y	11	12	1			6
							12	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1118	-0-	-172	-0-	37	1	1066	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	1333	X	817	-0-	-516	-0-	27	1	781	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	21	1	594	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1073	N	234	-0-	-839	-0-	8	1	223	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	806	N	336	-0-	-470	-0-	12	1	320	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	699	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	39	-0-	-651	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	42	-0-	-547	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	8	-0-	-581	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	377	X	6	-0-	-371	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	39	1	655	3	Y	1					1
							1	9									
12	806	X	752	-0-	-54	-0-	48	1	704	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	806	X	753	-0-	-53	-0-	44	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	44	1	721	3	Y	1					1
							1	9									
03	744	X	632	-0-	-112	-0-	40	1	592	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	720	X	694	-0-	-26	-0-	43	1	650	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	1281	-0-	-369	-0-	69	1	1169	3	Y	39	20	1			31
							43	9									
12	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	89	1	1298	3	Y	43	57	1			17
							47	9									
01	1736	X	1432	-0-	-304	-0-	83	1	1347	3	Y	2	18	1			1
							2	9									
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	93	1	1526	3	Y	47	19	1			29
							52	9									
03	1736	X	1257	-0-	-479	-0-	78	1	1139	3	Y	36	43	1			22
							40	9									
*04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	Y	36	40	1			18
							40	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
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	302	-0-	-39	-0-	19	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	280	-0-	-68	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-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
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2604	X	1474	-0-	-1130	-0-	101	1	1372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	175	1	1932	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2436	X	2413	-0-	-23	-0-	195	1	2216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	235	1	2651	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	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 #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110 X	984	-0-	-126	-0-	54	1	924	3	Y	5	2	1			4
						6	9									
12	1147 X	1104	-0-	-43	-0-	70	1	1028	3	Y	5	7	1			2
						6	9									
01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	69	1	1123	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
03	1147 X	953	-0-	-194	-0-	60	1	887	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
04	1140 X	936	-0-	-204	-0-	57	1	875	3	Y	4	5	1			2
						4	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500 X	995	-0-	-505	-0-	60	1	921	3	Y	13	14	1			1
						14	9									
12	1240 X	873	-0-	-367	-0-	58	1	794	3	Y	19	17	1			3
						21	9									
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	88	1	977	3	Y	18	19	1			2
						20	9									
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	97	1	1096	3	Y	17	16	1			3
						19	9									
*03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	107	1	1204	3	Y	16	17	1			2
						18	9									
*04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	99	1	1234	3	Y	29	24	1			7
						32	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160 X	1229	-0-	-931	-0-	42	1	1185	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	84	1	2416	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	67	1	1865	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	2511 X	1914	-0-	-597	-0-	70	1	1840	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	2430 X	651	-0-	-1779	-0-	23	1	627	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	921	-0-	-279	-0-	51	1	861	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
12	1023	X	978	-0-	-45	-0-	62	1	907	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	61	1	987	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	886	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	61	1	902	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	969	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

11	1170	X	877	-0-	-293	-0-	22	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	656	-0-	-491	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	994	-0-	-153	-0-	37	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	899	X	787	-0-	-112	-0-	30	1	757	3	Y	-0-					-0-
03	930	X	829	-0-	-101	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	808	-0-	-152	-0-	31	1	777	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

11	780	X	438	-0-	-342	-0-	24	1	398	3	Y	12	11	1			4
							3	4	13	9							
12	651	X	543	-0-	-108	-0-	30	1	492	3	Y	16	17	1			3
							3	4	18	9							
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	Y	14	13	1			4
							3	4	15	9							
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	556	3	Y	10	11	1			3
							1	4	11	9							
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	10	10	1			3
							1	4	11	9							
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	28	1	537	3	Y	11	12	1			2
							1	4	12	9							

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

11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	21	1	807	3	Y	-0-					-0-
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	544	-0-	-107	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	733	-0-	-79	-0-	28	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	510	-0-	-358	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	573	-0-	-267	-0-	22	1	551	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

11	660	X	489	-0-	-171	-0-	16	1	463	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	682	X	525	-0-	-157	-0-	17	1	500	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	589	X	487	-0-	-102	-0-	17	1	462	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	522	X	484	-0-	-38	-0-	17	1	459	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	558	X	421	-0-	-137	-0-	15	1	398	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	510	X	476	-0-	-34	-0-	16	1	454	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

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
11	600	X	549	-0-	-51	-0-	34	1	515	3	Y	-0-					1
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					1
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1

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
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					2
12	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					2
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					2
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-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
11	1680	X	1387	-0-	-293	-0-	77	1	1301	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
12	1736	X	1450	-0-	-286	-0-	92	1	1350	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
01	1736	X	1526	-0-	-210	-0-	89	1	1437	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	1392	X	1369	-0-	-23	-0-	78	1	1282	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
03	1488	X	1394	-0-	-94	-0-	88	1	1298	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	1470	X	1400	-0-	-70	-0-	86	1	1307	3	Y	6	7	1			3
							7	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
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	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
11	600	X	541	-0-	-59	-0-	18	1	522	3	Y	1					6
							1	9									
12	620	X	605	-0-	-15	-0-	20	1	585	3	Y	-0-					6
01	1085	N	595	-0-	-490	-0-	21	1	573	3	Y	1					7
							1	9									
02	522	N	225	-0-	-297	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					7
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	55	1	1503	3	Y	3	6	1			4
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	59	1	1006	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
12	992	X	731	-0-	-261	-0-	46	1	679	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	992	X	891	-0-	-101	-0-	52	1	839	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1044	X	795	-0-	-249	-0-	45	1	744	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	1116	X	608	-0-	-508	-0-	39	1	567	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	65	1	986	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

11	2250	X	1528	-0-	-722	-0-	51	1	1446	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
12	2325	X	1169	-0-	-1156	-0-	39	1	1113	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1229	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	3	Y	23	20	1			6
							25	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	76	1	2178	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	65	1	1891	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	67	1	1859	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	2726	X	1889	-0-	-837	-0-	68	1	1811	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	91	1	2398	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	2280	X	2263	-0-	-17	-0-	79	1	2175	3	Y	8	7	1			4
							9	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	22	6	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	5	-0-	-22	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

11	690	X	644	-0-	-46	-0-	39	1	605	3	N	-0-					-0-
12	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	112	1	1521	3	N	-0-					-0-
01	651	N	237	-0-	-414	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

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

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

11	1890	X	1630	-0-	-260	-0-	88	1	1489	3	Y	48	24	1			39
							53	9									
12	1953	X	1648	-0-	-305	-0-	101	1	1485	3	Y	56	72	1			23
							62	9									
01	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	102	1	1657	3	Y	2	23	1			2
							2	9									
02	1624	X	1573	-0-	-51	-0-	87	1	1427	3	Y	54	22	1			34
							59	9									
03	1736	X	1575	-0-	-161	-0-	97	1	1425	3	Y	48	52	1			30
							53	9									
04	1710	X	1614	-0-	-96	-0-	96	1	1464	3	Y	49	53	1			26
							54	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

11	10320	X	9434	-0-	-886	-0-	522	1	8862	3	Y	45	24	1			37
							50	9									
12	10664	X	9791	-0-	-873	-0-	623	1	9124	3	Y	40	60	1			17
							44	9									
01	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	592	1	9601	3	Y	2	17	1			2
							2	9									
02	9251	X	9024	-0-	-227	-0-	515	1	8446	3	Y	57	23	1			36
							63	9									
03	9889	X	9574	-0-	-315	-0-	607	1	8916	3	Y	46	53	1			29
							51	9									
04	9870	X	9425	-0-	-445	-0-	576	1	8788	3	Y	55	55	1			29
							61	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

11	1530	X	817	-0-	-713	-0-	44	1	723	3	Y	40	37	1			13
							6	4	44	9							
12	1333	X	870	-0-	-463	-0-	47	1	777	3	Y	37	42	1			8
							5	4	41	9							
01	1116	X	1045	-0-	-71	-0-	57	1	950	3	Y	30	29	1			9
							5	4	33	9							
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1335	3	Y	36	36	1			9
							2	4	40	9							
*03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	976	3	Y	27	28	1			8
							3	4	30	9							
04	1020	X	791	-0-	-229	-0-	37	1	727	3	Y	23	26	1			5
							2	4	25	9							

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	3	Y	-0-					-0-
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	584	-0-	-377	-0-	25	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	9	-0-	-921	-0-	9	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
11	750	X	299	-0-	-451	-0-	4	1	124	3	Y	155	46	1			124
							171	9									
12	775	X	9	-0-	-766	-0-	3	3	6	9	Y	5	124	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

11	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	43	1	1677	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	57	1	1503	3	Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1996	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	60	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	76	1	1713	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	67	1	1701	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

11	870	X	787	-0-	-83	-0-	19	1	747	3	Y	19					60
							21	9									
12	744	X	656	-0-	-88	-0-	23	1	594	3	Y	35					95
							39	9									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	706	3	Y	41					136
							45	9									
02	754	N	719	-0-	-35	-0-	27	1	681	3	Y	10					146
							11	9									
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	731	3	Y	11					157
							12	9									
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	11					168
							12	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

11	1530	X	1248	-0-	-282	-0-	42	1	1198	3	Y	7					41
							8	9									
12	1426	X	1178	-0-	-248	-0-	39	1	1120	3	Y	17	30	1			28
							19	9									
01	1457	N	941	-0-	-516	-0-	32	1	905	3	Y	4					32
							4	9									
02	1218	N	768	-0-	-450	-0-	28	1	734	3	Y	5					37
							6	9									
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	3	Y	19					56
							21	9									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	24	29	1			51
							26	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

11	1830	X	1417	-0-	-413	-0-	78	1	1331	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
12	1891	X	1669	-0-	-222	-0-	106	1	1555	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
01	1891	X	1537	-0-	-354	-0-	89	1	1448	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	92	1	1511	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
03	1674	X	1370	-0-	-304	-0-	87	1	1276	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	1620	X	1614	-0-	-6	-0-	99	1	1507	3	Y	7	7	1			4
							8	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
11	5910	X	5213	-0-	-697	-0-	290	1	4921	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	350	1	5126	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	334	1	5424	3	Y	-0-	1	1			1
02	5191	X	5010	-0-	-181	-0-	288	1	4720	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	5549	X	5191	-0-	-358	-0-	331	1	4857	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	328	1	5006	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	151	4	65	9	Y	59	55	1			80
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	156	4	41	9	Y	37	35	1			82
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	156	4	53	9	Y	48	36	1			94
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	146	4	57	9	Y	52	52	1			94
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	156	4	48	9	Y	44	37	1			101
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	151	4	48	9	Y	44	40	1			105

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

11	6630	X	4990	-0-	-1640	-0-	328	1	4510	3	Y	138	130	1			15
							152	9									
12	6231	X	3965	-0-	-2266	-0-	265	1	3685	3	Y	14	27	1			2
							15	9									
01	6231	X	4857	-0-	-1374	-0-	327	1	4255	3	Y	250	183	1			69
							275	9									
02	5829	X	3774	-0-	-2055	-0-	254	1	3424	3	Y	87	132	1			24
							96	9									
03	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	339	1	4613	3	Y	78	92	1			10
							86	9									
04	4980	X	3990	-0-	-990	-0-	271	1	3557	3	Y	147	115	1			42
							162	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

11	6750	X	6478	-0-	-272	-0-	361	1	6117	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6512	-0-	-463	-0-	416	1	6096	3	Y	-0-					-0-
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	410	1	6649	3	Y	-0-					-0-
02	6264	X	6108	-0-	-156	-0-	351	1	5757	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6167	-0-	-529	-0-	393	1	5774	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6086	-0-	-754	-0-	374	1	5712	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

11	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	518	1	8794	3	Y	37	23	1			31
							41	9									
12	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	610	1	8934	3	Y	38	53	1			16
							42	9									
01	9920	X	9911	-0-	-9	-0-	575	1	9333	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
02	9280	X	8099	-0-	-1181	-0-	463	1	7594	3	Y	38	16	1			24
							42	9									
03	9920	X	9468	-0-	-452	-0-	602	1	8847	3	Y	17	30	1			11
							19	9									
04	9600	X	9003	-0-	-597	-0-	553	1	8437	3	Y	12	16	1			7
							13	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
11	10410	X	9539	-0-	-871	-0-	237	1	9302	3	Y	-0-					6
12	10757	X	9109	-0-	-1648	-0-	333	1	8776	3	Y	-0-					6
01	10757	X	10754	-0-	-3	-0-	402	1	10346	3	Y	5					11
							6	9									
02	9222	X	8864	-0-	-358	-0-	342	1	8521	3	Y	1					12
							1	9									
03	9858	X	9636	-0-	-222	-0-	412	1	9223	3	Y	1					13
							1	9									
04	10410	X	9619	-0-	-791	-0-	364	1	9252	3	Y	3					16
							3	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

11	9060	X	7473	-0-	-1587	-0-	500	1	6873	3	Y	91	98	1			11
							100	9									
12	8897	X	8423	-0-	-474	-0-	558	1	7763	3	Y	93	91	1			13
							102	9									
01	8897	X	8161	-0-	-736	-0-	580	1	7545	3	Y	33	35	1			11
							36	9									
02	8323	X	6845	-0-	-1478	-0-	473	1	6369	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
03	8432	X	7255	-0-	-1177	-0-	494	1	6724	3	Y	34	31	1			6
							37	9									
04	8160	X	6838	-0-	-1322	-0-	480	1	6297	3	Y	55	44	1			17
							61	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

11	4950	X	3914	-0-	-1036	-0-	267	1	3518	3	Y	75	89	1			10
							46	4	83	9							
12	4929	X	3947	-0-	-982	-0-	272	1	3517	3	Y	83	82	1			11
							67	4	91	9							
01	4929	X	4098	-0-	-831	-0-	334	1	3554	3	Y	146	139	1			18
							49	4	161	9							
02	4611	X	3397	-0-	-1214	-0-	282	1	2789	3	Y	191	167	1			42
							116	4	210	9							
*03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	501	1	4012	3	Y	-0-	40	1			2
							78	4									
*04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	437	1	3769	3	Y	55	47	1			10
							18	4	61	9							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

11	7470	X	7112	-0-	-358	-0-	7112	3			N	-0-					39
12	7657	X	6029	-0-	-1628	-0-	6029	3			N	-0-					39
01	7657	X	6587	-0-	-1070	-0-	6587	3			N	-0-					39
02	6873	X	5311	-0-	-1562	-0-	5311	3			N	-0-					39
03	7347	X	5829	-0-	-1518	-0-	5829	3			N	-0-					39
04	7110	X	5377	-0-	-1733	-0-	5376	3	1	9	N	1					40

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2220	X	1937	-0-	-283	-0-	127	1	1746	3	Y	58	58	1			6
							64	9									
12	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	121	1	1691	3	Y	16	20	1			2
							18	9									
01	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	131	1	1704	3	Y	117	87	1			32
							129	9									
02	1885	N	1635	-0-	-250	-0-	106	1	1434	3	Y	86	95	1			23
							95	9									
03	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	117	1	1590	3	Y	73	87	1			9
							80	9									
04	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	111	1	1453	3	Y	38	36	1			11
							42	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

11	11310	X	10261	-0-	-1049	-0-	569	1	9650	3	Y	38	18	1			31
							42	9									
12	11687	X	10471	-0-	-1216	-0-	666	1	9765	3	Y	36	52	1			15
							40	9									
01	11687	X	10731	-0-	-956	-0-	623	1	10105	3	Y	3	16	1			2
							3	9									
02	10150	X	9243	-0-	-907	-0-	528	1	8663	3	Y	47	20	1			29
							52	9									
03	10850	X	9889	-0-	-961	-0-	627	1	9216	3	Y	42	45	1			26
							46	9									
04	10380	X	9526	-0-	-854	-0-	584	1	8907	3	Y	32	41	1			17
							35	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

11	6480	X	4861	-0-	-1619	-0-	329	1	4528	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	6076	X	5796	-0-	-280	-0-	388	1	5398	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	6076	X	5688	-0-	-388	-0-	404	1	5261	3	Y	21	16	1			8
							23	9									
02	5684	X	4803	-0-	-881	-0-	332	1	4471	3	Y	-0-	6	1			2
03	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	348	1	4734	3	Y	-0-					2
04	5610	X	4808	-0-	-802	-0-	340	1	4468	3	Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

11	22560	X	20855	-0-	-1705	-0-	1160	1	19680	3	Y	14	8	1			13
							15	9									
12	23312	X	22086	-0-	-1226	-0-	1410	1	20656	3	Y	18	22	1			9
							20	9									
01	23312	X	22925	-0-	-387	-0-	1304	1	21157	3	Y	422	214	1			217
							464	9									
02	20358	X	20144	-0-	-214	-0-	1158	1	18975	3	Y	10	219	1			8
							11	9									
03	22072	X	20319	-0-	-1753	-0-	1294	1	19012	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
04	22200	X	19897	-0-	-2303	-0-	1223	1	18657	3	Y	15	14	1			10
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	745	1	12636	3	Y	23	14	1			24
							25	9									
12	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	861	1	12616	3	Y	38	42	1			20
							42	9									
01	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	837	1	13573	3	Y	2	16	1			6
							2	9									
02	12963	X	12613	-0-	-350	-0-	725	1	11888	3	Y	-0-					6
03	13857	X	12332	-0-	-1525	-0-	783	1	11508	3	Y	37	15	1			28
							41	9									
04	13950	X	11956	-0-	-1994	-0-	734	1	11197	3	Y	23	33	1			18
							25	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

11	5130	X	4616	-0-	-514	-0-	273	1	3759	3	Y	531	540	1			56
							584	9									
12	5301	X	4263	-0-	-1038	-0-	250	1	3486	3	Y	479	475	1			60
							527	9									
01	5301	X	2077	-0-	-3224	-0-	134	1	1737	3	Y	187	194	1			53
							206	9									
02	4640	X	4376	-0-	-264	-0-	269	1	3630	3	Y	434	369	1			118
							477	9									
03	4960	X	3257	-0-	-1703	-0-	199	1	2703	3	Y	323	399	1			42
							355	9									
04	4620	X	3802	-0-	-818	-0-	241	1	3168	3	Y	357	296	1			103
							393	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

11	16800	X	14697	-0-	-2103	-0-	806	1	13829	3	N	56	73	1			28
							62	9									
12	17360	X	7422	-0-	-9938	-0-	350	1	7057	3	N	14					42
							15	9									
01	17360	X	10434	-0-	-6926	-0-	36	1	10331	3	N	61	40	1			63
							67	9									
02	14210	X	13297	-0-	-913	-0-	13221	3	76	9	N	69	52	1			80
03	15190	X	11779	-0-	-3411	-0-	1	1	11713	3	N	59	55	1			84
							65	9									
04	14700	X	10737	-0-	-3963	-0-	5	1	10673	3	N	54	52	1			86
							59	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6300	-0-	-780	-0-	405	1	5572	3	Y	294	281	1			32
							323	9									
12	7068	X	6469	-0-	-599	-0-	431	1	5999	3	Y	35	61	1			6
							39	9									
01	7068	X	6424	-0-	-644	-0-	458	1	5962	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	6612	X	5236	-0-	-1376	-0-	362	1	4874	3	Y	-0-	1	1			2
03	6665	X	5385	-0-	-1280	-0-	369	1	5016	3	Y	-0-					2
04	6300	X	4966	-0-	-1334	-0-	352	1	4614	3	Y	-0-					2

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5559	-0-	-2031	-0-	309	1	5249	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	7843	X	6979	-0-	-864	-0-	446	1	6533	3	Y	-0-					1
01	7843	X	6672	-0-	-1171	-0-	387	1	6285	3	Y	-0-					1
02	6786	X	6117	-0-	-669	-0-	352	1	5765	3	Y	-0-					1
03	7254	X	6286	-0-	-968	-0-	401	1	5885	3	Y	-0-					1
04	6750	X	6054	-0-	-696	-0-	372	1	5681	3	Y	1					2
							1	9									

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
11	7170	X	5188	-0-	-1982	-0-	341	1	4684	3	Y	148	149	1			17
							163	9									
12	7409	X	5461	-0-	-1948	-0-	346	1	4819	3	Y	269	251	1			35
							296	9									
01	7409	X	1474	-0-	-5935	-0-	98	1	1279	3	Y	88	97	1			26
							97	9									
02	5597	X	4587	-0-	-1010	-0-	309	1	4158	3	Y	109	104	1			31
							120	9									
*03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	425	1	5779	3	Y	206	209	1			28
							227	9									
*04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	370	1	4851	3	Y	222	185	1			65
							244	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
11	11430	X	9238	-0-	-2192	-0-	625	1	8593	3	Y	18	20	1			7
							20	9									
12	10168	X	9212	-0-	-956	-0-	613	1	8537	3	Y	56	51	1			12
							62	9									
01	10292	X	7448	-0-	-2844	-0-	530	1	6894	3	Y	22	23	1			11
							24	9									
02	9628	X	6051	-0-	-3577	-0-	416	1	5602	3	Y	30	28	1			13
							33	9									
03	10292	X	6430	-0-	-3862	-0-	438	1	5963	3	Y	26	31	1			8
							29	9									
04	9240	X	5785	-0-	-3455	-0-	407	1	5342	3	Y	33	27	1			14
							36	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	3390	X	2215	-0-	-1175	-0-	136	1	1864	3	Y	195	205	1			23
							215	9									
12	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	195	1	2719	3	Y	374	349	1			48
							411	9									
01	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	196	1	2548	3	Y	383	323	1			108
							421	9									
02	2784	X	2532	-0-	-252	-0-	152	1	2048	3	Y	302	326	1			84
							332	9									
03	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	155	1	2114	3	Y	623	626	1			81
							685	9									
04	3210	X	2256	-0-	-954	-0-	143	1	1876	3	Y	215	232	1			64
							237	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

11	15750	X	13518	-0-	-2232	-0-	733	1	12567	3	N	198	287	1			81
							218	9									
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	322	1	6502	3	N	62					143
							68	9									
01	19127	X	10487	-0-	-8640	-0-	36	1	10283	3	N	153	149	1			147
							168	9									
02	13717	X	11412	-0-	-2305	-0-	11219	3	193	9	N	175	132	1			190
03	13981	X	9833	-0-	-4148	-0-	1	1	9657	3	N	159	136	1			213
							175	9									
04	13530	X	9966	-0-	-3564	-0-	5	1	9798	3	N	148	138	1			223
							163	9									

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

11	24510	X	18861	-0-	-5649	-0-	1283	1	16902	3	Y	413	444	1			52
							222	4	454	9							
12	25327	X	17678	-0-	-7649	-0-	1212	1	15679	3	Y	443	440	1			55
							300	4	487	9							
01	24707	X	17635	-0-	-7072	-0-	1449	1	15444	3	Y	481	475	1			61
							213	4	529	9							
02	21373	X	15604	-0-	-5769	-0-	1338	1	13211	3	Y	462	418	1			105
							547	4	508	9							
03	21049	X	15795	-0-	-5254	-0-	1673	1	13404	3	Y	415	478	1			42
							261	4	457	9							
04	18870	X	15640	-0-	-3230	-0-	1573	1	13572	3	Y	391	370	1			63
							65	4	430	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	42	1	690	3	N	6	5	1			2
							5	4	7	9							
12	DLQ G-10		830	-0-	830	830	47	1	772	3	N	5	6	1			1
							5	4	6	9							
01	DLQ G-10		648	-0-	648	1478	36	1	605	3	N	4	4	1			1
							3	4	4	9							
02	DLQ G-10		1113	-0-	1113	2591	59	1	1048	3	N	4	4	1			1
							2	4	4	9							
*03	DLQ G-10		797	-0-	797	3388	42	1	750	3	N	3	3	1			1
							2	4	3	9							
*04	4408	X	1020	-0-	-3388	-0-	49	1	964	3	N	4	4	1			1
							3	4	4	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	21	23	1			4
							5	4	23	9							
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1036	3	N	34	34	1			4
							6	4	37	9							
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	54	1	894	3	N	30	30	1			4
							4	4	33	9							
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	N	21	17	1			8
							2	4	23	9							
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	3	N	26	28	1			6
							3	4	29	9							
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	3	N	25	24	1			7
							3	4	28	9							

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
*03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	4	38	1			1
							4	9									
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
*03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					35
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					35

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					11
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					11
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					11
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					11
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					11
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	Y	35					194
12	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1586	2	42	9	Y	38					232
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1684	2	47	9	Y	43	186	1	1	8	88
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1917	2	42	9	Y	38					126
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1860	2	29	9	Y	26					152
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1835	2	17	9	Y	15					167

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
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	208	3	Y	35	27	1			16
							39	9									
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	16	1	230	3	Y	15	19	1			12
							17	9									
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	8	1	87	3	Y	17	15	1			14
							19	9									
02	261	N	142	-0-	-119	-0-	10	1	118	3	Y	13	16	1			11
							14	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	15	23	1			3
							17	9									
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	26	18	1			11
							29	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
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1					23
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1050	3	2	9	Y	2					25
01	1116	N	873	-0-	-243	-0-	870	3	3	9	Y	3					28
02	1044	N	940	-0-	-104	-0-	940	3			Y	-0-					28
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1036	3	2	9	Y	2					30
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	Y	1					31

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
11	210	N	101	-0-	-109	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	96	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	19	7	1			12
						21	9									
01	T. A.	91	-0-	91	91	5	1	62	3	Y	22	13	1			21
						24	9									
02	T. A.	154	-0-	154	245	11	1	123	3	Y	18	25	1			14
						20	9									
03	T. A.	19	-0-	19	264	1	1	11	3	Y	6	19	1			1
						7	9									
*04	280 X	16	-0-	-264	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	Y	1					15
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-					15
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	Y	7					22
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	3	1	9	Y	1					23
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	3	1	9	Y	1					24
04	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1032	3	1	9	Y	1					25

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	61	1	845	3	Y	82	59	1			41
						90	9									
12	1581 N	930	-0-	-651	-0-	55	1	806	3	Y	63	59	1			45
						69	9									
01	1178 N	724	-0-	-454	-0-	54	1	604	3	Y	60	55	1			50
						66	9									
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	89	1	1020	3	Y	53	58	1			45
						58	9									
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	103	1	1567	3	Y	55	88	1			12
						61	9									
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	97	1	1389	3	Y	66	50	1			28
						73	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	Y	3					43
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	3	2	9	Y	2					45
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	996	3	3	9	Y	3					48
02	986 N	966	-0-	-20	-0-	966	3			Y	-0-					48
03	1054 N	958	-0-	-96	-0-	956	3	2	9	Y	2					50
04	960 N	862	-0-	-98	-0-	860	3	2	9	Y	2					52

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					5
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	1	9	Y	1					6
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2					8
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	750	3			Y	-0-					8
03	868 N	823	-0-	-45	-0-	821	3	2	9	Y	2					10
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	3			Y	-0-					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	610	-0-	-20	-0-	608	3	2	9	Y	2					32
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	612	3	1	9	Y	1					33
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	672	3	8	9	Y	7					40
02	580	N	577	-0-	-3	-0-	576	3	1	9	Y	1					41
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	Y	3					44
04	660	N	447	-0-	-213	-0-	446	3	1	9	Y	1					45

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	3	1	9	Y	1					8
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	Y	2					10
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1878	3	7	9	Y	6					16
02	2494	N	1625	-0-	-869	-0-	1625	3			Y	-0-					16
03	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1868	3	3	9	Y	3					19
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					19

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

11	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1289	3			Y	-0-					7
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					7
01	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1380	3	4	9	Y	4					11
02	1247	N	1199	-0-	-48	-0-	1197	3	2	9	Y	2					13
03	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1291	3	2	9	Y	2					15
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1270	3	1	9	Y	1					16

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

11	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			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

11	14B2	EXT	637	-0-	637	1907	637	1			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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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 #: 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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 #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			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

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	12990	4196	-0-	-8794	114246	64	1	2881	3	Y	1132	1128	1			10
						6	4	1245	9							
12	13423	3491	-0-	-9932	104314	48	1	2260	3	Y	1073	1078	1			5
						3	4	1180	9							
01	13423	3645	-0-	-9778	94536	47	1	2682	3	Y	829	828	0			6
						4	4	912	9							
02	12557	4589	-0-	-7968	86568	52	1	3688	3	Y	769	746	0	24	1	5
						3	4	846	9							
03	13423	4781	-0-	-8642	77926	56	1	3932	3	Y	717	714	0	2	1	6
						4	4	789	9							
*04	12990	5324	-0-	-7666	70260	72	1	4336	3	Y	830	816	0	15	1	5
						3	4	913	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	2	N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	8	1	891	2	N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-			-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	6	1	592	2	N	-0-			-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	5	1	578	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

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

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

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

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

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

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	299	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	86	1	317	3	Y	8					13
							9	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	72	1	246	3	Y	6	16	1			3
							7	9									
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	305	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	278	3	8	9	Y	7					10
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	12	1	196	3	Y	1	7	1			4
							1	9									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	134	1	770	3	Y	27	32	1	1	8	22
							30	9									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	181	1	666	3	Y	22					44
							24	9									
01	1054	N	672	-0-	-382	-0-	147	1	503	3	Y	20	50	1	1	8	13
							22	9									
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	24	23	1			14
03	868	N	128	-0-	-740	-0-	106	3	22	9	Y	20					34
04	660	N	412	-0-	-248	-0-	23	1	378	3	Y	10	25	1			19
							11	9									

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					21
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	2					7
							2	9									
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					7
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					7
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					7
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					7
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					7

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1676	-0-	-514	-0-	172	1	1502	3	Y	2					7
							2	9									
12	2511	X	1944	-0-	-567	-0-	135	1	1809	3	Y	-0-					7
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	154	1	1692	3	Y	-0-					7
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	148	1	1490	3	Y	-0-					7
03	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	139	1	1584	3	Y	-0-					7
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	126	1	1806	3	Y	-0-					7

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	1					7
							1	9									
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					7
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					7
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	5					12
							6	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					12
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					12

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-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
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					24
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	5					29
							6	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					29
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	N	5					34
							6	9									
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	26	1	294	3	N	-0-					34
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	38	47	1	1	8	24
							42	9									

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	59	-0-	-181	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	3	Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	3	Y	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	102	1	1117	3	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1098	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	708	-0-	-162	-0-	46	1	662	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	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

11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	89	-0-	-314	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	270	1	1554	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	2511 X	2015	-0-	-496	-0-	431	1	1582	3	Y	2					3
						2	9									
01	3472 X	1764	-0-	-1708	-0-	399	1	1363	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
02	3248 X	1513	-0-	-1735	-0-	1511	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2015 X	1541	-0-	-474	-0-	1539	3	2	9	Y	2					3
04	1950 X	978	-0-	-972	-0-	56	1	921	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1073	2	N	-0-					128
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	N	-0-					128
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	52	1	989	2	N	9					137
							10	9									
02	1015	N	971	-0-	-44	-0-	47	1	901	2	N	21					158
							23	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	2	N	2					160
							2	9									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	N	-0-					160

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	Y	3					33
							3	9									
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	36	1	680	2	Y	1					34
							1	9									
01	1147	N	730	-0-	-417	-0-	36	1	691	2	Y	3					37
							3	9									
02	928	N	512	-0-	-416	-0-	26	1	486	2	Y	-0-	32	1			5
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	5					10
							6	9									
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	934	2	Y	3					13
							3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

11	630	N	443	-0-	-187	-0-	22	1	420	2	Y	1					16
							1	9									
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	27	1	520	2	Y	1					17
							1	9									
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	21	1	407	2	Y	2					19
							2	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-	17	1			2
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	28	1	525	2	Y	3					5
							3	9									
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	2					7
							2	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	2					25
							2	9									
12	961	N	705	-0-	-256	-0-	35	1	668	2	Y	2					27
							2	9									
01	806	N	473	-0-	-333	-0-	24	1	448	2	Y	1					28
							1	9									
02	667	N	220	-0-	-447	-0-	11	1	209	2	Y	-0-	24	1			4
03	713	N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					4
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	848	2	Y	3					7
							3	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	541	-0-	-449	-0-	27	1 9	513	2	Y	1					20
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	19	1 9	360	2	Y	1					21
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	14	1 9	260	2	Y	1					22
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1 9	825	2	Y	1	20	1			3
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1 9	727	2	Y	4					7
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1 9	720	2	Y	3					10

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
11	750	N	580	-0-	-170	-0-	29	1 9	549	2	Y	2					18
12	744	N	599	-0-	-145	-0-	30	1 9	568	2	Y	1					19
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	23	1 9	436	2	Y	2					21
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1 9	523	2	Y	1	19	1			3
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1 9	547	2	Y	3					6
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1 9	543	2	Y	2					8

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	35	1 9	672	2	Y	2					24
12	868	N	725	-0-	-143	-0-	36	1 9	687	2	Y	2					26
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	31	1 9	597	2	Y	2					28
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-	25	1			3
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	38	1 9	729	2	Y	5					8
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	35	1 9	675	2	Y	2					10

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	823	-0-	-197	-0-	813	2	10	9	Y	9					71
12	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	2			Y	-0-					71
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	849	2	6	9	Y	5					76
02	783	N	713	-0-	-70	-0-	713	2			Y	-0-					76
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					76
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			Y	-0-					76

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7					58
12	589	N	210	-0-	-379	-0-	209	2	1	9	Y	1					59
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	570	2	3	9	Y	3					62
02	667	N	450	-0-	-217	-0-	450	2			Y	-0-					62
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					62
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					62

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	337	1	406	2	Y	-0-					65
12	775	N	367	-0-	-408	-0-	117	1	250	2	Y	-0-	2	5			63
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	404	1	362	2	Y	-0-					63
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	556	1	396	2	Y	-0-					63
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	826	1	475	2	Y	1					64
							1	9									
04	750	N	530	-0-	-220	-0-	210	1	320	2	Y	-0-					64

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
11	870	N	593	-0-	-277	-0-	269	1	324	2	Y	-0-					61
12	775	N	416	-0-	-359	-0-	132	1	284	2	Y	-0-	2	5			59
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	363	1	326	2	Y	-0-					59
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	510	1	364	2	Y	-0-					59
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	672	1	386	2	Y	1					60
							1	9									
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	225	1	342	2	Y	-0-					60

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8					53
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	-0-					53
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	Y	3					56
02	667	N	579	-0-	-88	-0-	579	2			Y	-0-					56
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					56
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	2			Y	-0-					56

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	41	1	784	2	Y	3					25
							3	9									
12	961	N	802	-0-	-159	-0-	40	1	760	2	Y	2					27
							2	9									
01	930	N	733	-0-	-197	-0-	37	1	694	2	Y	2					29
							2	9									
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	37	1	696	2	Y	1	26	1			4
							1	9									
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	38	1	724	2	Y	4					8
							4	9									
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	33	1	631	2	Y	2					10
							2	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	371	1	703	2	N	-0-					1
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	407	1	806	2	N	-0-					1
01	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	368	1	713	2	N	-0-					1
02	1044	N	775	-0-	-269	-0-	171	1	604	2	N	-0-					1
03	1116	N	784	-0-	-332	-0-	122	1	662	2	N	-0-					1
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	187	1	598	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	313	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	300	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	281	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	716	-0-	-125	-0-	158	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	90	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	134	1	429	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
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	335	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	369	1	731	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	923	-0-	-131	-0-	315	1	608	2	N	-0-					-0-
02	928	N	746	-0-	-182	-0-	165	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	743	-0-	-342	-0-	115	1	628	2	N	-0-					-0-
04	900	N	727	-0-	-173	-0-	173	1	554	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	372	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	365	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	355	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	841	-0-	-203	-0-	186	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	130	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	868	-0-	-152	-0-	207	1	661	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	343	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	351	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	338	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	771	-0-	-186	-0-	171	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	795	-0-	-259	-0-	123	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	743	-0-	-217	-0-	177	1	566	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	555	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	600	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	584	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1419	-0-	-147	-0-	314	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	220	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	332	1	1063	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

11	510	N	480	-0-	-30	-0-	166	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	135	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	164	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	100	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	58	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	85	1	273	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	126	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	123	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	129	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	48	1	259	2	Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	101	1	322	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	278	1	526	2	N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	296	1	585	2	N	-0-					-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	256	1	496	2	N	-0-					-0-
02	754	N	472	-0-	-282	-0-	104	1	368	2	N	-0-					-0-
03	806	N	554	-0-	-252	-0-	86	1	468	2	N	-0-					-0-
04	720	N	550	-0-	-170	-0-	131	1	419	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	369	1	698	2	N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	359	1	710	2	N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	365	1	707	2	N	-0-					-0-
02	928	N	798	-0-	-130	-0-	177	1	621	2	N	-0-					-0-
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	115	1	628	2	N	-0-					-0-
04	960	N	798	-0-	-162	-0-	190	1	608	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	71	1	134	2	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	190	2	N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	68	1	131	2	N	-0-					-0-
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	33	1	116	2	N	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	34	1	183	2	N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	34	1	108	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	279	1	529	2	N	-0-					3
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	280	1	555	2	N	-0-					3
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	224	1	432	2	N	-0-					3
02	783	N	760	-0-	-23	-0-	168	1	592	2	N	-0-					3
03	837	N	583	-0-	-254	-0-	90	1	493	2	N	-0-					3
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	180	1	577	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	418	1	791	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	419	1	829	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	425	1	821	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	566	-0-	-594	-0-	125	1	441	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	411	-0-	-829	-0-	64	1	347	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	435	-0-	-765	-0-	103	1	332	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	522	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	581	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	531	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1059	-0-	-391	-0-	234	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1156	-0-	-456	-0-	179	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1053	-0-	-447	-0-	251	1	802	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	48	1	92	2	Y	-0-					2
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	28	1	54	2	Y	-0-					2
01	248	N	97	-0-	-151	-0-	33	1	64	2	Y	-0-					2
02	145	N	76	-0-	-69	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					2
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	2	Y	-0-					2
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	353	1	668	2	Y	-0-					8
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	345	1	684	2	Y	-0-					8
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	356	1	689	2	Y	-0-					8
02	841	N	745	-0-	-96	-0-	165	1	580	2	Y	-0-					8
03	899	N	767	-0-	-132	-0-	119	1	648	2	Y	-0-					8
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	182	1	585	2	Y	-0-					8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	Y	-0-			-0-
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	504	1	997	2	Y	-0-			-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	656	1	1270	2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1026	-0-	-134	-0-	227	1	799	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	522	-0-	-718	-0-	81	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	642	-0-	-558	-0-	153	1	489	2	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	300	1	570	2	Y	-0-			1
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	290	1	573	2	Y	-0-			1
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	293	1	566	2	Y	-0-			1
02	725 N	672	-0-	-53	-0-	149	1	523	2	Y	-0-			1
03	775 N	630	-0-	-145	-0-	98	1	532	2	Y	-0-			1
04	750 N	643	-0-	-107	-0-	153	1	490	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	180	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	117	1	232	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	144	1	279	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	91	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	85	1	272	2	Y	-0-			-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1890 #	1612	-0-	-278	-0-	1612	2			N	-0-			85
12	1798 #	953	-0-	-845	-0-	953	2			N	-0-			85
01	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			85
02	1566 #	553	-0-	-1013	-0-	553	2			N	-0-			85
03	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			85
04	1620 #	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

11	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

11	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

11	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			N	-0-					-0-
02	2845	N	2639	-0-	-206	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1598	-0-	-1402	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
12	930 N	285	-0-	-645	-0-	285	3		N	-0-			-0-
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	796	3		N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
*04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	232 N	49	-0-	-183	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1262	-0-	-72	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
*04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	144	-0-	-146	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	493	N	425	-0-	-68	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
02	319	N	210	-0-	-109	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	190	1	1743	2	N	-0-			-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	168	1	1660	2	N	-0-			-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	155	1	1470	2	N	-0-			-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	162	1	1598	2	N	-0-			-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	183	1	1713	2	N	-0-			-0-
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	187	1	1706	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

11	1590	X	1539	-0-	-51	-0-	151	1	1388	2	N	-0-			-0-
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	142	1	1409	2	N	-0-			-0-
01	1798	X	1524	-0-	-274	-0-	145	1	1379	2	N	-0-			-0-
02	1682	X	1435	-0-	-247	-0-	132	1	1303	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	146	1	1362	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1459	-0-	-71	-0-	144	1	1315	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: RRCID -> 280110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6895 - 12107

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

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

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

BIG FOOT //CONT.// 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0		285	-0-	285	285	285	2			N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	0		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	508	-0-	-272	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	754	-0-	754	754	754	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	647	-0-	647	1401	647	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	758	-0-	758	2159	758	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2159					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

11	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	40	-0-	-192	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	725	N	433	-0-	-292	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	174	N	109	-0-	-65	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	464	-0-	-256	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	341 N	115	-0-	-226	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

11	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

11	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

11	240 N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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
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-
03	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	284	-0-	284	368	284	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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	399	-0-	399	399	399	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 #: 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
11	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
11	1410	N	796	-0-	-614	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

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
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	319	N	181	-0-	-138	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

11	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

11	840	N	128	-0-	-712	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	899	N	318	-0-	-581	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

11	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

11	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	181	-0-	-179	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	60	-0-	-114	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	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

11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	2349 R	2349	-0-	-0-	-0-	252	1	2097	3	Y	-0-					-0-
12	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-					-0-
01	2263 #	2096	-0-	-167	-0-	225	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	257	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	268	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*04	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	257	1	2138	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

11	330 #	207	-0-	-123	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	168	-0-	-142	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	171	-0-	-139	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	290 #	151	-0-	-139	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	210 #	172	-0-	-38	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

11	1110 #	1072	-0-	-38	-0-	115	1	957	3	Y	-0-					-0-
12	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	118	1	981	3	Y	-0-					-0-
01	967 R	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	991 R	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*04	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	115	1	960	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

11	0 #	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

11	987 R	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	976 R	976	-0-	-0-	-0-	105	1	871	3	Y	-0-					-0-
01	930 #	853	-0-	-77	-0-	91	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	109	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	930 #	874	-0-	-56	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-
*04	960 R	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

11	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	138	1	1150	3	Y	-0-					-0-
12	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	144	1	1203	3	Y	-0-					-0-
01	1209 #	1065	-0-	-144	-0-	114	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	150	1	1253	3	Y	-0-					-0-
03	1209 #	1178	-0-	-31	-0-	126	1	1052	3	Y	-0-					-0-
*04	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1156	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490 #	2302	-0-	-188	-0-	247	1	2055	3	Y	-0-					-0-
12	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	290	1	2419	3	Y	-0-					-0-
01	2294 #	2140	-0-	-154	-0-	229	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	2824 R	2824	-0-	-0-	-0-	303	1	2521	3	Y	-0-					-0-
03	2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	293	1	2444	3	Y	-0-					-0-
04	2220 #	2163	-0-	-57	-0-	232	1	1931	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-					-0-
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	94	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	92	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	78	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	868 R	868	-0-	-0-	-0-	93	1	775	3	Y	-0-					-0-
*04	923 R	923	-0-	-0-	-0-	99	1	824	3	Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	50	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	440	-0-	-56	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	480 #	293	-0-	-187	-0-	31	1	262	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	N	-0-					-0-
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	N	-0-					-0-
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	N	-0-					-0-
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	40	1	333	3	N	-0-					-0-
03	403 #	286	-0-	-117	-0-	31	1	255	3	N	-0-					-0-
*04	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	192	1	1600	3	N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	1950 #	1870	-0-	-80	-0-	112 1	1758 2	N	-0-			-0-
12	2015 #	1925	-0-	-90	-0-	115 1	1810 2	N	-0-			-0-
01	2015 #	1796	-0-	-219	-0-	108 1	1688 2	N	-0-			-0-
02	1885 #	1642	-0-	-243	-0-	99 1	1543 2	N	-0-			-0-
03	2015 #	1850	-0-	-165	-0-	111 1	1739 2	N	-0-			-0-
04	1860 #	1705	-0-	-155	-0-	102 1	1603 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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	3	N	15					50
						17	9									
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	989	3	N	7					57
						8	9									
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	3	N	5					62
						6	9									
02	1131 N	1099	-0-	-32	-0-	28	1	1068	3	N	3					65
						3	9									
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1109	3	N	3					68
						3	9									
04	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	8	1	1212	3	N	-0-					68

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

11	2250 X	1763	-0-	-487	-0-	57	1	1706	3	N	-0-					153
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	3	N	87	195	1			45
						96	9									
01	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	81	1	2424	3	N	-0-					45
02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-					45
03	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	51	1	1886	3	N	4					49
						4	9									
04	2430 X	2086	-0-	-344	-0-	13	1	2047	3	N	24	3	8			70
						26	9									

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	167	1			34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

11	1650 N	1430	-0-	-220	-0-	47	1	1383	3	N	-0-			32
12	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	53	1	1431	3	N	-0-			32
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	61	1	1830	3	N	-0-			32
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	1456	3	N	-0-			32
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	42	1	1556	3	N	-0-			32
04	1830 N	1663	-0-	-167	-0-	11	1	1650	3	N	2	2	8	32
						2	9							

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BRACERO (SEG 3 BRACERO)                    11173 568   ASSOCIATED             49B                                CNTY: ZAVALA
  FINLEY RESOURCES, INC.                   268602
    BRACERO TRANSPORTATION CO., INC.  WELL #:    5    RRCID -> 041247  COMPL. DATE 04/24/2012  TOTAL DEPTH  3821 PERF. 3614 -  3647
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03 SI MULT        NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 SI MULT        NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BRAZIL (HOSTETTER)                         11575 250   NON-ASSOCIATED         ONE WELL                           CNTY: MCMULLEN
  RUTHERFORD OIL CORPORATION               738100
    BAKER, EARL                       WELL #:    2WD  RRCID -> 063045  COMPL. DATE 04/11/1975  TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BRAZIL (SLICK)                             11575 380   NON-ASSOCIATED         ONE WELL                           CNTY: MCMULLEN
  RUTHERFORD OIL CORPORATION               738100
    BAKER, EARL                       WELL #:    5    RRCID -> 060024  COMPL. DATE 10/14/1974  TOTAL DEPTH  8620 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 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-
 03 14B DENY       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY       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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 03 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RUTHERFORD OIL CORPORATION               738100
    BAKER, EARL                       WELL #:    7    RRCID -> 277310  COMPL. DATE 05/19/2014  TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 -  9174
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 #       -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 #       -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01    T. A.         -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT         -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT         -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT         -0-       -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

BRAZIL (WILCOX) //CONT.// 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	269747			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	10230 X	371	-0-	-9859	-0-	73	1	298	2	N	-0-					191
12	7967 X	309	-0-	-7658	-0-	61	1	247	2	N	1	185	1			7
						1	9									
01	5177 X	555	-0-	-4622	-0-	87	1	468	2	N	-0-					7
02	2436 X	299	-0-	-2137	-0-	64	1	235	2	N	-0-					7
03	1364 X	284	-0-	-1080	-0-	44	1	240	2	N	-0-					7
*04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	119	1	438	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1050 N	459	-0-	-591	-0-	130	1	279	3	N	45	130	1			68
						50	9									
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					68
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					68
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					68
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					68
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

11	3960 X	1384	-0-	-2576	-0-	15	1	1121	3	Y	225	231	0			14
						248	9									
12	3751 X	2164	-0-	-1587	-0-	26	1	1821	3	Y	287	279	0			22
						1	4	316	9							
01	1333 X	1211	-0-	-122	-0-	13	1	928	3	Y	245	244	0			23
						270	9									
02	1247 X	1244	-0-	-3	-0-	13	1	947	3	Y	258	253	0			28
						284	9									
03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	3	Y	212	219	0			21
						233	9									
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	163	164	0			20

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
11	4320	X	3202	-0-	-1118	-0-	40	1	2896	3	Y	241	246	0			15
							1	4	265	9							
12	4464	X	1051	-0-	-3413	-0-	10	1	720	3	Y	292	284	0	1	8	22
							321	9									
01	4464	X	906	-0-	-3558	-0-	8	1	616	3	Y	256	254	0			24
							282	9									
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	256	252	0			28
03	3317	X	2236	-0-	-1081	-0-	26	1	1992	3	Y	198	207	0			19
							218	9									
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	231	222	0			28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5747	-0-	-553	-0-	125	1	5448	3	Y	158	162	0			5
							174	9									
12	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	128	1	5609	3	Y	198	189	0	6	8	8
							218	9									
01	6603	X	6324	-0-	-279	-0-	127	1	5977	3	Y	200	202	0			6
							220	9									
02	6177	X	5631	-0-	-546	-0-	119	1	5318	3	Y	176	175	0			7
							194	9									
03	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	114	1	5576	3	Y	194	183	0	9	8	9
							213	9									
04	6120	X	5092	-0-	-1028	-0-	96	1	4831	3	Y	150	151	0			8
							165	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8			-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	367	-0-	-833	-0-	345	3	22	9	N	20					134
12	1240	X	495	-0-	-745	-0-	462	3	33	9	N	30					164
01	496	X	375	-0-	-121	-0-	291	3	84	9	N	76	131	1			109
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	512	3	81	9	N	74					183
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	514	3	51	9	N	46					229
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	477	3	33	9	N	30	118	1			141

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7302	-0-	-1428	-0-	153	1	6659	3	Y	445	444	0			15
							490	9									
12	8556	X	8246	-0-	-310	-0-	169	1	7430	3	Y	588	578	0			25
							647	9									
01	8525	X	8261	-0-	-264	-0-	160	1	7528	3	Y	521	529	0	2	8	15
							573	9									
02	7975	X	7538	-0-	-437	-0-	153	1	6846	3	Y	490	480	0	6	8	19
							539	9									
03	8246	X	7953	-0-	-293	-0-	149	1	7263	3	Y	492	487	0			24
							541	9									
04	7980	X	7436	-0-	-544	-0-	135	1	6782	3	Y	472	466	0	6	8	24
							519	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
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	723	3	29	9	N	26					106
12	589	N	342	-0-	-247	-0-	318	3	24	9	N	22					128
01	682	X	449	-0-	-233	-0-	423	3	26	9	N	24					152
02	725	X	374	-0-	-351	-0-	349	3	25	9	N	23					175
03	775	X	610	-0-	-165	-0-	559	3	51	9	N	46					221
04	750	X	513	-0-	-237	-0-	478	3	35	9	N	32	163	1			90

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	7	7	8			-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	97	97	1			-0-
*02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	82	63	1	19	8	-0-
*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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	272	266	0			24
							299	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	212	223	0			13
							233	9									
01	496	X	263	-0-	-233	-0-	5	1	108	3	Y	136	139	0	2	8	8
							150	9									
02	464	X	337	-0-	-127	-0-	7	1	123	3	Y	188	178	0			18
							207	9									
03	496	X	41	-0-	-455	-0-	1	1	9	3	Y	28	43	0			3
							31	9									
04	480	X	206	-0-	-274	-0-	5	1	68	3	Y	121	102	0	5	8	17
							133	9									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

11	13170	X	5300	-0-	-7870	-0-	14	1	5070	3	Y	196	204	0			15
							216	9									
12	13609	X	6168	-0-	-7441	-0-	25	1	5960	3	Y	165	158	0	12	8	10
							1	4	182	9							
01	8215	X	7373	-0-	-842	-0-	36	1	6905	3	Y	392	382	0			20
							1	4	431	9							
02	7685	X	7338	-0-	-347	-0-	31	1	6787	3	Y	472	457	0			35
							1	4	519	9							
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	22	1	7833	3	Y	502	507	0			30
							552	9									
*04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	21	1	8324	3	Y	456	445	0			41
							2	4	502	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

11	7230	X	4095	-0-	-3135	-0-	47	1	3488	3	Y	507	521	0			32
							2	4	558	9							
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	62	1	4367	3	Y	555	545	0			42
							2	4	611	9							
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	553	542	0			53
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	519	516	0			56
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	504	510	0	1	8	49
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	669	636	0			82

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
11	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	88	1	14766	3	Y	658	649	0	3	8	17
							1	4	724	9							
12	15841	X	15503	-0-	-338	-0-	85	1	14645	3	Y	701	655	0	47	8	16
							2	4	771	9							
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	93	1	13887	3	Y	638	624	0	20	8	10
							4	4	702	9							
02	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	93	1	13318	3	Y	556	527	0	25	8	14
							1	4	612	9							
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	84	1	13698	3	Y	556	558	0			12
							612	9									
*04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	88	1	13951	3	Y	567	538	0	28	8	13
							624	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

11	13470	X	12439	-0-	-1031	-0-	244	1	10651	3	Y	1404	1425	0			49
							1544	9									
12	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	275	1	12131	3	Y	1612	1594	0			67
							1773	9									
01	13640	X	12813	-0-	-827	-0-	235	1	11032	3	Y	1405	1432	0			40
							1546	9									
02	12760	X	11295	-0-	-1465	-0-	215	1	9621	3	Y	1326	1313	0			53
							1459	9									
03	14167	X	12020	-0-	-2147	-0-	211	1	10282	3	Y	1388	1372	0			69
							1527	9									
04	13710	X	11711	-0-	-1999	-0-	201	1	10034	3	Y	1342	1341	0			70
							1476	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

11	8130	X	5782	-0-	-2348	-0-	68	1	5027	3	Y	623	640	0			39
							2	4	685	9							
12	6541	X	6384	-0-	-157	-0-	77	1	5473	3	Y	756	737	0			58
							2	4	832	9							
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	103	1	7421	3	Y	689	681	0			66
							758	9									
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	81	1	5825	3	Y	594	596	0			64
							1	4	653	9							
03	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	80	1	6325	3	Y	605	611	0			58
							666	9									
04	8010	X	7095	-0-	-915	-0-	90	1	6257	3	Y	680	655	0			83
							748	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

11	6180	X	1904	-0-	-4276	-0-	21	1	1490	3	Y	356	366	0			22
							1	4	392	9							
12	3689	X	2895	-0-	-794	-0-	32	1	2309	3	Y	503	487	0			38
							1	4	553	9							
01	3162	X	723	-0-	-2439	-0-	3	1	199	3	Y	474	467	0			45
							521	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	41	1	2886	3	Y	465	460	0			50
							1	4	512	9							
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	380	393	0			37
04	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	33	1	2272	3	Y	232	241	0			28
							255	9									

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
11	6420	X	3232	-0-	-3188	-0-	37	1	2734	3	Y	418	431	0			26
							1	4	460	9							
12	4216	X	1093	-0-	-3123	-0-	8	1	559	3	Y	478	467	0	1	8	36
							526	9									
01	4216	X	975	-0-	-3241	-0-	7	1	510	3	Y	416	412	0			40
							458	9									
02	3944	X	1385	-0-	-2559	-0-	12	1	863	3	Y	464	454	0			50
							510	9									
03	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	28	1	2191	3	Y	402	413	0			39
							442	9									
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	52	1	3664	3	Y	425	412	0			52
							468	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

11	10290	X	7796	-0-	-2494	-0-	44	1	7435	3	Y	287	286	0			7
							1	4	316	9							
12	10633	X	9474	-0-	-1159	-0-	52	1	9125	3	Y	269	270	0			6
							1	4	296	9							
01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	55	1	8191	3	Y	277	278	0			5
							2	4	305	9							
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	60	1	8482	3	Y	275	273	0			7
							1	4	303	9							
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	38	1	6204	3	Y	267	247	0	22	8	5
							294	9									
04	6120	X	3915	-0-	-2205	-0-	23	1	3635	3	Y	234	233	0			6
							257	9									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

11	1680	X	1409	-0-	-271	-0-	1394	3	15	9	N	14					163
12	2449	X	815	-0-	-1634	-0-	630	3	185	9	N	168	280	1			51
01	2449	X	300	-0-	-2149	-0-	166	3	134	9	N	122					173
02	2291	X	612	-0-	-1679	-0-	499	3	113	9	N	103	130	1			146
03	2046	X	643	-0-	-1403	-0-	514	3	129	9	N	117					263
04	1410	X	791	-0-	-619	-0-	669	3	122	9	N	111	317	1			57

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

11	8850	X	6932	-0-	-1918	-0-	12	1	6495	3	Y	386	385	0			35
							425	9									
12	8928	X	2052	-0-	-6876	-0-	3	1	1785	3	Y	240	249	0	4	8	22
							264	9									
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	10	1	5914	3	Y	326	317	0	1	8	30
							1	4	359	9							
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	13	1	7199	3	Y	293	293	0	1	8	29
							322	9									
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	13	1	7352	3	Y	303	144	0	155	1	33
							333	9									
*04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	12	1	7182	3	Y	273	275	0			31
							300	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
11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	253	1	11027	3	Y	1026	1048	0			35
							1129	9									
12	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	261	1	11511	3	Y	1225	1209	0			51
							1348	9									
01	13981	X	12004	-0-	-1977	-0-	222	1	10445	3	Y	1215	1231	0			35
							1337	9									
02	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	272	1	12130	3	Y	1292	1275	0			52
							1421	9									
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	257	1	12510	3	Y	1242	1233	0			61
							1366	9									
04	12690	X	12584	-0-	-106	-0-	221	1	11095	3	Y	1153	1154	0			60
							1268	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
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	216	1	2376	3	Y	414	419	0			83
							1	4	455	9							
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	258	1	2354	3	Y	688	603	0	21	8	147
							1	4	757	9							
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	320	1	2427	3	Y	503	545	0			105
							553	9									
02	2958	X	2486	-0-	-472	-0-	213	1	1802	3	Y	428	405	0	29	1	99
							471	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	276	1	3083	3	Y	512	508	0			103
							1	4	563	9							
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	237	1	2240	3	Y	404	416	0	1	8	90
							444	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
11	9150	X	476	-0-	-8674	-0-	1	1	429	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
12	7719	X	669	-0-	-7050	-0-	2	1	604	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
01	5518	X	370	-0-	-5148	-0-	1	1	322	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
02	4582	X	183	-0-	-4399	-0-	1	1	179	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
03	682	X	246	-0-	-436	-0-	1	1	243	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	660	X	465	-0-	-195	-0-	1	1	365	3	Y	90	87	0			3
							99	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
11	10110	X	3157	-0-	-6953	-0-	8	1	2959	3	Y	173	170	0			9
							190	9									
12	10447	X	4289	-0-	-6158	-0-	11	1	4018	3	Y	236	205	0	34	8	6
							260	9									
01	7688	X	3180	-0-	-4508	-0-	8	1	2982	3	Y	173	142	0	30	8	7
							190	9									
02	7192	X	1674	-0-	-5518	-0-	5	1	1588	3	Y	74	42	0	37	8	2
							81	9									
03	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	8	1	3056	3	Y	224	123	0	99	8	4
							246	9									
04	4140	X	3845	-0-	-295	-0-	7	1	3171	3	Y	605	547	0	41	8	21
							1	4	666	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
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	22	1	8063	3	Y	283	282	0			8
							1	4	311	9							
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	39	1	8147	3	Y	301	286	0	16	8	7
							1	4	331	9							
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	40	1	8356	3	Y	294	296	0			5
							3	4	323	9							
02	8120	X	8070	-0-	-50	-0-	24	1	7723	3	Y	293	292	0			6
							1	4	322	9							
03	8680	X	8565	-0-	-115	-0-	27	1	8189	3	Y	315	312	0			9
							2	4	347	9							
04	8430	X	8316	-0-	-114	-0-	24	1	7889	3	Y	362	363	0			8
							5	4	398	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

11	13230	X	11386	-0-	-1844	-0-	43	1	9650	3	Y	1535	1518	0			77
							4	4	1689	9							
12	13671	X	11669	-0-	-2002	-0-	46	1	9629	3	Y	1812	1812	0	4	8	73
							1	4	1993	9							
01	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	61	1	11256	3	Y	1646	1648	0	6	8	65
							3	4	1811	9							
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	54	1	10406	3	Y	1494	1465	0	6	8	88
							3	4	1643	9							
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	53	1	11162	3	Y	1535	1569	0	10	8	44
							303	4	1689	9							
*04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	42	1	10081	3	Y	1233	1228	0	8	8	41
							1	4	1356	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

11	15300	X	13510	-0-	-1790	-0-	22	1	13271	3	Y	196	196	0			5
							1	4	216	9							
12	15810	X	14326	-0-	-1484	-0-	63	1	13952	3	Y	283	274	0	8	8	6
							311	9									
01	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	30	1	13785	3	Y	369	366	0			9
							406	9									
02	13050	X	11418	-0-	-1632	-0-	17	1	10981	3	Y	382	380	0			11
							420	9									
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	18	1	13946	3	Y	391	388	0			14
							1	4	430	9							
04	13860	X	13729	-0-	-131	-0-	16	1	13308	3	Y	368	373	0			9
							405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		918	-0-	918	20864	918	3			N	-0-					99
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20864					N	-0-					99
*07	20864	X	-0-	-0-	-20864	-0-					N	-0-	99	1			-0-
*08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
*09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	5	5	8			-0-
*10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	22	1	4118	3	Y	168	154	0	1	8	13
							185	9									
*03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	14	1	5602	3	Y	354	350	0			17
							1	4	389	9							
*04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	Y	225	173	0	1	3	4
							248	9					64	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

11	10920	X	9063	-0-	-1857	-0-	147	1	6398	3	Y	2289	2340	0			79
							2518	9									
12	11160	X	9206	-0-	-1954	-0-	142	1	6268	3	Y	2542	2515	0			106
							2796	9									
01	10695	X	10008	-0-	-687	-0-	148	1	6947	3	Y	2648	2678	0			76
							2913	9									
02	10005	X	8819	-0-	-1186	-0-	135	1	6019	3	Y	2423	2402	0			97
							2665	9									
03	10478	X	9530	-0-	-948	-0-	136	1	6581	3	Y	2557	2528	0			126
							2813	9									
04	9690	X	8883	-0-	-807	-0-	124	1	6182	3	Y	2343	2347	0			122
							2577	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

11	11850	X	11803	-0-	-47	-0-	62	1	10478	3	Y	1147	1139	0			30
							1	4	1262	9							
12	12245	X	12179	-0-	-66	-0-	63	1	10831	3	Y	1167	1169	0			28
							1	4	1284	9							
01	10695	X	10015	-0-	-680	-0-	58	1	8583	3	Y	1247	1254	0			21
							2	4	1372	9							
02	10005	X	8068	-0-	-1937	-0-	47	1	6770	3	Y	1136	1127	0			30
							1	4	1250	9							
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	59	1	9626	3	Y	1000	1009	0			21
							1100	9									
*04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	62	1	9783	3	Y	1020	1017	0			24
							1122	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

11	16890	X	7114	-0-	-9776	-0-	273	1	6161	3	Y	616	611	0	1	8	62
							2	4	678	9							
12	17453	X	469	-0-	-16984	-0-	28	1	378	3	Y	57	53	0			66
							63	9									
01	11842	X	5047	-0-	-6795	-0-	77	1	4566	3	Y	359	357	0			68
							9	4	395	9							
02	11078	X	7877	-0-	-3201	-0-	239	1	6991	3	Y	587	582	0			73
							1	4	646	9							
03	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	223	1	7977	3	Y	563	581	0			55
							3	4	619	9							
*04	7110	X	6295	-0-	-815	-0-	186	1	6105	3	Y	-0-					55
							4	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	14550	X	4570	-0-	-9980	-0-	178	1	4044	3	Y	315	314	0			32
							1	4	347	9							
12	14136	X	373	-0-	-13763	-0-	23	1	305	3	Y	41	27	0			46
							45	9									
01	13144	X	3722	-0-	-9422	-0-	57	1	3381	3	Y	253	251	0			48
							6	4	278	9							
02	11832	X	6727	-0-	-5105	-0-	208	1	6099	3	Y	381	372	0	11	8	46
							1	4	419	9							
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	198	1	7096	3	Y	345	350	0	8	8	33
							3	4	380	9							
*04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	190	1	6211	3	Y	372	368	0	10	8	27
							4	4	409	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	7912	-0-	-4988	-0-	302	1	6835	3	Y	702	696	0			71
							3	4	772	9							
12	13330	X	640	-0-	-12690	-0-	37	1	512	3	Y	83	60	0			94
							91	9									
01	12710	X	5843	-0-	-6867	-0-	88	1	5183	3	Y	511	508	0			97
							10	4	562	9							
02	10788	X	8054	-0-	-2734	-0-	234	1	6884	3	Y	850	817	0	28	8	102
							1	4	935	9							
03	11408	X	8247	-0-	-3161	-0-	196	1	7005	3	Y	949	942	0	18	8	91
							2	4	1044	9							
*04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	216	1	7068	3	Y	851	856	0	25	8	61
							5	4	936	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
11	10470	X	8683	-0-	-1787	-0-	169	1	7379	3	Y	1032	1055	0			36
							1135	9									
12	10478	X	9381	-0-	-1097	-0-	177	1	7833	3	Y	1246	1230	0			52
							1371	9									
01	9982	X	9496	-0-	-486	-0-	171	1	8014	3	Y	1192	1210	0			34
							1311	9									
02	9338	X	8971	-0-	-367	-0-	169	1	7552	3	Y	1136	1125	0			45
							1250	9									
03	9951	X	9535	-0-	-416	-0-	165	1	8086	3	Y	1167	1154	0			58
							1284	9									
04	9180	X	8926	-0-	-254	-0-	150	1	7529	3	Y	1134	1133	0			59
							1247	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
11	11550	X	10015	-0-	-1535	-0-	168	1	7333	3	Y	2285	2331	0			79
							2514	9									
12	11687	X	11070	-0-	-617	-0-	184	1	8108	3	Y	2525	2499	0			105
							2778	9									
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	163	1	7676	3	Y	2603	2634	0			74
							2863	9									
02	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	165	1	7366	3	Y	2381	2360	0			95
							2619	9									
03	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	157	1	7629	3	Y	2486	2458	0			123
							2735	9									
*04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	143	1	7151	3	Y	2293	2297	0			119
							2522	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	10110	X	7967	-0-	-2143	-0-	160	1	6948	3	Y	781	798	0			27
							859	9									
12	10447	X	9196	-0-	-1251	-0-	181	1	8018	3	Y	906	895	0			38
							997	9									
01	9083	X	8613	-0-	-470	-0-	158	1	7466	3	Y	899	911	0			26
							989	9									
02	8497	X	7450	-0-	-1047	-0-	143	1	6413	3	Y	813	806	0			33
							894	9									
03	9207	X	7205	-0-	-2002	-0-	126	1	6154	3	Y	841	832	0			42
							925	9									
04	8910	X	6602	-0-	-2308	-0-	113	1	5671	3	Y	744	747	0			39
							818	9									

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
11	7680	X	6746	-0-	-934	-0-	94	1	6391	3	Y	235	232	0			20
							2	4	259	9							
12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	162	1	10669	3	Y	290	19	0	271	1	18
							3	4	319	9			2	8			
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	163	1	10092	3	Y	416	149	0	256	1	25
							5	4	458	9			4	8			
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	160	1	9649	3	Y	278	275	0	6	8	22
							8	4	306	9							
03	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	172	1	10012	3	Y	299	290	0	8	8	23
							13	4	329	9							
*04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	188	1	9016	3	Y	251	253	0	5	8	16
							8	4	276	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9712	-0-	-908	-0-	241	1	7636	3	Y	1664	1668	0			65
							5	4	1830	9							
12	10943	X	8359	-0-	-2584	-0-	182	1	6306	3	Y	1695	1708	0	2	8	50
							6	4	1865	9							
01	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	242	1	8039	3	Y	1808	1809	0			49
							2	4	1989	9							
02	9425	X	9288	-0-	-137	-0-	229	1	7209	3	Y	1679	1647	0			81
							3	4	1847	9							
03	10075	X	9702	-0-	-373	-0-	250	1	7602	3	Y	1682	1711	0			52
							1850	9									
*04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	244	1	7822	3	Y	1707	1694	0	6	8	59
							2	4	1878	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9442	-0-	-1448	-0-	244	1	7726	3	Y	1334	1327	0			52
							5	4	1467	9							
12	11191	X	9532	-0-	-1659	-0-	223	1	7727	3	Y	1432	1442	0			42
							7	4	1575	9							
01	10168	X	9656	-0-	-512	-0-	236	1	7831	3	Y	1443	1446	0			39
							2	4	1587	9							
02	9512	X	8074	-0-	-1438	-0-	198	1	6257	3	Y	1469	1437	0			71
							3	4	1616	9							
03	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-	212	1	6483	3	Y	1422	1449	0			44
							1564	9									
04	9450	X	8250	-0-	-1200	-0-	202	1	6486	3	Y	1419	1414	0			49
							1	4	1561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7081	-0-	-629	-0-	188	1	5954	3	Y	850	845	0			33
							4	4	935	9							
12	7998	X	7111	-0-	-887	-0-	172	1	5969	3	Y	876	883	0			26
							6	4	964	9							
01	7998	X	7424	-0-	-574	-0-	187	1	6220	3	Y	924	925	0			25
							1	4	1016	9							
02	7482	X	7088	-0-	-394	-0-	186	1	5892	3	Y	915	896	0			44
							3	4	1007	9							
03	7409	X	6811	-0-	-598	-0-	185	1	5630	3	Y	905	921	0			28
							996	9									
04	7170	X	5595	-0-	-1575	-0-	140	1	4493	3	Y	874	872	0			30
							1	4	961	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

11	31770	X	29682	-0-	-2088	-0-	80	1	28701	3	Y	816	817	0			22
							3	4	898	9							
12	32829	X	28229	-0-	-4600	-0-	130	1	27249	3	Y	769	772	0			19
							4	4	846	9							
01	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	134	1	28011	3	Y	1009	1011	0			17
							9	4	1110	9							
02	26541	X	26541	-0-	-0-	-0-	79	1	25402	3	Y	962	960	0			19
							2	4	1058	9							
03	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	84	1	26064	3	Y	1057	1045	0			31
							7	4	1163	9							
*04	27904	X	27904	-0-	-0-	-0-	81	1	26489	3	Y	1198	1202	0			27
							16	4	1318	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

11	8100	X	7786	-0-	-314	-0-	83	1	6081	3	Y	1473	1508	0			92
							2	4	1620	9							
12	8277	X	7923	-0-	-354	-0-	85	1	6076	3	Y	1599	1569	0			122
							3	4	1759	9							
01	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	133	1	9601	3	Y	1776	1728	0			170
							1954	9									
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	116	1	8329	3	Y	1403	1422	0			151
							1	4	1543	9							
03	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	109	1	8598	3	Y	1519	1523	0			147
							1671	9									
04	11310	X	9809	-0-	-1501	-0-	116	1	8045	3	Y	1498	1462	0			183
							1648	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

11	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	81	1	13603	3	Y	980	972	0			25
							1	4	1078	9							
12	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	88	1	15175	3	Y	1065	1064	0			26
							2	4	1172	9							
01	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	100	1	14975	3	Y	911	922	0			15
							4	4	1002	9							
02	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	98	1	14152	3	Y	934	925	0			24
							1	4	1027	9							
03	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	106	1	17198	3	Y	977	981	0			20
							1075	9									
*04	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	88	1	13928	3	Y	894	893	0			21
							983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	44675 X	44675	-0-	-0-	-0-	78	1	43871	3	Y	660	654	0			59
						726	9									
12	40052 X	34339	-0-	-5713	-0-	56	1	33556	3	Y	659	657	0			61
						2	4	725	9							
01	32537 X	32537	-0-	-0-	-0-	56	1	31799	3	Y	614	618	0			57
						7	4	675	9							
02	30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	53	1	29612	3	Y	574	567	0	7	8	57
						1	4	631	9							
03	31825 X	31825	-0-	-0-	-0-	57	1	31123	3	Y	586	276	0	299	1	64
						645	9					4	8			
*04	30494 X	30494	-0-	-0-	-0-	52	1	29940	3	Y	456	466	0	3	8	51
						502	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

11	39330 X	38698	-0-	-632	-0-	67	1	37914	3	Y	652	659	0			59
						717	9									
12	40641 X	39632	-0-	-1009	-0-	65	1	38868	3	Y	634	634	0			59
						2	4	697	9							
01	40641 X	39585	-0-	-1056	-0-	69	1	38815	3	Y	630	631	0			58
						8	4	693	9							
02	38019 X	35719	-0-	-2300	-0-	63	1	35006	3	Y	589	588	0			59
						2	4	648	9							
03	40641 X	36532	-0-	-4109	-0-	66	1	35824	3	Y	584	277	0	302	1	64
						642	9									
04	38700 X	34976	-0-	-3724	-0-	59	1	34326	3	Y	537	541	0			60
						591	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

11	13830 X	4690	-0-	-9140	-0-	10	1	4370	3	Y	279	269	0	9	8	8
						3	4	307	9							
12	16430 X	6940	-0-	-9490	-0-	13	1	6095	3	Y	750	704	0	40	8	14
						7	4	825	9							
01	15469 X	8951	-0-	-6518	-0-	17	1	7788	3	Y	1039	1038	0			15
						3	4	1143	9							
02	14471 X	11595	-0-	-2876	-0-	23	1	9976	3	Y	1446	1437	0	3	8	21
						5	4	1591	9							
03	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	31	1	10854	3	Y	1462	1454	0			29
						17	4	1608	9							
*04	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	24	1	10760	3	Y	952	967	0			14
						3	4	1047	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

11	12360 X	9099	-0-	-3261	-0-	19	1	8351	3	Y	657	647	0			19
						6	4	723	9							
12	13423 X	11956	-0-	-1467	-0-	24	1	10923	3	Y	905	874	0	33	8	17
						13	4	996	9							
01	13423 X	10592	-0-	-2831	-0-	21	1	9571	3	Y	906	910	0			13
						3	4	997	9							
02	12557 X	9937	-0-	-2620	-0-	20	1	8936	3	Y	888	888	0			13
						4	4	977	9							
03	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	35	1	11924	3	Y	865	861	0			17
						19	4	952	9							
*04	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	25	1	11038	3	Y	746	752	0			11
						3	4	821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	13950 X	6983	-0-	-6967	-0-	15	1	6846	3	Y	106	107	0			3
						5	4	117	9							
12	16616 X	10304	-0-	-6312	-0-	21	1	9460	3	Y	738	726	0			15
						11	4	812	9							
01	16616 X	12153	-0-	-4463	-0-	25	1	11053	3	Y	974	975	0			14
						4	4	1071	9							
02	15544 X	12679	-0-	-2865	-0-	26	1	11605	3	Y	947	947	0			14
						6	4	1042	9							
03	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	29	1	9949	3	Y	992	986	0			20
						16	4	1091	9							
04	11760 X	11016	-0-	-744	-0-	22	1	10044	3	Y	861	868	0			13
						3	4	947	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35414 X	35414	-0-	-0-	-0-	57	1	35116	3	Y	216	225	0			5
						3	4	238	9							
12	41385 X	33591	-0-	-7794	-0-	148	1	32884	3	Y	507	501	0			11
						1	4	558	9							
01	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	67	1	30260	3	Y	569	566	0			14
						626	9									
02	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	34	1	22085	3	Y	565	563	0			16
						622	9									
03	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	42	1	31641	3	Y	825	812	0			29
						2	4	908	9							
*04	30103 X	30103	-0-	-0-	-0-	36	1	29415	3	Y	593	607	0			15
						652	9									

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33240 X	31146	-0-	-2094	-0-	51	1	30910	3	Y	166	168	0			4
						2	4	183	9							
12	33015 X	31679	-0-	-1336	-0-	140	1	31124	3	Y	376	372	0			8
						1	4	414	9							
01	32922 X	29550	-0-	-3372	-0-	64	1	28946	3	Y	491	487	0			12
						540	9									
02	30102 X	21849	-0-	-8253	-0-	32	1	21220	3	Y	543	540	0			15
						597	9									
03	32178 X	31209	-0-	-969	-0-	40	1	30347	3	Y	745	734	0			26
						2	4	820	9							
04	31140 X	27844	-0-	-3296	-0-	33	1	27306	3	Y	459	473	0			12
						505	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340 X	10484	-0-	-856	-0-	41	1	9593	3	Y	773	767	0			27
						850	9									
12	11718 X	11120	-0-	-598	-0-	45	1	10166	3	Y	825	834	0			18
						1	4	908	9							
01	11625 X	10937	-0-	-688	-0-	47	1	9706	3	Y	1075	1067	0			26
						1	4	1183	9							
02	10875 X	10211	-0-	-664	-0-	40	1	9101	3	Y	972	974	0			24
						1	4	1069	9							
03	11625 X	11085	-0-	-540	-0-	39	1	9895	3	Y	1045	1047	0			22
						1	4	1150	9							
04	10770 X	9700	-0-	-1070	-0-	37	1	8674	3	Y	899	900	0			21
						989	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17400	X	15952	-0-	-1448	-0-	62	1	14468	3	Y	1293	1283	0			45
							1422	9									
12	17763	X	17522	-0-	-241	-0-	70	1	15842	3	Y	1462	1475	0			32
							2	4	1608	9							
01	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	75	1	15377	3	Y	1800	1788	0			44
							1	4	1980	9							
02	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	65	1	14500	3	Y	1586	1590	0			40
							1	4	1745	9							
03	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	59	1	15214	3	Y	1685	1689	0			36
							1	4	1854	9							
*04	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	62	1	14641	3	Y	1542	1541	0			37
							1696	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8670	-0-	-420	-0-	34	1	7899	3	Y	670	665	0			23
							737	9									
12	9393	X	9386	-0-	-7	-0-	38	1	8514	3	Y	757	763	0			17
							1	4	833	9							
01	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	40	1	8258	3	Y	1212	1199	0			30
							1	4	1333	9							
02	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	35	1	7728	3	Y	980	985	0			25
							1078	9									
03	9424	X	9130	-0-	-294	-0-	32	1	8220	3	Y	797	805	0			17
							1	4	877	9							
04	9330	X	7982	-0-	-1348	-0-	30	1	7053	3	Y	817	815	0			19
							899	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	3271	-0-	-10979	-0-	113	1	2554	3	Y	548	549	0			56
							1	4	603	9							
12	13888	X	185	-0-	-13703	-0-	4	1	58	3	Y	112	47	0			121
							123	9									
01	13547	X	3236	-0-	-10311	-0-	41	1	2424	3	Y	697	686	0			132
							4	4	767	9							
02	12035	X	5898	-0-	-6137	-0-	169	1	4972	3	Y	687	734	0			85
							1	4	756	9							
03	12865	X	4394	-0-	-8471	-0-	115	1	4120	3	Y	144	215	0			14
							1	4	158	9							
*04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	171	1	5634	3	Y	181	182	0			13
							4	4	199	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9216	-0-	-504	-0-	53	1	8858	3	Y	276	272	0			7
							1	4	304	9							
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	57	1	9902	3	Y	365	363	0			9
							1	4	402	9							
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	69	1	10232	3	Y	183	189	0			3
							3	4	201	9							
02	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	65	1	9409	3	Y	261	257	0			7
							1	4	287	9							
03	10354	X	6454	-0-	-3900	-0-	38	1	6149	3	Y	243	245	0			5
							267	9									
04	10170	X	6873	-0-	-3297	-0-	42	1	6594	3	Y	215	215	0			5
							237	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15510 X	14253	-0-	-1257	-0-	63	1	12617	3	Y	1425	1331	0	86	8	16
						5	4	1568	9							
12	15066 X	12614	-0-	-2452	-0-	52	1	10722	3	Y	1672	1675	0	1	8	12
						1	4	1839	9							
01	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	68	1	12851	3	Y	2438	2405	0	25	8	20
						2682	9									
02	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	62	1	12933	3	Y	1923	1898	0	28	8	17
						2115	9									
03	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	172	1	14824	3	Y	1915	1883	0	29	8	20
						3	4	2107	9							
*04	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	189	1	13327	3	Y	1619	1584	0	25	8	30
						10	4	1781	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330 X	12588	-0-	-2742	-0-	56	1	11118	3	Y	1282	1275	0			16
						4	4	1410	9							
12	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	74	1	15081	3	Y	1475	1397	0	84	8	10
						1	4	1623	9							
01	15562 X	15122	-0-	-440	-0-	72	1	13469	3	Y	1437	1351	0	85	8	11
						1581	9									
02	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	62	1	13127	3	Y	1309	1280	0	28	8	12
						1440	9									
03	16771 X	15087	-0-	-1684	-0-	158	1	13594	3	Y	1211	1210	0			13
						3	4	1332	9							
04	16230 X	14865	-0-	-1365	-0-	193	1	13676	3	Y	896	869	0	24	8	16
						10	4	986	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
11	13950 X	11236	-0-	-2714	-0-	50	1	10051	3	Y	1028	1023	0			13
						4	4	1131	9							
12	12462 X	12099	-0-	-363	-0-	52	1	10671	3	Y	1250	1170	0	85	8	8
						1	4	1375	9							
01	12834 X	11526	-0-	-1308	-0-	54	1	10124	3	Y	1225	1223	0			10
						1348	9									
02	12006 X	10686	-0-	-1320	-0-	45	1	9457	3	Y	1076	1076	0			10
						1184	9									
03	12834 X	11351	-0-	-1483	-0-	117	1	10056	3	Y	1069	1067	0			12
						2	4	1176	9							
04	11700 X	11152	-0-	-548	-0-	143	1	10107	3	Y	814	811	0			15
						7	4	895	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
11	5550 X	4612	-0-	-938	-0-	11	1	3738	3	Y	784	783	0			26
						1	4	862	9							
12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	4728	3	Y	876	886	0			16
						1	4	964	9							
01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	18	1	5636	3	Y	1047	1036	0			27
						1	4	1152	9							
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	16	1	5670	3	Y	859	858	0			28
						2	4	945	9							
03	5704 X	5070	-0-	-634	-0-	12	1	4264	3	Y	721	727	0			22
						1	4	793	9							
04	6600 X	4827	-0-	-1773	-0-	11	1	3964	3	Y	774	776	0			20
						1	4	851	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	3699	3	Y	724	722	0			24
							1	4	796	9							
12	5146	X	4644	-0-	-502	-0-	12	1	3970	3	Y	601	614	0			11
							1	4	661	9							
01	5084	X	4239	-0-	-845	-0-	12	1	3630	3	Y	542	539	0			14
							1	4	596	9							
02	4756	X	4238	-0-	-518	-0-	10	1	3435	3	Y	720	711	0			23
							1	4	792	9							
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	14	1	5151	3	Y	694	695	0			22
							1	4	763	9							
*04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	18	1	6636	3	Y	710	713	0			19
							1	4	781	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4671	-0-	-999	-0-	11	1	3797	3	Y	784	781	0			26
							1	4	862	9							
12	5859	X	5168	-0-	-691	-0-	12	1	4074	3	Y	983	991	0			18
							1	4	1081	9							
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	15	1	4585	3	Y	912	907	0			23
							1	4	1003	9							
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	14	1	4782	3	Y	865	860	0			28
							2	4	952	9							
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	12	1	4422	3	Y	750	755	0			23
							1	4	825	9							
*04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	10	1	3873	3	Y	725	729	0			19
							1	4	798	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
11	7050	X	6658	-0-	-392	-0-	16	1	5481	3	Y	1054	1042	0	2	8	35
							2	4	1159	9							
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	19	1	6056	3	Y	1075	1073	0	17	8	20
							2	4	1183	9							
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	21	1	6562	3	Y	1038	1011	0	21	8	26
							1	4	1142	9							
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	19	1	6405	3	Y	980	956	0	19	8	31
							2	4	1078	9							
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	15	1	5626	3	Y	861	840	0	26	8	26
							1	4	947	9							
04	5760	X	4996	-0-	-764	-0-	11	1	3946	3	Y	944	924	0	22	8	24
							1	4	1038	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
11	9000	X	4868	-0-	-4132	-0-	11	1	3808	3	Y	953	950	0			32
							1	4	1048	9							
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	1052	1064	0			20
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	23	1	7224	3	Y	1225	1214	0			31
							2	4	1348	9							
02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	22	1	7439	3	Y	1163	1157	0			37
							3	4	1279	9							
03	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	20	1	7238	3	Y	1199	1199	0			37
							1	4	1319	9							
*04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	19	1	7121	3	Y	1014	1024	0			27
							1	4	1115	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	6930	X	5681	-0-	-1249	-0-	13	1	4550	3	Y	1015	1011	0			34
							1	4	1117	9							
12	6975	X	6651	-0-	-324	-0-	17	1	5540	3	Y	994	1010	0			18
							1	4	1093	9							
01	7037	X	2245	-0-	-4792	-0-	4	1	1117	3	Y	1022	1014	0			26
							1124	9									
02	6583	X	1729	-0-	-4854	-0-	1	1	471	3	Y	1143	1132	0			37
							1257	9									
03	7037	X	6981	-0-	-56	-0-	16	1	5984	3	Y	891	900	0			28
							1	4	980	9							
*04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	15	1	5694	3	Y	1038	1039	0			27
							1	4	1142	9							

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49260	X	47033	-0-	-2227	-0-	76	1	46462	3	Y	446	448	0			11
							4	4	491	9							
12	53785	X	48756	-0-	-5029	-0-	215	1	47876	3	Y	603	601	0			13
							2	4	663	9							
01	44456	X	44456	-0-	-0-	-0-	96	1	43480	3	Y	799	792	0			20
							1	4	879	9							
02	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	39	1	25755	3	Y	876	862	0	10	8	24
							964	9									
03	46515	X	46515	-0-	-0-	-0-	60	1	45366	3	Y	987	973	0	4	8	34
							3	4	1086	9							
*04	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	49	1	40346	3	Y	747	759	0	3	8	19
							1	4	822	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
11	11940	X	10646	-0-	-1294	-0-	368	1	7619	3	Y	2416	2445	0			126
							1	4	2658	9							
12	12338	X	12078	-0-	-260	-0-	475	1	8890	3	Y	2463	2478	0			111
							4	4	2709	9							
01	11935	X	11919	-0-	-16	-0-	450	1	8675	3	Y	2528	2531	0			108
							13	4	2781	9							
02	11165	X	10793	-0-	-372	-0-	450	1	7549	3	Y	2537	2531	0			114
							3	4	2791	9							
03	12090	X	10680	-0-	-1410	-0-	357	1	7703	3	Y	2381	2382	0			113
							1	4	2619	9							
04	11700	X	8075	-0-	-3625	-0-	352	1	5576	3	Y	1952	1897	0	3	8	165
							2147	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
11	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	31	1	11035	3	Y	392	392	0			11
							1	4	431	9							
12	11842	X	11427	-0-	-415	-0-	52	1	10948	3	Y	386	387	0			10
							2	4	425	9							
01	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	54	1	11298	3	Y	443	446	0			7
							4	4	487	9							
02	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	36	1	11617	3	Y	445	417	0	27	8	8
							1	4	490	9							
03	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	41	1	12736	3	Y	490	472	0	12	8	14
							3	4	539	9							
*04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	35	1	11525	3	Y	564	559	0	7	8	12
							7	4	620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	18750	X	16494	-0-	-2256	-0-	44	1	15771	3	Y	615	615	0			17
							2	4	677	9							
12	19375	X	11421	-0-	-7954	-0-	51	1	10764	3	Y	549	552	0			14
							2	4	604	9							
01	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	95	1	19896	3	Y	754	755	0			13
							6	4	829	9							
02	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	55	1	17744	3	Y	763	761	0			15
							2	4	839	9							
03	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	62	1	19101	3	Y	790	782	0			23
							5	4	869	9							
*04	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	56	1	18219	3	Y	864	868	0			19
							11	4	950	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

11	9390	X	7840	-0-	-1550	-0-	33	1	6549	3	Y	1142	1136	0			14
							2	4	1256	9							
12	9703	X	8017	-0-	-1686	-0-	32	1	6478	3	Y	1369	1321	0	53	8	9
							1	4	1506	9							
01	9703	X	6670	-0-	-3033	-0-	27	1	5174	3	Y	1335	1293	0	40	8	11
							1469	9									
02	8265	X	8097	-0-	-168	-0-	32	1	6677	3	Y	1262	1262	0			11
							1388	9									
03	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	86	1	7348	3	Y	1281	1278	0			14
							2	4	1409	9							
*04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	107	1	7601	3	Y	807	806	0			15
							6	4	888	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	493	491	0			6
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	3	1	569	3	Y	662	639	0	25	8	4
							728	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	640	639	0			5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	723	721	0			7
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	577	578	0			6
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	479	476	0			9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

11	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	13	1	2647	3	Y	539	536	0			7
							1	4	593	9							
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	23	1	4775	3	Y	656	634	0	25	8	4
							722	9									
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	43	1	7938	3	Y	897	894	0			7
							987	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	14	1	3006	3	Y	679	680	0			6
							747	9									
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	39	1	3398	3	Y	633	632	0			7
							1	4	696	9							
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	67	1	4729	3	Y	516	513	0			10
							3	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	13980	X	13849	-0-	-131	-0-	56	1	13035	3	Y	689	681	0			24
							758	9									
12	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	60	1	13592	3	Y	776	783	0			17
							1	4	854	9							
01	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	69	1	13994	3	Y	993	982	0	4	8	24
							1	4	1092	9							
02	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	58	1	12994	3	Y	884	876	0	10	8	22
							1	4	972	9							
03	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	54	1	13848	3	Y	936	925	0	14	8	19
							1	4	1030	9							
*04	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	62	1	14763	3	Y	911	900	0	9	8	21
							1002	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1049	-0-	-1171	-0-	24	1	683	3	Y	311	382	1			-0-
							342	9									
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6777	-0-	-813	-0-	245	1	5088	3	Y	1313	1326	0			68
							1444	9									
12	7843	X	6937	-0-	-906	-0-	269	1	5047	3	Y	1472	1474	0			66
							2	4	1619	9							
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	274	1	5272	3	Y	1588	1586	0			68
							8	4	1747	9							
02	6583	X	6539	-0-	-44	-0-	291	1	4881	3	Y	1241	1253	0			56
							2	4	1365	9							
03	7037	X	6673	-0-	-364	-0-	232	1	5010	3	Y	1301	1295	0			62
							1431	9									
04	6810	X	4882	-0-	-1928	-0-	274	1	4346	3	Y	238	280	0			20
							262	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	11009	-0-	-2071	-0-	149	1	10042	3	Y	740	746	0			62
							4	4	814	9							
12	13516	X	12098	-0-	-1418	-0-	167	1	10936	3	Y	901	59	0	848	1	56
							4	4	991	9							
01	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	168	1	10359	3	Y	814	294	0	526	1	50
							5	4	895	9							
02	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	154	1	9325	3	Y	840	821	0			69
							7	4	924	9							
03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	164	1	9503	3	Y	822	826	0			65
							12	4	904	9							
*04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	194	1	9344	3	Y	796	809	0			52
							8	4	876	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	11392	-0-	-2528	-0-	153	1	10332	3	Y	821	829	0			68
							4	4	903	9							
12	14384	X	13230	-0-	-1154	-0-	181	1	11932	3	Y	1012	67	0	950	1	63
							4	4	1113	9							
01	14291	X	12468	-0-	-1823	-0-	181	1	11206	3	Y	977	353	0	627	1	60
							6	4	1075	9							
02	13369	X	10798	-0-	-2571	-0-	159	1	9624	3	Y	915	900	0			75
							8	4	1007	9							
03	14291	X	11404	-0-	-2887	-0-	176	1	10212	3	Y	912	915	0			72
							13	4	1003	9							
04	12810	X	11041	-0-	-1769	-0-	207	1	9970	3	Y	778	799	0			51
							8	4	856	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

11	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	3855	3	1350	9	N	1227	1215	1			110
12	5053	X	4159	-0-	-894	-0-	3334	3	825	9	N	750	722	1			138
01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	2942	3	805	9	N	732	657	1			213
02	5046	X	3642	-0-	-1404	-0-	2759	3	883	9	N	803	810	1			206
03	5394	X	1915	-0-	-3479	-0-	1672	3	243	9	N	221	342	1			85
04	5220	X	3611	-0-	-1609	-0-	2669	3	942	9	N	856	852	1			89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

11	9600	X	9147	-0-	-453	-0-	34	1	7648	3	Y	1329	1318	0			66
							3	4	1462	9							
12	9920	X	5233	-0-	-4687	-0-	21	1	4284	3	Y	844	876	0			34
							928	9									
01	9641	X	8397	-0-	-1244	-0-	37	1	6866	3	Y	1356	1336	0			54
							2	4	1492	9							
02	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	44	1	8599	3	Y	1676	1631	0			99
							2	4	1844	9							
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	45	1	9366	3	Y	1781	1829	0			51
							255	4	1959	9							
*04	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	35	1	8364	3	Y	1388	1392	0			47
							1	4	1527	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

11	12960	X	11918	-0-	-1042	-0-	46	1	10483	3	Y	1259	1249	0			63
							4	4	1385	9							
12	13237	X	11028	-0-	-2209	-0-	44	1	9224	3	Y	1599	1597	0			65
							1	4	1759	9							
01	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	66	1	12216	3	Y	1300	1313	0			52
							3	4	1430	9							
02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	55	1	10769	3	Y	1188	1170	0			70
							3	4	1307	9							
03	12307	X	6720	-0-	-5587	-0-	27	1	5605	3	Y	851	897	0			24
							152	4	936	9							
*04	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	53	1	12635	3	Y	1805	1768	0			61
							2	4	1986	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	137	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	0	X	-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
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41670	X	30912	-0-	-10758	-0-	53	1	30173	3	Y	624	608	0			56
							686	9									
12	43059	X	31485	-0-	-11574	-0-	51	1	30731	3	Y	638	635	0			59
							1	4	702	9							
01	39742	X	34550	-0-	-5192	-0-	60	1	33834	3	Y	590	594	0			55
							7	4	649	9							
02	34974	X	30638	-0-	-4336	-0-	54	1	29956	3	Y	570	568	0			57
							1	4	627	9							
03	33945	X	33940	-0-	-5	-0-	61	1	33276	3	Y	547	259	0	285	1	60
							1	4	602	9							
04	33450	X	32831	-0-	-619	-0-	56	1	32266	3	Y	463	471	0			52
							509	9									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4945	3	90	9	N	82	121	1			144
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4167	3	158	9	N	144	133	1			155
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4907	3	202	9	N	184	120	1			219
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4743	3	194	9	N	176	157	1			238
03	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	4440	3	172	9	N	156					394
*04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5001	3	176	9	N	160	349	1			205

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

11	8790	X	7092	-0-	-1698	-0-	36	1	6116	3	Y	854	848	0			22
							1	4	939	9							
12	8184	X	7822	-0-	-362	-0-	40	1	6889	3	Y	811	814	0			19
							1	4	892	9							
01	8122	X	7184	-0-	-938	-0-	42	1	6331	3	Y	735	742	0			12
							2	4	809	9							
02	7424	X	6526	-0-	-898	-0-	38	1	5534	3	Y	866	855	0			23
							1	4	953	9							
03	7812	X	7256	-0-	-556	-0-	39	1	6339	3	Y	798	804	0			17
							878	9									
04	7560	X	7143	-0-	-417	-0-	39	1	6281	3	Y	748	747	0			18
							823	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

11	6600	X	5903	-0-	-697	-0-	23	1	5307	3	Y	519	514	0			26
							2	4	571	9							
12	6820	X	4916	-0-	-1904	-0-	22	1	4502	3	Y	356	368	0			14
							392	9									
01	6045	X	5507	-0-	-538	-0-	27	1	5109	3	Y	336	337	0			13
							1	4	370	9							
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	28	1	5535	3	Y	363	355	0			21
							2	4	399	9							
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	31	1	6520	3	Y	413	422	0			12
							177	4	454	9							
*04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	25	1	5890	3	Y	411	409	0			14
							1	4	452	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	229	1	6469	3	Y	1649	1670	0			73
							1	4	1814	9							
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	267	1	7223	3	Y	1763	1734	0			102
							1	4	1939	9							
01	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	331	1	8038	3	Y	1736	1755	0			83
							5	4	1910	9							
02	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	301	1	7248	3	Y	1599	1537	0	18	1	127
							2	4	1759	9							
03	9424	X	8850	-0-	-574	-0-	267	1	6955	3	Y	1478	1540	0			65
							2	4	1626	9							
04	9960	X	9180	-0-	-780	-0-	262	1	7145	3	Y	1604	1586	0			83
							9	4	1764	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	7122	-0-	-9858	-0-	284	1	6426	3	N	373	382	0			38
							2	4	410	9							
12	17546	X	639	-0-	-16907	-0-	39	1	555	3	N	41	32	0			47
							45	9									
01	10664	X	3931	-0-	-6733	-0-	61	1	3584	3	N	254	253	0			48
							7	4	279	9							
02	9976	X	4739	-0-	-5237	-0-	139	1	4060	3	N	490	477	0			61
							1	4	539	9							
03	10664	X	5362	-0-	-5302	-0-	126	1	4523	3	N	646	644	0			63
							2	4	711	9							
04	7110	X	5571	-0-	-1539	-0-	143	1	4668	3	N	688	700	0			51
							3	4	757	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	9432	-0-	-1728	-0-	113	1	8295	3	Y	928	958	0			58
							3	4	1021	9							
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	138	1	9824	3	Y	1145	1116	0			87
							4	4	1260	9							
01	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	175	1	12622	3	Y	1109	1090	0			106
							1220	9									
02	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	154	1	11076	3	Y	999	997	0			108
							2	4	1099	9							
03	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	134	1	10544	3	Y	1053	1059	0			102
							1158	9									
04	13560	X	10562	-0-	-2998	-0-	136	1	9427	3	Y	908	899	0			111
							999	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2545	N	2280	-0-	-265	-0-	8	1	1866	3	Y	368	357	0			18
							1	4	405	9							
12	3038	N	2786	-0-	-252	-0-	11	1	2188	3	Y	534	530	0			22
							587	9									
01	3379	X	1126	-0-	-2253	-0-	3	1	624	3	Y	454	458	0			18
							499	9									
02	3161	X	1373	-0-	-1788	-0-	6	1	1083	3	Y	258	261	0			15
							284	9									
03	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	12	1	2510	3	Y	155	166	0			4
							68	4	171	9							
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	11	1	2547	3	Y	195	192	0			7
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	48	1	10818	3	Y	1314	1311	0			66
							4	4	1445	9							
12	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	59	1	12413	3	Y	1457	1464	0			59
							2	4	1603	9							
01	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	55	1	10272	3	Y	1908	1891	0			76
							2	4	2099	9							
02	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	48	1	9385	3	Y	1546	1531	0			91
							3	4	1701	9							
03	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	53	1	11128	3	Y	1206	1263	0			34
							303	4	1327	9							
*04	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	48	1	11511	3	Y	1538	1520	0			52
							2	4	1692	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	8643	-0-	-1677	-0-	19	1	8465	3	Y	139	137	0			4
							6	4	153	9							
12	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	26	1	11942	3	Y	925	911	0			18
							14	4	1018	9							
01	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	33	1	14828	3	Y	3531	3499	0			50
							5	4	3884	9							
02	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	43	1	18759	3	Y	3882	3875	0			57
							9	4	4270	9							
03	23103	X	23103	-0-	-0-	-0-	52	1	17857	3	Y	4696	4658	0			95
							28	4	5166	9							
04	18150	X	15315	-0-	-2835	-0-	25	1	11144	3	Y	3766	3804	0			57
							3	4	4143	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
11	13410	X	6120	-0-	-7290	-0-	13	1	5686	3	Y	379	372	0			11
							4	4	417	9							
12	15097	X	8206	-0-	-6891	-0-	16	1	7386	3	Y	723	720	0			14
							9	4	795	9							
01	13578	X	9533	-0-	-4045	-0-	19	1	8310	3	Y	1092	1091	0			15
							3	4	1201	9							
02	12702	X	5048	-0-	-7654	-0-	9	1	3817	3	Y	1109	1108	0			16
							2	4	1220	9							
03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	33	1	11305	3	Y	1095	1089	0			22
							18	4	1205	9							
*04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	22	1	9898	3	Y	801	811	0			12
							3	4	881	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
11	6090	X	4532	-0-	-1558	-0-	10	1	4269	3	Y	227	223	0			6
							3	4	250	9							
12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	12	1	5317	3	Y	990	976	0			20
							6	4	1089	9							
01	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	11	1	5126	3	Y	970	976	0			14
							2	4	1067	9							
02	5974	X	4782	-0-	-1192	-0-	9	1	3781	3	Y	900	901	0			13
							2	4	990	9							
03	6417	X	6382	-0-	-35	-0-	15	1	5358	3	Y	910	905	0			18
							8	4	1001	9							
*04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	11	1	5069	3	Y	1249	1248	0			19
							1	4	1374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	12060 X	10965	-0-	-1095	-0-	57	1	9726	3	Y	1074	1066	0			28
						1	4	1181	9							
12	12462 X	8241	-0-	-4221	-0-	40	1	6967	3	Y	1121	1122	0			27
						1	4	1233	9							
01	11408 X	10396	-0-	-1012	-0-	62	1	9211	3	Y	1018	1028	0			17
						3	4	1120	9							
02	10672 X	7319	-0-	-3353	-0-	47	1	6784	3	Y	443	448	0			12
						1	4	487	9							
03	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	88	1	14260	3	Y	1105	1094	0			23
						1216	9									
04	10980 X	10681	-0-	-299	-0-	60	1	9525	3	Y	996	995	0			24
						1096	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	151	1	3203	3	Y	1113	1015	0			98
						1224	9									
12	4371 X	5	-0-	-4366	-0-	2	3	3	9	Y	3	101	0			-0-
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
02	4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-					Y	-0-					-0-
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

11	7200 X	3632	-0-	-3568	-0-	98	1	2723	3	Y	737	898	1			-0-
						811	9									
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

11	4560 X	4530	-0-	-30	-0-	3763	3	767	9	N	697	691	1			96
12	4867 X	4185	-0-	-682	-0-	3581	3	604	9	N	549	572	1			73
01	4867 X	4173	-0-	-694	-0-	3389	3	784	9	N	713	635	1			151
02	4553 X	3022	-0-	-1531	-0-	2472	3	550	9	N	500	494	1			157
03	4681 X	4319	-0-	-362	-0-	3265	3	1054	9	N	958	675	1			440
04	4530 X	3384	-0-	-1146	-0-	2828	3	556	9	N	505	669	1			276

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

11	2850 X	2347	-0-	-503	-0-	35	1	751	3	Y	1419	1418	0			125
						1561	9									
12	2945 X	2263	-0-	-682	-0-	45	1	847	3	Y	1246	1294	0			77
						1371	9									
01	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	36	1	786	3	Y	1250	1250	0			77
						1375	9									
02	2262 X	1213	-0-	-1049	-0-	27	1	464	3	Y	656	672	0			61
						722	9									
03	2418 X	1817	-0-	-601	-0-	46	1	566	3	Y	1095	1039	0			117
						1205	9									
04	2340 X	1995	-0-	-345	-0-	44	1	616	3	Y	1214	1156	0			175
						1335	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
11	11130	X	8914	-0-	-2216	-0-	78	1	8406	3	Y	391	401	0			45
							430	9									
12	11501	X	9415	-0-	-2086	-0-	98	1	8580	3	Y	670	653	0			62
							737	9									
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	96	1	8615	3	Y	594	566	0			90
							1	4	653	9							
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	91	1	8215	3	Y	543	541	0			92
							597	9									
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	80	1	7084	3	Y	532	555	0			69
							585	9									
*04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	87	1	7888	3	Y	516	483	0			102
							568	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

11	3000	X	2233	-0-	-767	-0-	196	1	1483	3	Y	504	482	0			83
							554	9									
12	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	246	1	1593	3	Y	584	610	0			57
							642	9									
01	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	245	1	1926	3	Y	608	619	0			46
							1	4	669	9							
02	2871	X	2469	-0-	-402	-0-	217	1	1661	3	Y	537	536	0			47
							591	9									
03	2542	X	2343	-0-	-199	-0-	203	1	1509	3	Y	574	574	0			47
							631	9									
04	2760	X	2263	-0-	-497	-0-	157	1	1530	3	Y	523	499	0			71
							1	4	575	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

11	7410	X	6361	-0-	-1049	-0-	241	1	5122	3	Y	907	916	0			80
							998	9									
12	7657	X	6521	-0-	-1136	-0-	280	1	5211	3	Y	936	958	0			58
							1030	9									
01	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	218	1	4820	3	Y	989	986	0			61
							1088	9									
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	280	1	4834	3	Y	954	926	0			89
							1049	9									
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	303	1	3694	3	Y	901	894	0			96
							991	9									
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	250	1	3536	3	Y	869	840	0			125
							956	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

11	10680	X	5461	-0-	-5219	-0-	565	1	4291	3	Y	550	526	0			91
							605	9									
12	9548	X	6563	-0-	-2985	-0-	788	1	5078	3	Y	633	662	0			62
							1	4	696	9							
01	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	863	1	6770	3	Y	656	669	0			49
							4	4	722	9							
02	7598	X	7333	-0-	-265	-0-	784	1	5981	3	Y	516	520	0			45
							568	9									
03	8122	X	7593	-0-	-529	-0-	829	1	6146	3	Y	561	560	0			46
							1	4	617	9							
04	7860	X	7151	-0-	-709	-0-	609	1	5935	3	Y	548	520	0			74
							4	4	603	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
11	13470	X	10381	-0-	-3089	-0-	296	1	8398	3	Y	1533	1558	0			68
							1	4	1686	9							
12	13919	X	10073	-0-	-3846	-0-	299	1	8099	3	Y	1522	1502	0			88
							1	4	1674	9							
01	11842	X	9778	-0-	-2064	-0-	322	1	7818	3	Y	1485	1502	0			71
							4	4	1634	9							
02	11078	X	9453	-0-	-1625	-0-	325	1	7828	3	Y	1179	1141	0	16	1	93
							3	4	1297	9							
03	11656	X	10258	-0-	-1398	-0-	329	1	8573	3	Y	1231	1270	0			54
							2	4	1354	9							
04	10380	X	9238	-0-	-1142	-0-	289	1	7884	3	Y	959	964	0			49
							10	4	1055	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
11	14550	X	12647	-0-	-1903	-0-	264	1	11578	3	Y	725	723	0			18
							7	4	798	9							
12	15252	X	11486	-0-	-3766	-0-	267	1	10485	3	Y	666	656	0	16	8	12
							1	4	733	9							
01	12617	X	9978	-0-	-2639	-0-	138	1	9256	3	Y	528	532	0			8
							3	4	581	9							
02	11803	X	10525	-0-	-1278	-0-	149	1	9741	3	Y	576	572	0			12
							1	4	634	9							
03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	195	1	13333	3	Y	540	537	0			15
							3	4	594	9							
*04	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	206	1	16037	3	Y	708	705	0			18
							1	4	779	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
11	7320	X	4327	-0-	-2993	-0-	155	1	3520	3	Y	592	572	0			60
							1	4	651	9							
12	7316	X	42	-0-	-7274	-0-	2	1	22	3	Y	16	51	0			25
							18	9									
01	6851	X	4908	-0-	-1943	-0-	74	1	4380	3	Y	405	353	0			77
							8	4	446	9							
02	6119	X	5314	-0-	-805	-0-	150	1	4402	3	Y	692	683	0			86
							1	4	761	9							
03	6014	X	5045	-0-	-969	-0-	117	1	4179	3	Y	680	700	0			66
							1	4	748	9							
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	127	1	4154	3	Y	783	791	0			58
							3	4	861	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
11	9390	X	8496	-0-	-894	-0-	240	1	6783	3	Y	1338	1352	0			60
							1	4	1472	9							
12	9703	X	8025	-0-	-1678	-0-	231	1	6242	3	Y	1410	1388	0	1	8	81
							1	4	1551	9							
01	8959	X	7485	-0-	-1474	-0-	244	1	5933	3	Y	1186	1210	0			57
							3	4	1305	9							
02	8207	X	6860	-0-	-1347	-0-	224	1	5382	3	Y	1138	1093	0	12	1	90
							2	4	1252	9							
03	8773	X	8232	-0-	-541	-0-	249	1	6487	3	Y	1358	1389	0			59
							2	4	1494	9							
*04	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	252	1	6885	3	Y	1344	1332	0	2	8	69
							9	4	1478	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
11	17130	X	8162	-0-	-8968	-0-	46	1	7339	3	Y	706	724	1			32
							777	9									
12	15748	X	9241	-0-	-6507	-0-	42	1	8488	3	Y	646	621	1	1	8	56
							711	9									
01	11377	X	9972	-0-	-1405	-0-	48	1	8988	3	Y	850	868	1			38
							1	4	935	9							
02	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	55	1	9080	3	Y	704	678	1			64
							774	9									
03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	52	1	8535	3	Y	722	643	1			143
							1	4	794	9							
04	9660	X	9257	-0-	-403	-0-	49	1	8497	3	Y	646	716	1			73
							711	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
11	22560	X	6455	-0-	-16105	-0-	37	1	5884	3	Y	485	527	1			22
							534	9									
12	15407	X	8515	-0-	-6892	-0-	39	1	7791	3	Y	623	591	1			54
							685	9									
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	58	1	10825	3	Y	596	624	1			26
							1	4	656	9							
02	9367	X	6334	-0-	-3033	-0-	34	1	5694	3	Y	551	526	1	1	8	50
							606	9									
03	10013	X	7213	-0-	-2800	-0-	39	1	6537	3	Y	579	514	1	1	8	114
							637	9									
04	10410	X	9456	-0-	-954	-0-	49	1	8587	3	Y	745	774	1	1	8	84
							820	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
11	9540	X	8164	-0-	-1376	-0-	39	1	7071	3	Y	958	956	0			107
							1054	9									
12	9858	X	7817	-0-	-2041	-0-	33	1	6479	3	Y	1183	1164	0	23	8	103
							4	4	1301	9							
01	9858	X	6848	-0-	-3010	-0-	30	1	5442	3	Y	1249	1261	0	3	8	88
							2	4	1374	9							
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	46	1	8392	3	Y	1081	1082	0	3	8	84
							3	4	1189	9							
03	9579	X	9162	-0-	-417	-0-	39	1	7643	3	Y	1341	1321	0	4	8	100
							5	4	1475	9							
04	8160	X	8105	-0-	-55	-0-	33	1	6991	3	Y	977	1002	0	4	8	71
							6	4	1075	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
11	14280	X	13618	-0-	-662	-0-	63	1	11596	3	Y	1781	1722	0			200
							1959	9									
12	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	75	1	14742	3	Y	1886	1918	0			168
							8	4	2075	9							
01	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	79	1	14547	3	Y	1662	1712	0			118
							6	4	1828	9							
02	14993	X	13118	-0-	-1875	-0-	62	1	11388	3	Y	1513	1513	0			118
							4	4	1664	9							
03	16027	X	13689	-0-	-2338	-0-	64	1	12551	3	Y	968	1014	0			72
							9	4	1065	9							
*04	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	75	1	16157	3	Y	1345	1319	0			98
							16	4	1480	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
11	2520	X	1390	-0-	-1130	-0-	113	1	1234	3	Y	38	74	0			8
							1	4	42	9							
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	257	1	2347	3	Y	316	254	0			70
							1	4	348	9							
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	126	1	953	3	Y	611	554	0			127
							672	9									
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	195	1	1648	3	Y	424	418	0	35	1	98
							466	9									
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	315	1	3508	3	Y	41	131	0			8
							2	4	45	9							
*04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	242	1	2281	3	Y	467	371	0			104
							514	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
11	36810	X	33244	-0-	-3566	-0-	58	1	32571	3	Y	558	560	0			50
							1	4	614	9							
12	38037	X	32891	-0-	-5146	-0-	54	1	32263	3	Y	521	523	0			48
							1	4	573	9							
01	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	54	1	30504	3	Y	549	546	0			51
							6	4	604	9							
02	28487	X	28487	-0-	-0-	-0-	50	1	27805	3	Y	574	567	0			58
							1	4	631	9							
03	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	54	1	29167	3	Y	714	339	0	354	1	79
							785	9									
*04	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	43	1	24772	3	Y	804	793	0			90
							884	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
11	41750	X	41750	-0-	-0-	-0-	72	1	40831	3	Y	769	766	0			69
							1	4	846	9							
12	42800	X	42800	-0-	-0-	-0-	70	1	41927	3	Y	728	729	0			68
							2	4	801	9							
01	41695	X	39435	-0-	-2260	-0-	68	1	38554	3	Y	732	732	0			68
							8	4	805	9							
02	40368	X	36700	-0-	-3668	-0-	64	1	35882	3	Y	684	683	0			69
							2	4	752	9							
03	43152	X	38657	-0-	-4495	-0-	69	1	37819	3	Y	698	331	0	359	1	77
							1	4	768	9							
04	41760	X	34832	-0-	-6928	-0-	59	1	34134	3	Y	581	593	0			65
							639	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
11	30060	X	26345	-0-	-3715	-0-	71	1	25361	3	Y	827	828	0			22
							3	4	910	9							
12	32643	X	24985	-0-	-7658	-0-	115	1	24079	3	Y	715	719	0			18
							4	4	787	9							
01	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	130	1	27170	3	Y	1007	1008	0			17
							9	4	1108	9							
02	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	76	1	24553	3	Y	1036	1032	0			21
							2	4	1140	9							
03	27280	X	25891	-0-	-1389	-0-	80	1	24715	3	Y	991	983	0			29
							6	4	1090	9							
04	26400	X	24676	-0-	-1724	-0-	72	1	23406	3	Y	1076	1081	0			24
							14	4	1184	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
11	19020	X	13716	-0-	-5304	-0-	103	1	12241	3	Y	1246	1204	0	43	8	21
							1	4	1371	9							
12	17546	X	15601	-0-	-1945	-0-	112	1	13200	3	Y	2078	1549	0	524	8	26
							3	4	2286	9							
01	17546	X	15117	-0-	-2429	-0-	116	1	13358	3	Y	1493	1495	0			24
							1	4	1642	9							
02	16356	X	12944	-0-	-3412	-0-	101	1	11521	3	Y	1202	1194	0			32
							1322	9									
03	15593	X	13130	-0-	-2463	-0-	93	1	11587	3	Y	1312	1315	0			29
							7	4	1443	9							
04	15090	X	12062	-0-	-3028	-0-	98	1	10940	3	Y	930	930	0			29
							1	4	1023	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
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	74	1	8750	3	Y	604	607	0			10
							664	9									
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	94	1	11062	3	Y	664	663	0			11
							2	4	730	9							
01	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	99	1	11411	3	Y	762	761	0			12
							1	4	838	9							
02	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	87	1	9900	3	Y	762	754	0			20
							838	9									
03	11873	X	10882	-0-	-991	-0-	79	1	9750	3	Y	953	952	0			21
							5	4	1048	9							
04	11940	X	9210	-0-	-2730	-0-	74	1	8291	3	Y	767	764	0			24
							1	4	844	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
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	57	1	6662	3	Y	336	335	0			6
							370	9									
12	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	89	1	10437	3	Y	589	563	0	23	8	9
							2	4	648	9							
01	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	95	1	10842	3	Y	651	650	0			10
							716	9									
02	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	113	1	12811	3	Y	483	480	0			13
							531	9									
03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	100	1	12279	3	Y	476	479	0			10
							7	4	524	9							
*04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	93	1	10352	3	Y	396	394	0			12
							1	4	436	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
11	8940	X	6074	-0-	-2866	-0-	46	1	4905	3	Y	1021	978	1			81
							1123	9									
12	8928	X	3109	-0-	-5819	-0-	18	1	2413	3	Y	616	636	1	1	8	60
							678	9									
01	8277	X	5060	-0-	-3217	-0-	24	1	3600	3	Y	1305	1236	1			129
							1436	9									
02	7453	X	5351	-0-	-2102	-0-	20	1	3882	3	Y	1317	1355	1			91
							1449	9									
03	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	34	1	4704	3	Y	1461	1470	1			82
							1607	9									
04	6060	X	5469	-0-	-591	-0-	35	1	3963	3	Y	1337	1351	1	18	3	50
							1471	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
11	37623	X	37623	-0-	-0-	-0-	65	1	36854	3	Y	640	636	0			58
							704	9									
12	37501	X	37501	-0-	-0-	-0-	62	1	36741	3	Y	633	632	0			59
							2	4	696	9							
01	37433	X	37433	-0-	-0-	-0-	65	1	36435	3	Y	841	822	0			78
							8	4	925	9							
02	32833	X	32833	-0-	-0-	-0-	57	1	32033	3	Y	674	684	0			68
							2	4	741	9							
03	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	59	1	32108	3	Y	607	288	0	320	1	67
							668	9									
*04	31038	X	31038	-0-	-0-	-0-	52	1	30484	3	Y	456	472	0			51
							502	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
11	7110	X	6310	-0-	-800	-0-	381	1	4188	3	Y	1580	1552	0			318
							3	4	1738	9							
12	7347	X	5809	-0-	-1538	-0-	374	1	3419	3	Y	1832	1745	0			405
							1	4	2015	9							
01	7347	X	6275	-0-	-1072	-0-	553	1	4196	3	Y	1386	1503	0			288
							1	4	1525	9							
02	6090	X	5981	-0-	-109	-0-	464	1	3920	3	Y	1451	1323	0	80	1	336
							1	4	1596	9							
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	584	1	6506	3	Y	1612	1623	0			325
							3	4	1773	9							
04	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	469	1	4411	3	Y	1209	1265	0			269
							1	4	1330	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
11	4590	X	3889	-0-	-701	-0-	16	1	3237	3	Y	578	578	1			41
							636	9									
12	4743	X	2247	-0-	-2496	-0-	6	1	1337	3	Y	822	820	1			43
							904	9									
01	4743	X	3037	-0-	-1706	-0-	10	1	2056	3	Y	883	884	1			42
							971	9									
02	3944	X	3046	-0-	-898	-0-	12	1	2307	3	Y	661	668	1			35
							727	9									
03	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	30	1	2881	3	Y	650	648	1			37
							715	9									
04	3900	X	3352	-0-	-548	-0-	11	1	2677	3	Y	604	610	1			31
							664	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
11	18840	X	17168	-0-	-1672	-0-	361	1	15809	3	Y	899	897	0			23
							9	4	989	9							
12	19468	X	17661	-0-	-1807	-0-	413	1	16268	3	Y	890	897	0			16
							1	4	979	9							
01	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	288	1	19390	3	Y	946	948	0			14
							6	4	1041	9							
02	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	392	1	25632	3	Y	1032	1025	0			21
							3	4	1135	9							
03	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	392	1	26740	3	Y	849	846	0			24
							6	4	934	9							
*04	28932	X	28932	-0-	-0-	-0-	356	1	27604	3	Y	883	885	0			22
							1	4	971	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
11	11910	X	11522	-0-	-388	-0-	102	1	10967	3	Y	412	412	0			47
							453	9									
12	12307	X	10458	-0-	-1849	-0-	112	1	9874	3	Y	429	437	0			39
							472	9									
01	11842	X	10419	-0-	-1423	-0-	108	1	9763	3	Y	497	461	0			75
							1	4	547	9							
02	11136	X	9387	-0-	-1749	-0-	98	1	8777	3	Y	465	461	0			79
							512	9									
03	11904	X	8435	-0-	-3469	-0-	90	1	7965	3	Y	345	379	0			45
							380	9									
04	11520	X	9129	-0-	-2391	-0-	96	1	8622	3	Y	374	345	0			74
							411	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
11	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	227	1	8989	3	Y	313	319	0			17
							344	9									
12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	239	1	10096	3	Y	309	305	0	5	8	16
							340	9									
01	10323	X	7154	-0-	-3169	-0-	174	1	6819	3	Y	146	156	0			6
							161	9									
02	9657	X	6776	-0-	-2881	-0-	167	1	6250	3	Y	322	308	0			20
							5	4	354	9							
03	10664	X	8462	-0-	-2202	-0-	214	1	7903	3	Y	314	314	0			20
							345	9									
04	10320	X	8076	-0-	-2244	-0-	206	1	7577	3	Y	266	273	0			13
							293	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
11	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	170	1	3531	3	Y	411	418	0			21
							452	9									
12	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	201	1	3757	3	Y	441	442	0			20
							2	4	485	9							
01	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	179	1	3463	3	Y	438	439	0			19
							5	4	482	9							
02	4466	X	3936	-0-	-530	-0-	193	1	3237	3	Y	458	456	0			21
							2	4	504	9							
03	4774	X	3377	-0-	-1397	-0-	125	1	2698	3	Y	504	501	0			24
							554	9									
04	4290	X	2544	-0-	-1746	-0-	121	1	1932	3	Y	446	432	0			38
							491	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
11	8430	X	6867	-0-	-1563	-0-	251	1	5190	3	Y	1295	1318	0			67
							1	4	1425	9							
12	8711	X	8192	-0-	-519	-0-	331	1	6182	3	Y	1524	1522	0			69
							3	4	1676	9							
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	325	1	6272	3	Y	1593	1594	0			68
							9	4	1752	9							
02	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	375	1	6291	3	Y	1379	1385	0			62
							3	4	1517	9							
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	321	1	6945	3	Y	1390	1386	0			66
							1	4	1529	9							
*04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	298	1	4724	3	Y	1112	1084	0			94
							1223	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
11	16050	X	13811	-0-	-2239	-0-	53	1	12347	3	Y	1283	1274	0			45
							1411	9									
12	16585	X	15764	-0-	-821	-0-	62	1	14042	3	Y	1508	1520	0			33
							1	4	1659	9							
01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	61	1	12493	3	Y	1697	1689	0			41
							1	4	1867	9							
02	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	51	1	11413	3	Y	1543	1545	0			39
							1	4	1697	9							
03	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	50	1	12662	3	Y	1622	1627	0			34
							1	4	1784	9							
*04	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	53	1	12335	3	Y	1494	1493	0			35
							1643	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

11	18480	X	17708	-0-	-772	-0-	47	1	17025	3	Y	576	574	0			16
							2	4	634	9							
12	19096	X	16212	-0-	-2884	-0-	74	1	15561	3	Y	523	526	0			13
							2	4	575	9							
01	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	81	1	16946	3	Y	675	677	0			11
							5	4	743	9							
02	16501	X	16461	-0-	-40	-0-	49	1	15641	3	Y	699	696	0			14
							2	4	769	9							
03	17639	X	17227	-0-	-412	-0-	53	1	16393	3	Y	706	700	0			20
							4	4	777	9							
04	17070	X	16727	-0-	-343	-0-	49	1	15809	3	Y	781	784	0			17
							10	4	859	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

11	10920	X	9869	-0-	-1051	-0-	355	1	7343	3	Y	1973	1982	0			103
							1	4	2170	9							
12	11284	X	9811	-0-	-1473	-0-	385	1	7205	3	Y	2016	2028	0			91
							3	4	2218	9							
01	11284	X	10360	-0-	-924	-0-	397	1	7651	3	Y	2092	2093	0			90
							11	4	2301	9							
02	10556	X	9427	-0-	-1129	-0-	420	1	7053	3	Y	1774	1784	0			80
							3	4	1951	9							
03	10385	X	9886	-0-	-499	-0-	346	1	7485	3	Y	1867	1858	0			89
							1	4	2054	9							
04	10020	X	8185	-0-	-1835	-0-	376	1	5961	3	Y	1680	1627	0			142
							1848	9									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

11	9780	X	7654	-0-	-2126	-0-	159	1	6954	3	Y	488	489	0			12
							4	4	537	9							
12	10106	X	8083	-0-	-2023	-0-	188	1	7365	3	Y	481	484	0			9
							1	4	529	9							
01	9610	X	7198	-0-	-2412	-0-	98	1	6529	3	Y	517	518	0			8
							2	4	569	9							
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	130	1	8485	3	Y	546	522	0	21	8	11
							1	4	601	9							
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	150	1	10256	3	Y	460	449	0	9	8	13
							2	4	506	9							
*04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	147	1	11409	3	Y	594	588	0	4	8	15
							653	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
11	8520	X	7543	-0-	-977	-0-	203	1	5778	3	Y	1419	1422	0			63
							1	4	1561	9							
12	8804	X	7813	-0-	-991	-0-	225	1	6094	3	Y	1357	1341	0	1	8	78
							1	4	1493	9							
01	10788	X	8042	-0-	-2746	-0-	256	1	6228	3	Y	1413	1423	0			68
							4	4	1554	9							
02	10092	X	6864	-0-	-3228	-0-	225	1	5425	3	Y	1102	1068	0	15	1	87
							2	4	1212	9							
03	9052	X	7799	-0-	-1253	-0-	241	1	6282	3	Y	1159	1195	0			51
							1	4	1275	9							
*04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	233	1	6356	3	Y	1239	1226	0			64
							8	4	1363	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	7940	-0-	-1450	-0-	223	1	6311	3	Y	1277	1284	0			57
							1	4	1405	9							
12	9424	X	8886	-0-	-538	-0-	260	1	7050	3	Y	1432	1406	0			83
							1	4	1575	9							
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	317	1	7703	3	Y	1219	1243	0			59
							5	4	1341	9							
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	280	1	6749	3	Y	1307	1249	0	13	1	104
							2	4	1438	9							
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	295	1	7691	3	Y	1071	1128	0			47
							2	4	1178	9							
04	9060	X	8070	-0-	-990	-0-	248	1	6746	3	Y	970	967	0			50
							9	4	1067	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	278	1	7872	3	Y	710	733	0			32
							2	4	781	9							
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	295	1	8012	3	Y	998	972	0			58
							1	4	1098	9							
01	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	277	1	6773	3	Y	1066	1073	0			51
							4	4	1173	9							
02	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	292	1	7032	3	Y	960	924	0	11	1	76
							2	4	1056	9							
03	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	275	1	7150	3	Y	941	976	0			41
							2	4	1035	9							
04	7500	X	7070	-0-	-430	-0-	213	1	5814	3	Y	941	934	0			48
							8	4	1035	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	6130	-0-	-3470	-0-	15	1	5125	3	Y	898	893	0			30
							2	4	988	9							
12	9455	X	8597	-0-	-858	-0-	24	1	7737	3	Y	758	774	0			14
							2	4	834	9							
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	35	1	10712	3	Y	743	738	0			19
							2	4	817	9							
02	7917	X	6012	-0-	-1905	-0-	14	1	4856	3	Y	1036	1022	0			33
							2	4	1140	9							
03	8587	X	3223	-0-	-5364	-0-	6	1	2192	3	Y	932	936	0			29
							1025	9									
04	9900	X	6629	-0-	-3271	-0-	15	1	5594	3	Y	926	931	0			24
							1	4	1019	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
11	10050 X	8608	-0-	-1442	-0-	204	1	8072	3	Y	302	303	0			17
						332	9									
12	10478 X	10088	-0-	-390	-0-	225	1	9530	3	Y	303	304	0			16
						333	9									
01	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	214	1	8367	3	Y	268	272	0			12
						295	9									
02	7395 X	7335	-0-	-60	-0-	183	1	6850	3	Y	270	265	0			17
						5	4	297	9							
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	224	1	8292	3	Y	240	241	0			16
						1	4	264	9							
*04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	210	1	7723	3	Y	220	225	0			11
						242	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

11	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	2660	3	364	9	N	331	384	1			117
12	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	2753	3	375	9	N	341	248	1	3	8	207
01	3193 X	3013	-0-	-180	-0-	2660	3	353	9	N	321	258	1			270
02	2987 X	2528	-0-	-459	-0-	2252	3	276	9	N	251	312	1			209
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	2658	3	569	9	N	517	169	1			557
04	3030 X	2522	-0-	-508	-0-	2402	3	120	9	N	109	509	1			157

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

11	8970 X	8301	-0-	-669	-0-	243	1	6871	3	Y	1078	1100	0			48
						1	4	1186	9							
12	9269 X	6669	-0-	-2600	-0-	187	1	5055	3	Y	1296	1269	0			75
						1	4	1426	9							
01	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	256	1	6247	3	Y	1374	1383	0			66
						4	4	1511	9							
02	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	236	1	5681	3	Y	942	919	0	14	1	75
						2	4	1036	9							
03	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	199	1	5189	3	Y	1262	1282	0			55
						1	4	1388	9							
*04	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	186	1	5090	3	Y	1370	1355	0			70
						7	4	1507	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

11	6600 X	5798	-0-	-802	-0-	216	1	4454	3	Y	1025	1034	0			53
						1128	9									
12	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	232	1	4342	3	Y	1173	1173	0			53
						2	4	1290	9							
01	6820 X	6555	-0-	-265	-0-	258	1	4957	3	Y	1212	1213	0			52
						7	4	1333	9							
02	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	311	1	5223	3	Y	934	944	0			42
						2	4	1027	9							
03	6448 X	5320	-0-	-1128	-0-	194	1	4185	3	Y	855	856	0			41
						941	9									
04	6330 X	3705	-0-	-2625	-0-	177	1	2809	3	Y	654	640	0			55
						719	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
11	12270	X	11516	-0-	-754	-0-	55	1	10110	3	Y	1228	1176	0			138
							1351	9									
12	11904	X	10225	-0-	-1679	-0-	43	1	8457	3	Y	1564	1563	0			139
							5	4	1720	9							
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	54	1	9853	3	Y	1461	1496	0			104
							5	4	1607	9							
02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	49	1	8843	3	Y	1296	1299	0			101
							3	4	1426	9							
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	49	1	9701	3	Y	1232	1241	0			92
							7	4	1355	9							
*04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	36	1	7758	3	Y	834	865	0			61
							8	4	917	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	366	1	4013	3	Y	944	925	0			190
							3	4	1038	9							
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	485	1	4428	3	Y	506	584	0			112
							1	4	557	9							
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	511	1	3867	3	Y	587	577	0			122
							1	4	646	9							
02	5249	X	4483	-0-	-766	-0-	386	1	3264	3	Y	757	670	0	34	1	175
							833	9									
03	5611	X	3141	-0-	-2470	-0-	195	1	2176	3	Y	699	733	0			141
							1	4	769	9							
04	5430	X	3902	-0-	-1528	-0-	304	1	2857	3	Y	673	664	0			150
							1	4	740	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

11	7920	X	7830	-0-	-90	-0-	212	1	6001	3	Y	1469	1487	0			65
							1	4	1616	9							
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	259	1	6994	3	Y	1522	1499	0			88
							1	4	1674	9							
01	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	276	1	6722	3	Y	1578	1590	0			76
							4	4	1736	9							
02	7511	X	7419	-0-	-92	-0-	231	1	5559	3	Y	1479	1421	0	17	1	117
							2	4	1627	9							
03	8029	X	7697	-0-	-332	-0-	224	1	5836	3	Y	1487	1539	0			65
							1	4	1636	9							
*04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	234	1	6378	3	Y	1597	1580	0			82
							8	4	1757	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

11	10770	X	8376	-0-	-2394	-0-	243	1	6880	3	Y	1138	1145	0			51
							1	4	1252	9							
12	11129	X	9172	-0-	-1957	-0-	277	1	7532	3	Y	1237	1217	0			71
							2	4	1361	9							
01	9455	X	8109	-0-	-1346	-0-	266	1	6487	3	Y	1230	1242	0			59
							3	4	1353	9							
02	8845	X	7954	-0-	-891	-0-	265	1	6391	3	Y	1178	1131	0	13	1	93
							2	4	1296	9							
03	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	285	1	7434	3	Y	1145	1188	0			50
							2	4	1260	9							
04	8880	X	8834	-0-	-46	-0-	265	1	7236	3	Y	1204	1192	0			62
							9	4	1324	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
11	8040	X	6990	-0-	-1050	-0-	182	1	5175	3	Y	1484	1503	0			66
							1	4	1632	9							
12	8308	X	6943	-0-	-1365	-0-	188	1	5098	3	Y	1505	1484	0			87
							1	4	1656	9							
01	8091	X	6522	-0-	-1569	-0-	191	1	4647	3	Y	1528	1542	0			73
							3	4	1681	9							
02	7047	X	5457	-0-	-1590	-0-	163	1	3922	3	Y	1245	1203	0	16	1	99
							2	4	1370	9							
03	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	181	1	4715	3	Y	1347	1387	0			59
							1	4	1482	9							
04	6990	X	6171	-0-	-819	-0-	169	1	4604	3	Y	1265	1259	0			65
							6	4	1392	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
11	10200	X	8295	-0-	-1905	-0-	130	1	6984	3	Y	1073	1102	1			41
							1	4	1180	9							
12	9889	X	8537	-0-	-1352	-0-	132	1	7117	3	Y	1169	1144	1			66
							2	4	1286	9							
01	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	146	1	7138	3	Y	1126	1119	1			73
							17	4	1239	9							
02	6409	X	5399	-0-	-1010	-0-	98	1	4576	3	Y	658	674	1			57
							1	4	724	9							
03	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	145	1	8150	3	Y	1084	1082	1			59
							3	4	1192	9							
*04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	134	1	7939	3	Y	1138	1098	1			99
							2	4	1252	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
11	9840	X	8170	-0-	-1670	-0-	133	1	7188	3	Y	771	789	1			30
							1	4	848	9							
12	9238	X	8182	-0-	-1056	-0-	131	1	7113	3	Y	851	833	1			48
							2	4	936	9							
01	9083	X	8079	-0-	-1004	-0-	144	1	7038	3	Y	800	796	1			52
							17	4	880	9							
02	8497	X	7041	-0-	-1456	-0-	132	1	6153	3	Y	686	678	1			60
							1	4	755	9							
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	136	1	7692	3	Y	806	822	1			44
							3	4	887	9							
*04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	122	1	7235	3	Y	840	811	1			73
							2	4	924	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
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	211	1	11411	3	Y	624	640	1			24
							2	4	686	9							
12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	228	1	12345	3	Y	703	687	1			40
							3	4	773	9							
01	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	250	1	12188	3	Y	684	679	1	1	8	44
							30	4	752	9							
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	225	1	10503	3	Y	607	598	1			53
							2	4	668	9							
03	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	211	1	11887	3	Y	674	690	1			37
							4	4	741	9							
*04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	197	1	11720	3	Y	620	603	1			54
							4	4	682	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
11	12570	X	8717	-0-	-3853	-0-	22	1	7595	3	Y	998	985	0			34
							2	4	1098	9							
12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	29	1	9543	3	Y	1220	1231	0			23
							3	4	1342	9							
01	10385	X	9661	-0-	-724	-0-	27	1	8383	3	Y	1135	1129	0			29
							2	4	1249	9							
02	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	25	1	8628	3	Y	960	958	0			31
							3	4	1056	9							
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	28	1	10091	3	Y	838	843	0			26
							2	4	922	9							
04	10560	X	7837	-0-	-2723	-0-	19	1	6912	3	Y	823	827	0			22
							1	4	905	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

11	10800	X	7545	-0-	-3255	-0-	18	1	6272	3	Y	1139	1143	0			38
							2	4	1253	9							
12	11160	X	9311	-0-	-1849	-0-	25	1	8048	3	Y	1124	1141	0			21
							2	4	1236	9							
01	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	36	1	11203	3	Y	1194	1184	0			31
							3	4	1313	9							
02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	25	1	8806	3	Y	1459	1443	0			47
							3	4	1605	9							
03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	22	1	8023	3	Y	1290	1297	0			40
							2	4	1419	9							
*04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	24	1	8959	3	Y	1305	1311	0			34
							2	4	1436	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	39	1	2667	3	Y	98	143	1	1	8	92
							108	9									
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	25	1	2934	3	Y	167	131	1	4	8	124
							184	9									
01	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	24	1	2460	3	Y	216	267	1	3	8	70
							238	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	77	1	2710	3	Y	206	152	1			124
							227	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	40	1	2973	3	Y	346	185	1			285
							381	9									
*04	3030	X	2117	-0-	-913	-0-	33	1	2084	3	Y	-0-	161	1			124

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1526	3	245	9	N	223	126	1	1	8	176
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1421	3	205	9	N	186	240	1			122
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1377	3	212	9	N	193	139	1			176
02	1711	N	1310	-0-	-401	-0-	1150	3	160	9	N	145	127	1			194
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1190	3	381	9	N	346	183	1			357
04	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1392	3	25	9	N	23	296	1			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	8982	-0-	-3978	-0-	37	1	7750	3	Y	1086	1093	1			77
							1195	9									
12	13392	X	8946	-0-	-4446	-0-	33	1	7450	3	Y	1329	1289	1	49	8	68
							1	4	1462	9							
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	35	1	7245	3	Y	1220	1221	1	9	8	58
							1342	9									
02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	40	1	7493	3	Y	1038	1034	1	8	8	54
							1142	9									
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	81	1	7664	3	Y	1095	1076	1	12	8	61
							1205	9									
*04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	29	1	6856	3	Y	1096	1093	1	8	8	56
							1206	9									

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
11	7680	X	6559	-0-	-1121	-0-	28	1	5799	3	Y	665	655	1			47
							732	9									
12	6510	X	6494	-0-	-16	-0-	24	1	5506	3	Y	875	876	1			46
							1	4	963	9							
01	6045	X	5841	-0-	-204	-0-	23	1	4875	3	Y	857	862	1			41
							943	9									
02	6351	X	5252	-0-	-1099	-0-	23	1	4260	3	Y	881	876	1			46
							969	9									
03	6789	X	6154	-0-	-635	-0-	53	1	5070	3	Y	937	930	1			53
							1031	9									
04	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	21	1	5038	3	Y	1009	1010	1			52
							1110	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	8939	-0-	-5161	-0-	35	1	7318	3	Y	1442	1431	1			103
							1586	9									
12	14849	X	14408	-0-	-441	-0-	56	1	12588	3	Y	1603	1621	1			85
							1	4	1763	9							
01	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	63	1	13076	3	Y	1550	1561	1			74
							1705	9									
02	7743	X	6013	-0-	-1730	-0-	28	1	5211	3	Y	704	741	1			37
							774	9									
03	8277	X	5512	-0-	-2765	-0-	51	1	4828	3	Y	575	580	1			32
							633	9									
*04	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	70	1	16315	3	Y	2192	2111	1			113
							2411	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	705	704	1			50
							776	9									
12	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	32	1	7218	3	Y	737	748	1			39
							1	4	811	9							
01	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	35	1	7372	3	Y	1056	1045	1			50
							1162	9									
02	7482	X	7444	-0-	-38	-0-	34	1	6361	3	Y	954	954	1			50
							1049	9									
03	8060	X	7960	-0-	-100	-0-	73	1	6910	3	Y	888	888	1			50
							977	9									
04	8280	X	7257	-0-	-1023	-0-	27	1	6215	3	Y	923	925	1			48
							1015	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950 X	10799	-0-	-151	-0-	47	1	9708	3	Y	949	931	1			68
						1044	9									
12	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	46	1	10335	3	Y	1436	1428	1			76
						1	4	1580	9							
01	10199 X	9928	-0-	-271	-0-	41	1	8525	3	Y	1238	1255	1			59
						1362	9									
02	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	48	1	9110	3	Y	972	980	1			51
						1069	9									
03	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	117	1	11172	3	Y	1006	1000	1			57
						1107	9									
*04	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	41	1	9663	3	Y	1046	1049	1			54
						1151	9									

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
11	15540 X	14560	-0-	-980	-0-	112	1	13241	3	Y	1096	1100	0			19
						1	4	1206	9							
12	16058 X	14044	-0-	-2014	-0-	107	1	12534	3	Y	1273	1246	0	25	8	21
						3	4	1400	9							
01	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	115	1	13209	3	Y	1247	1248	0			20
						1	4	1372	9							
02	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	106	1	12103	3	Y	1014	1007	0			27
						1115	9									
03	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	101	1	12557	3	Y	1259	1259	0			27
						7	4	1385	9							
*04	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	101	1	11326	3	Y	1029	1024	0			32
						1	4	1132	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810 X	11091	-0-	-1719	-0-	177	1	9593	3	Y	1199	1228	1			46
						2	4	1319	9							
12	12214 X	11248	-0-	-966	-0-	180	1	9696	3	Y	1245	1220	1			71
						2	4	1370	9							
01	11625 X	10815	-0-	-810	-0-	191	1	9296	3	Y	1186	1180	1			77
						23	4	1305	9							
02	10875 X	6411	-0-	-4464	-0-	120	1	5595	3	Y	632	654	1			55
						1	4	695	9							
03	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	200	1	11226	3	Y	1365	1346	1			74
						4	4	1502	9							
*04	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	180	1	10699	3	Y	1134	1110	1			98
						3	4	1247	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530 X	9841	-0-	-3689	-0-	55	1	8806	3	Y	891	925	1			41
						980	9									
12	12183 X	10543	-0-	-1640	-0-	48	1	9604	3	Y	810	781	1			70
						891	9									
01	12183 X	7864	-0-	-4319	-0-	37	1	6800	3	Y	933	962	1			41
						1	4	1026	9							
02	11397 X	9384	-0-	-2013	-0-	50	1	8276	3	Y	962	916	1			87
						1058	9									
03	11129 X	7260	-0-	-3869	-0-	38	1	6333	3	Y	808	735	1			160
						889	9									
04	10200 X	7906	-0-	-2294	-0-	40	1	6975	3	Y	809	877	1			92
						1	4	890	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	23	-0-	-2077	-0-	1	1	10	3	Y	11	108	1			86
							12	9									
12	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	1601	3	826	9	Y	751	677	1			160
01	2697	X	1823	-0-	-874	-0-	1008	3	815	9	Y	741	607	1			294
02	2523	X	2268	-0-	-255	-0-	11	1	1441	3	Y	742	805	1	22	8	209
							816	9									
03	2418	X	1901	-0-	-517	-0-	25	1	1163	3	Y	648	480	1	8	8	369
							713	9									
*04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	67	1	1575	3	Y	754	913	1			210
							829	9									

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
11	18660	X	16030	-0-	-2630	-0-	62	1	14360	3	Y	1462	1448	0			51
							1608	9									
12	19282	X	18082	-0-	-1200	-0-	72	1	16263	3	Y	1586	1602	0			35
							2	4	1745	9							
01	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	74	1	15051	3	Y	1911	1899	0			47
							1	4	2102	9							
02	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	63	1	13831	3	Y	1721	1725	0			43
							1	4	1893	9							
03	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	60	1	15331	3	Y	1847	1851	0			39
							1	4	2032	9							
*04	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	60	1	13994	3	Y	1700	1699	0			40
							1870	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	10554	-0-	-2526	-0-	43	1	9673	3	Y	758	764	0			38
							4	4	834	9							
12	13702	X	8882	-0-	-4820	-0-	39	1	8108	3	Y	667	678	0			27
							1	4	734	9							
01	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	69	1	12927	3	Y	1539	1505	0			61
							3	4	1693	9							
02	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	64	1	12362	3	Y	1584	1552	0			93
							4	4	1742	9							
03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	59	1	12338	3	Y	1561	1609	0			45
							335	4	1717	9							
04	14220	X	11796	-0-	-2424	-0-	42	1	9959	3	Y	1631	1621	0			55
							1	4	1794	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	7146	-0-	-8214	-0-	40	1	6385	3	Y	655	667	1			30
							721	9									
12	9765	X	8006	-0-	-1759	-0-	36	1	7127	3	Y	766	730	1			66
							843	9									
01	9765	X	5071	-0-	-4694	-0-	22	1	4213	3	Y	760	792	1			34
							836	9									
02	9135	X	6227	-0-	-2908	-0-	33	1	5372	3	Y	747	713	1			68
							822	9									
03	7998	X	6741	-0-	-1257	-0-	37	1	6014	3	Y	626	570	1			124
							1	4	689	9							
04	7740	X	3705	-0-	-4035	-0-	19	1	3262	3	Y	385	465	1			44
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1583	-0-	-2497	-0-	280	1	1272	3	Y	27	47	1			2
							1	4	30	9							
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	213	1	2079	3	Y	16	13	1	4	8	1
							1	4	18	9							
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	215	1	1886	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	3	Y	4	4	8			-0-
							1	4	4	9							
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	2	2	8			-0-

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
11	8460	X	5837	-0-	-2623	-0-	55	1	5175	3	Y	552	490	0			126
							607	9									
12	8742	X	6459	-0-	-2283	-0-	58	1	5823	3	Y	525	575	0	1	8	75
							578	9									
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	47	1	5814	3	Y	573	68	0	510	1	70
							630	9									
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	61	1	5625	3	Y	349	348	1			71
							384	9									
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	74	1	6119	3	Y	465	406	1			130
							512	9									
04	6270	X	5971	-0-	-299	-0-	44	1	5543	3	Y	349	426	1			53
							384	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3202	-0-	-908	-0-	3002	3	200	9	N	182	230	1	1	8	86
12	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3076	3	204	9	N	185	136	1			135
01	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	3098	3	201	9	N	183	142	1			176
02	3103	X	3030	-0-	-73	-0-	2846	3	184	9	N	167	142	1			201
03	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	2916	3	174	9	N	158					359
04	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	3009	3	167	9	N	152	329	1			182

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3483	-0-	-927	-0-	3193	3	290	9	N	264	237	1	2	8	159
12	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2659	3	202	9	N	184	157	1	4	8	182
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2805	3	235	9	N	214	272	1			124
02	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7537	3	218	9	N	198	140	1			182
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3364	3	449	9	N	408	168	1			422
04	3480	X	2981	-0-	-499	-0-	2978	3	3	9	N	3	317	1			108

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	9704	-0-	-2656	-0-	221	1	8710	3	Y	703	715	0			39
							773	9									
12	12152	X	9618	-0-	-2534	-0-	205	1	8662	3	Y	683	685	0			37
							751	9									
01	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	221	1	8631	3	Y	653	662	0			28
							718	9									
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	234	1	8789	3	Y	623	612	0			39
							7	4	685	9							
03	9176	X	8564	-0-	-612	-0-	208	1	7690	3	Y	605	605	0			39
							666	9									
04	8880	X	8817	-0-	-63	-0-	219	1	8019	3	Y	526	539	0			26
							579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4962	-0-	-798	-0-	128	1	3959	3	Y	795	911	0			110
							875	9									
12	5952	X	5789	-0-	-163	-0-	140	1	4670	3	Y	889	895	0			104
							1	4	978	9							
01	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	130	1	4230	3	Y	883	824	0			163
							2	4	971	9							
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	4251	3	Y	887	868	0			182
							1	4	976	9							
03	5797	X	5140	-0-	-657	-0-	131	1	4166	3	Y	765	831	0			116
							1	4	842	9							
04	5610	X	4663	-0-	-947	-0-	107	1	3568	3	Y	894	853	0			157
							5	4	983	9							

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
11	6900	X	5447	-0-	-1453	-0-	143	1	4396	3	Y	825	903	0			114
							908	9									
12	6944	X	6022	-0-	-922	-0-	149	1	4913	3	Y	872	884	0			102
							1	4	959	9							
01	5983	X	5466	-0-	-517	-0-	138	1	4474	3	Y	775	734	0			143
							1	4	853	9							
02	5597	X	5176	-0-	-421	-0-	141	1	4192	3	Y	765	751	0			157
							1	4	842	9							
03	5983	X	5424	-0-	-559	-0-	141	1	4472	3	Y	735	781	0			111
							2	4	809	9							
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	135	1	4481	3	Y	658	654	0			115
							6	4	724	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	178	1	5506	3	Y	1481	1411	0			205
							1629	9									
12	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	145	1	4817	3	Y	1304	1356	0			153
							1434	9									
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	153	1	4993	3	Y	1354	1257	0			250
							2	4	1489	9							
02	6699	X	5007	-0-	-1692	-0-	121	1	3602	3	Y	1166	1177	0			239
							1	4	1283	9							
03	7161	X	5565	-0-	-1596	-0-	138	1	4366	3	Y	964	1057	0			146
							1	4	1060	9							
04	6930	X	5969	-0-	-961	-0-	135	1	4489	3	Y	1217	1150	0			213
							6	4	1339	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9709	-0-	-1361	-0-	228	1	8997	3	Y	440	455	0			24
							484	9									
12	11439	X	9427	-0-	-2012	-0-	207	1	8719	3	Y	455	455	0			24
							501	9									
01	9548	X	9305	-0-	-243	-0-	220	1	8589	3	Y	451	456	0			19
							496	9									
02	8932	X	7133	-0-	-1799	-0-	171	1	6381	3	Y	524	510	0			33
							5	4	576	9							
03	9548	X	6973	-0-	-2575	-0-	169	1	6274	3	Y	482	484	0			31
							530	9									
04	9240	X	7029	-0-	-2211	-0-	175	1	6404	3	Y	409	420	0			20
							450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9900	-0-	-870	-0-	212	1	9322	3	Y	328	328	0			8
							5	4	361	9							
12	11129	X	3549	-0-	-7580	-0-	85	1	3330	3	Y	122	128	0			2
							134	9									
01	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	198	1	13309	3	Y	641	633	0			10
							4	4	705	9							
02	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	179	1	11659	3	Y	549	548	0			11
							2	4	604	9							
03	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	192	1	13129	3	Y	512	508	0			15
							3	4	563	9							
04	13770	X	12930	-0-	-840	-0-	157	1	12176	3	Y	543	544	0			14
							597	9									

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
11	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	383	1	16745	3	Y	504	512	0			13
							10	4	554	9							
12	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	359	1	14106	3	Y	667	668	0			12
							1	4	734	9							
01	14694	X	14318	-0-	-376	-0-	199	1	13354	3	Y	692	694	0			10
							4	4	761	9							
02	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	211	1	13760	3	Y	585	583	0			12
							2	4	644	9							
03	14694	X	14212	-0-	-482	-0-	198	1	13495	3	Y	469	468	0			13
							3	4	516	9							
04	14220	X	12807	-0-	-1413	-0-	156	1	12141	3	Y	464	465	0			12
							510	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
11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	328	1	14363	3	Y	539	540	0			14
							8	4	593	9							
12	15314	X	8869	-0-	-6445	-0-	207	1	8153	3	Y	462	468	0			8
							1	4	508	9							
01	20460	X	12015	-0-	-8445	-0-	167	1	11188	3	Y	597	596	0			9
							3	4	657	9							
02	19140	X	11815	-0-	-7325	-0-	170	1	11139	3	Y	459	459	0			9
							1	4	505	9							
03	20460	X	12089	-0-	-8371	-0-	168	1	11518	3	Y	364	363	0			10
							3	4	400	9							
04	15300	X	11678	-0-	-3622	-0-	141	1	11009	3	Y	480	478	0			12
							528	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
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	181	1	5116	3	Y	791	801	0			35
							1	4	870	9							
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	305	1	8293	3	Y	734	727	0			42
							1	4	807	9							
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	303	1	7384	3	Y	742	748	0			36
							4	4	816	9							
02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	283	1	6818	3	Y	665	640	0	8	1	53
							2	4	732	9							
03	9393	X	4970	-0-	-4423	-0-	156	1	4055	3	Y	689	712	0			30
							1	4	758	9							
04	9090	X	6835	-0-	-2255	-0-	215	1	5852	3	Y	691	685	0			36
							8	4	760	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	8400	X	6376	-0-	-2024	-0-	179	1	5074	3	Y	1020	1040	0			45
							1	4	1122	9							
12	8680	X	6746	-0-	-1934	-0-	200	1	5439	3	Y	1005	992	0			58
							1	4	1106	9							
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	245	1	5963	3	Y	1150	1153	0			55
							3	4	1265	9							
02	6670	X	6129	-0-	-541	-0-	201	1	4827	3	Y	999	963	0	12	1	79
							2	4	1099	9							
03	7130	X	6610	-0-	-520	-0-	201	1	5218	3	Y	1082	1114	0			47
							1	4	1190	9							
*04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	211	1	5734	3	Y	1102	1092	0			57
							7	4	1212	9							

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
11	14370	X	13804	-0-	-566	-0-	327	1	12914	3	Y	512	520	0			28
							563	9									
12	13051	X	10370	-0-	-2681	-0-	228	1	9636	3	Y	460	463	0			25
							506	9									
01	12586	X	10020	-0-	-2566	-0-	238	1	9306	3	Y	433	439	0			19
							476	9									
02	11774	X	10257	-0-	-1517	-0-	256	1	9586	3	Y	371	367	0			23
							7	4	408	9							
03	12586	X	9067	-0-	-3519	-0-	226	1	8367	3	Y	431	426	0			28
							474	9									
04	12180	X	7314	-0-	-4866	-0-	181	1	6634	3	Y	454	460	0			22
							499	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	15658	-0-	-2582	-0-	26	1	14361	3	Y	1155	1153	0			30
							1271	9									
12	18848	X	15980	-0-	-2868	-0-	20	1	14700	3	Y	1145	1138	0			37
							1260	9									
01	17329	X	16720	-0-	-609	-0-	21	1	15458	3	Y	1128	1127	0			38
							1241	9									
02	16211	X	14690	-0-	-1521	-0-	18	1	13871	3	Y	728	739	0			27
							801	9									
03	16771	X	12329	-0-	-4442	-0-	17	1	11646	3	Y	605	311	0	287	1	34
							666	9									
*04	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	21	1	16292	3	Y	719	734	0			19
							791	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	10793	-0-	-1897	-0-	19	1	10381	3	Y	357	361	0			9
							393	9									
12	13113	X	11242	-0-	-1871	-0-	15	1	10822	3	Y	368	365	0			12
							405	9									
01	13454	X	11255	-0-	-2199	-0-	15	1	10842	3	Y	362	362	0			12
							398	9									
02	11020	X	10426	-0-	-594	-0-	13	1	9987	3	Y	387	385	0			14
							426	9									
03	11253	X	11083	-0-	-170	-0-	15	1	10692	3	Y	342	176	0	161	1	19
							376	9									
*04	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	14	1	10690	3	Y	649	651	0			17
							714	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	244	1	6933	3	Y	1864	1863	0			83
							1	4	2050	9							
12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	271	1	7352	3	Y	1635	1624	0			94
							1	4	1799	9							
01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	242	1	5883	3	Y	1728	1739	0			83
							3	4	1901	9							
02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	269	1	6489	3	Y	1741	1668	0	18	1	138
							2	4	1915	9							
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	356	1	9276	3	Y	1714	1777	0			75
							2	4	1885	9							
*04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	266	1	7259	3	Y	1735	1721	0			89
							10	4	1909	9							

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
11	11790	X	8925	-0-	-2865	-0-	845	1	6424	3	Y	1505	1380	0			248
							1656	9									
12	12183	X	8061	-0-	-4122	-0-	933	1	6020	3	Y	1005	1154	0			99
							2	4	1106	9							
01	8897	X	5490	-0-	-3407	-0-	500	1	3926	3	Y	965	991	0			73
							2	4	1062	9							
02	8323	X	4403	-0-	-3920	-0-	420	1	3214	3	Y	699	711	0			61
							769	9									
03	8897	X	4223	-0-	-4674	-0-	404	1	3000	3	Y	744	744	0			61
							1	4	818	9							
04	8610	X	3827	-0-	-4783	-0-	289	1	2820	3	Y	651	624	0			88
							2	4	716	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
11	13770	X	11730	-0-	-2040	-0-	186	1	10059	3	Y	1348	1384	1			52
							2	4	1483	9							
12	13268	X	12195	-0-	-1073	-0-	193	1	10437	3	Y	1421	1386	1	7	8	80
							2	4	1563	9							
01	12183	X	11583	-0-	-600	-0-	202	1	9883	3	Y	1340	1328	1	5	8	87
							24	4	1474	9							
02	11397	X	8892	-0-	-2505	-0-	167	1	7797	3	Y	842	851	1	5	8	73
							2	4	926	9							
03	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	240	1	13529	3	Y	1349	1343	1	6	8	73
							5	4	1484	9							
*04	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	191	1	11331	3	Y	1333	1284	1	7	8	115
							3	4	1466	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
11	18450	X	17806	-0-	-644	-0-	48	1	17086	3	Y	609	608	0			16
							2	4	670	9							
12	19065	X	16812	-0-	-2253	-0-	77	1	16132	3	Y	546	548	0			14
							2	4	601	9							
01	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	81	1	16977	3	Y	680	683	0			11
							5	4	748	9							
02	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	48	1	15255	3	Y	701	698	0			14
							1	4	771	9							
03	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	51	1	15855	3	Y	722	715	0			21
							4	4	794	9							
*04	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	47	1	15440	3	Y	786	790	0			17
							9	4	865	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	9120	X	7204	-0-	-1916	-0-	289	1	6112	3	Y	730	730	0			64
							803	9									
12	9424	X	7523	-0-	-1901	-0-	344	1	6397	3	Y	711	731	0			44
							782	9									
01	9300	X	8043	-0-	-1257	-0-	309	1	6829	3	Y	823	817	0			50
							905	9									
02	7975	X	6885	-0-	-1090	-0-	341	1	5888	3	Y	596	590	0			56
							656	9									
03	8525	X	5620	-0-	-2905	-0-	370	1	4520	3	Y	664	649	0			71
							730	9									
04	7770	X	4857	-0-	-2913	-0-	284	1	4032	3	Y	492	492	0			71
							541	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

11	17190	X	14841	-0-	-2349	-0-	113	1	13371	3	Y	1233	1236	0			21
							1	4	1356	9							
12	17763	X	15645	-0-	-2118	-0-	118	1	13920	3	Y	1458	1430	0	25	8	24
							3	4	1604	9							
01	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	129	1	14802	3	Y	1308	1311	0			21
							1	4	1439	9							
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	109	1	12370	3	Y	1119	1110	0			30
							1231	9									
03	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	120	1	14927	3	Y	1131	1136	0			25
							8	4	1244	9							
*04	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	115	1	12800	3	Y	948	943	0			30
							2	4	1043	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	364	1	2856	3	Y	603	558	0			45
							2	4	663	9							
02	3364	X	3032	-0-	-332	-0-	301	1	2304	3	Y	388	399	0			34
							427	9									
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	429	1	3188	3	Y	496	489	0			41
							546	9									
04	3750	X	2848	-0-	-902	-0-	220	1	2141	3	Y	442	423	0			60
							1	4	486	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

11	26130	X	4606	-0-	-21524	-0-	177	1	3988	3	Y	399	496	0			40
							2	4	439	9							
12	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	3	34	0	3	8	6
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	98	1	5837	3	Y	413	341	0			78
							11	4	454	9							
02	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	260	1	7661	3	Y	977	934	0			121
							2	4	1075	9							
03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	271	1	9725	3	Y	1354	1343	0			132
							4	4	1489	9							
*04	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	331	1	10854	3	Y	1823	1819	0			136
							8	4	2005	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	109	1	8262	3	Y	701	640	0	65	8	13
							2	4	771	9							
12	8835	X	8769	-0-	-66	-0-	96	1	7073	3	Y	1450	1329	0	115	8	19
							5	4	1595	9							
01	9424	X	7267	-0-	-2157	-0-	89	1	6429	3	Y	676	678	0			17
							5	4	744	9							
02	8845	X	5146	-0-	-3699	-0-	69	1	4372	3	Y	637	602	0	41	8	11
							4	4	701	9							
03	9455	X	5894	-0-	-3561	-0-	88	1	5127	3	Y	617	611	0	2	8	15
							679	9									
04	9150	X	6970	-0-	-2180	-0-	116	1	6029	3	Y	749	715	0	26	8	23
							1	4	824	9							

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
11	10230	X	9476	-0-	-754	-0-	388	1	8201	3	Y	806	798	0			71
							887	9									
12	10571	X	9029	-0-	-1542	-0-	420	1	7808	3	Y	728	754	0			45
							801	9									
01	10013	X	9322	-0-	-691	-0-	366	1	8097	3	Y	781	778	0			48
							859	9									
02	9164	X	8602	-0-	-562	-0-	433	1	7468	3	Y	637	620	0	6	8	59
							701	9									
03	9796	X	6942	-0-	-2854	-0-	477	1	5820	3	Y	586	582	0			63
							645	9									
04	9480	X	6265	-0-	-3215	-0-	382	1	5400	3	Y	439	439	0			63
							483	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
11	7590	X	6246	-0-	-1344	-0-	61	1	5721	3	Y	422	369	0			97
							464	9									
12	7843	X	6830	-0-	-1013	-0-	64	1	6327	3	Y	399	439	0			57
							439	9									
01	7843	X	6598	-0-	-1245	-0-	49	1	6063	3	Y	442	52	0	393	1	54
							486	9									
02	6873	X	5635	-0-	-1238	-0-	57	1	5253	3	Y	295	289	1			60
							325	9									
03	6820	X	5590	-0-	-1230	-0-	63	1	5193	3	Y	304	279	1			85
							334	9									
04	6600	X	5434	-0-	-1166	-0-	41	1	5143	3	Y	227	278	1			34
							250	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
11	4500	X	3017	-0-	-1483	-0-	262	1	1985	3	Y	700	662	0			115
							770	9									
12	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	286	1	1842	3	Y	696	743	0			68
							766	9									
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	409	1	3212	3	Y	651	670	0			49
							2	4	716	9							
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	446	1	3402	3	Y	642	635	0			56
							1	4	706	9							
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	397	1	2949	3	Y	650	653	0			53
							715	9									
04	4200	X	3402	-0-	-798	-0-	263	1	2566	3	Y	520	503	0			70
							1	4	572	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	4050 X	3992	-0-	-58	-0-	3826	3	166	9	N	151	119	1			160
12	4185 X	3844	-0-	-341	-0-	3694	3	150	9	N	136	140	1			156
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4341	3	165	9	N	150					306
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4285	3	149	9	N	135	299	1			142
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4491	3	162	9	N	147					289
*04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4091	3	124	9	N	113	169	1			233

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

11	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5079	3	144	9	N	131	113	1	5	8	114
12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4943	3	132	9	N	120	115	1	11	8	108
01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5273	3	151	9	N	137	136	1	5	8	104
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4618	3	116	9	N	105					209
03	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	4469	3	114	9	N	104					313
04	4440 X	3231	-0-	-1209	-0-	3130	3	101	9	N	92	319	1			86

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	93	1	1913	3	Y	2057	2006	0			121
						2263	9									
12	4309 X	3627	-0-	-682	-0-	82	1	1816	3	Y	1572	1623	0	11	8	59
						1729	9									
01	4309 X	4213	-0-	-96	-0-	112	1	2750	3	Y	1225	1213	0			71
						3	4	1348	9							
02	4118 X	2649	-0-	-1469	-0-	61	1	1534	3	Y	956	960	0	22	1	45
						2	4	1052	9							
03	4402 X	3427	-0-	-975	-0-	77	1	2056	3	Y	1167	1176	0			36
						10	4	1284	9							
04	4260 X	2829	-0-	-1431	-0-	67	1	1475	3	Y	1167	1133	0			70
						3	4	1284	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	345	1	7312	3	Y	1546	1602	0			136
						1701	9									
12	10385 X	9912	-0-	-473	-0-	432	1	8024	3	Y	1324	1379	0			81
						1456	9									
01	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	415	1	9174	3	Y	1489	1479	0			91
						1638	9									
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	239	1	4110	3	Y	752	773	0			70
						827	9									
03	4247 X	3496	-0-	-751	-0-	258	1	3133	3	Y	95	155	0			10
						105	9									
04	4110 X	3625	-0-	-485	-0-	238	1	3373	3	Y	13	21	0			2
						14	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

11	4560 X	3837	-0-	-723	-0-	3466	3	371	9	N	337	380	1	1	8	99
12	4712 X	4511	-0-	-201	-0-	4010	3	501	9	N	455	422	1			132
01	4619 X	4379	-0-	-240	-0-	3919	3	460	9	N	418	367	1			183
02	4176 X	4027	-0-	-149	-0-	3631	3	396	9	N	360	307	1			236
03	4526 X	4285	-0-	-241	-0-	3809	3	476	9	N	433	171	1			498
04	4380 X	3677	-0-	-703	-0-	3312	3	365	9	N	332	685	1			145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040 X	9895	-0-	-1145	-0-	54	1	8802	3	Y	942	958	0			47
						3	4	1036	9							
12	11408 X	9978	-0-	-1430	-0-	57	1	8848	3	Y	971	968	0	9	3	41
						5	4	1068	9							
01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	65	1	9583	3	Y	992	985	0			48
						1091	9									
02	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	49	1	7523	3	Y	847	844	0			51
						932	9									
03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	48	1	5512	3	Y	548	580	0			19
						10	4	603	9							
*04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	53	1	8411	3	Y	1005	1006	0			18
						11	4	1106	9							

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
11	6900 X	5663	-0-	-1237	-0-	30	1	4920	3	Y	646	656	0			32
						2	4	711	9							
12	7130 X	3589	-0-	-3541	-0-	19	1	2856	3	Y	647	646	0	6	3	27
						2	4	712	9							
01	6634 X	6100	-0-	-534	-0-	37	1	5389	3	Y	613	610	0			30
						674	9									
02	6206 X	5899	-0-	-307	-0-	34	1	5191	3	Y	613	606	0			37
						674	9									
03	6634 X	4369	-0-	-2265	-0-	34	1	3931	3	Y	360	384	0			13
						8	4	396	9							
*04	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	40	1	6202	3	Y	656	657	0			12
						8	4	722	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
11	8880 X	7536	-0-	-1344	-0-	42	1	6776	3	Y	651	659	0			33
						2	4	716	9							
12	9176 X	6868	-0-	-2308	-0-	39	1	6015	3	Y	737	732	0	7	3	31
						3	4	811	9							
01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	38	1	5555	3	Y	655	654	0			32
						721	9									
02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	43	1	6459	3	Y	536	536	0			32
						590	9									
03	6014 X	4518	-0-	-1496	-0-	37	1	4115	3	Y	325	346	0			11
						8	4	358	9							
*04	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	40	1	6323	3	Y	653	652	0			12
						9	4	718	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
11	14730 X	12863	-0-	-1867	-0-	23	1	12621	3	Y	199	200	0			5
						219	9									
12	16585 X	5750	-0-	-10835	-0-	8	1	5554	3	Y	171	170	0			6
						188	9									
01	13640 X	7089	-0-	-6551	-0-	9	1	6769	3	Y	283	279	0			10
						311	9									
02	12760 X	6165	-0-	-6595	-0-	8	1	5857	3	Y	273	273	0			10
						300	9									
03	13640 X	6471	-0-	-7169	-0-	9	1	6177	3	Y	259	133	0	121	1	15
						285	9									
04	12870 X	7144	-0-	-5726	-0-	9	1	6493	3	Y	584	584	0			15
						642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	7440	X	6150	-0-	-1290	-0-	60	1	5677	3	Y	375	354	0			86
							413	9									
12	7316	X	6227	-0-	-1089	-0-	58	1	5780	3	Y	354	389	0			51
							389	9									
01	6758	X	4465	-0-	-2293	-0-	32	1	3929	3	Y	458	54	0	399	1	56
							504	9									
02	6322	X	5421	-0-	-901	-0-	54	1	4953	3	Y	376	355	1			77
							414	9									
03	6758	X	4211	-0-	-2547	-0-	46	1	3791	3	Y	340	322	1			95
							374	9									
04	6150	X	2353	-0-	-3797	-0-	16	1	2075	3	Y	238	297	1			36
							262	9									

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
11	7470	X	6146	-0-	-1324	-0-	60	1	5662	3	Y	385	346	0			88
							424	9									
12	7719	X	5235	-0-	-2484	-0-	48	1	4759	3	Y	389	421	0			56
							428	9									
01	7719	X	6260	-0-	-1459	-0-	46	1	5763	3	Y	410	49	0	367	1	50
							451	9									
02	7192	X	5325	-0-	-1867	-0-	54	1	4970	3	Y	274	268	1			56
							301	9									
03	6913	X	6602	-0-	-311	-0-	74	1	6122	3	Y	369	322	1			103
							406	9									
04	6150	X	5863	-0-	-287	-0-	44	1	5567	3	Y	229	297	1			35
							252	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
11	9690	X	9210	-0-	-480	-0-	52	1	8405	3	Y	682	660	0			34
							3	4	750	9							
12	10013	X	8504	-0-	-1509	-0-	47	1	7354	3	Y	999	973	0	10	3	42
							4	4	1099	9			8	8			
01	8680	X	8324	-0-	-356	-0-	50	1	7386	3	Y	807	810	0			39
							888	9									
02	8120	X	7063	-0-	-1057	-0-	41	1	6260	3	Y	693	691	0			41
							762	9									
03	8680	X	5141	-0-	-3539	-0-	40	1	4575	3	Y	470	495	0			16
							9	4	517	9							
04	8400	X	7066	-0-	-1334	-0-	38	1	6054	3	Y	878	878	0			16
							8	4	966	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
11	10620	X	9757	-0-	-863	-0-	55	1	8877	3	Y	747	756	0			37
							3	4	822	9							
12	10974	X	9646	-0-	-1328	-0-	55	1	8713	3	Y	794	788	0	8	3	33
							5	4	873	9			2	8			
01	10478	X	8964	-0-	-1514	-0-	54	1	8044	3	Y	787	782	0			38
							866	9									
02	9802	X	8546	-0-	-1256	-0-	51	1	7802	3	Y	630	630	0			38
							693	9									
03	10478	X	7101	-0-	-3377	-0-	58	1	6583	3	Y	407	431	0			14
							12	4	448	9							
*04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	60	1	9355	3	Y	755	755	0			14
							13	4	831	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	5730	X	5670	-0-	-60	-0-	184	1	3815	3	Y	1518	1479	0			89
							1	4	1670	9							
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	232	1	5153	3	Y	1529	1560	0			58
							1682	9									
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	287	1	7026	3	Y	1305	1287	0			76
							9	4	1436	9							
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	206	1	5162	3	Y	1027	1032	0	23	1	48
							7	4	1130	9							
03	7068	X	6473	-0-	-595	-0-	180	1	4859	3	Y	1283	1292	0			39
							23	4	1411	9							
04	8490	X	6786	-0-	-1704	-0-	233	1	5181	3	Y	1239	1204	0			74
							9	4	1363	9							

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
11	13470	X	9079	-0-	-4391	-0-	34	1	7774	3	Y	1153	1147	0			58
							3	4	1268	9							
12	12586	X	5526	-0-	-7060	-0-	21	1	4430	3	Y	977	973	0	23	8	39
							1075	9									
01	5332	X	241	-0-	-5091	-0-	1	1	239	3	Y	1	40	0			-0-
							1	9									
02	4988	X	409	-0-	-4579	-0-	1	3	408	9	Y	371	349	0			22
03	5332	X	7	-0-	-5325	-0-	5	3	2	9	Y	2	24	0			-0-
*04	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	55	1	13165	3	Y	2211	2136	0			75
							2	4	2432	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	11261	-0-	-1819	-0-	43	1	9692	3	Y	1384	1377	0			69
							4	4	1522	9							
12	13330	X	11447	-0-	-1883	-0-	46	1	9628	3	Y	1611	1615	0			65
							1	4	1772	9							
01	13330	X	10578	-0-	-2752	-0-	48	1	8949	3	Y	1435	1443	0			57
							2	4	1579	9							
02	12470	X	9902	-0-	-2568	-0-	43	1	8434	3	Y	1294	1275	0			76
							2	4	1423	9							
03	11842	X	8648	-0-	-3194	-0-	33	1	6965	3	Y	1328	1366	0			38
							189	4	1461	9							
04	11250	X	8819	-0-	-2431	-0-	31	1	7378	3	Y	1281	1276	0			43
							1	4	1409	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	8737	-0-	-2633	-0-	315	1	6523	3	Y	1725	1681	0			101
							1	4	1898	9							
12	10726	X	8216	-0-	-2510	-0-	280	1	6195	3	Y	1582	1623	0			60
							1	4	1740	9							
01	10726	X	8393	-0-	-2333	-0-	278	1	6829	3	Y	1161	1153	0			68
							9	4	1277	9							
02	8439	X	7426	-0-	-1013	-0-	241	1	6058	3	Y	1017	1016	0	21	1	48
							8	4	1119	9							
03	9021	X	7689	-0-	-1332	-0-	221	1	5968	3	Y	1338	1345	0			41
							28	4	1472	9							
04	8730	X	6195	-0-	-2535	-0-	217	1	4816	3	Y	1049	1027	0			63
							8	4	1154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	12485	-0-	-2305	-0-	264	1	11561	3	Y	594	593	0			15
							7	4	653	9							
12	15283	X	13121	-0-	-2162	-0-	310	1	12183	3	Y	570	575	0			10
							1	4	627	9							
01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	181	1	12201	3	Y	546	548	0			8
							4	4	601	9							
02	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	222	1	14476	3	Y	539	536	0			11
							2	4	593	9							
03	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	240	1	16363	3	Y	571	566	0			16
							4	4	628	9							
*04	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	238	1	18503	3	Y	649	649	0			16
							1	4	714	9							

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
11	13380	X	10347	-0-	-3033	-0-	218	1	9562	3	Y	510	510	0			13
							6	4	561	9							
12	13826	X	10846	-0-	-2980	-0-	257	1	10101	3	Y	443	448	0			8
							1	4	487	9							
01	13826	X	11183	-0-	-2643	-0-	157	1	10575	3	Y	407	409	0			6
							3	4	448	9							
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	202	1	13258	3	Y	719	711	0			14
							2	4	791	9							
03	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	197	1	13494	3	Y	497	497	0			14
							3	4	547	9							
*04	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	139	1	10838	3	Y	308	314	0			8
							339	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
11	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	54	1	10730	3	Y	1690	1682	0			21
							4	4	1859	9							
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	56	1	11384	3	Y	1953	1936	0	25	8	13
							1	4	2148	9							
01	13919	X	11685	-0-	-2234	-0-	52	1	9602	3	Y	1846	1844	0			15
							2031	9									
02	13021	X	12914	-0-	-107	-0-	52	1	10842	3	Y	1836	1834	0			17
							2020	9									
03	13919	X	13599	-0-	-320	-0-	131	1	11309	3	Y	1961	1957	0			21
							2	4	2157	9							
*04	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	165	1	11630	3	Y	1514	1506	0			29
							8	4	1665	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
11	17580	X	15131	-0-	-2449	-0-	323	1	14123	3	Y	615	615	0			15
							8	4	677	9							
12	18941	X	16043	-0-	-2898	-0-	380	1	14952	3	Y	645	648	0			12
							1	4	710	9							
01	16430	X	11983	-0-	-4447	-0-	168	1	11255	3	Y	506	510	0			8
							3	4	557	9							
02	15370	X	7415	-0-	-7955	-0-	103	1	6718	3	Y	539	536	0			11
							1	4	593	9							
03	16430	X	10671	-0-	-5759	-0-	142	1	9714	3	Y	739	729	0			21
							2	4	813	9							
04	15540	X	2686	-0-	-12854	-0-	32	1	2483	3	Y	155	172	0			4
							171	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	3480	X	2739	-0-	-741	-0-	11	1	2369	3	Y	325	323	0			4
							1	4	358	9							
12	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	12	1	2529	3	Y	373	374	0			3
							410	9									
01	3565	X	2801	-0-	-764	-0-	13	1	2340	3	Y	407	407	0			3
							448	9									
02	3335	X	2957	-0-	-378	-0-	11	1	2343	3	Y	548	546	0			5
							603	9									
03	3565	X	2727	-0-	-838	-0-	24	1	2041	3	Y	602	600	0			7
							662	9									
04	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	32	1	2261	3	Y	282	284	0			5
							2	4	310	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

11	16500	X	8799	-0-	-7701	-0-	77	1	8268	3	Y	413	436	0			47
							454	9									
12	16275	X	91	-0-	-16184	-0-	1	1	80	3	Y	9	55	0			1
							10	9									
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	5713	X	-0-	-0-	-5713	-0-					Y	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

11	20970	X	19728	-0-	-1242	-0-	423	1	18513	3	Y	710	714	0			18
							11	4	781	9							
12	22568	X	21038	-0-	-1530	-0-	501	1	19698	3	Y	762	766	0			14
							1	4	838	9							
01	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	336	1	22551	3	Y	858	859	0			13
							7	4	944	9							
02	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	304	1	19910	3	Y	749	747	0			15
							3	4	824	9							
03	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	331	1	22612	3	Y	724	718	0			21
							5	4	796	9							
*04	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	281	1	21765	3	Y	752	754	0			19
							1	4	827	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	28	1	5501	3	Y	804	800	0			10
							2	4	884	9							
12	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	27	1	5634	3	Y	928	907	0	25	8	6
							1021	9									
01	7440	X	6576	-0-	-864	-0-	29	1	5551	3	Y	905	904	0			7
							996	9									
02	6960	X	6253	-0-	-707	-0-	25	1	5283	3	Y	859	858	0			8
							945	9									
03	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	94	1	8110	3	Y	1008	1005	0			11
							2	4	1109	9							
*04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	94	1	6644	3	Y	723	720	0			14
							5	4	795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6782	-0-	-988	-0-	68	1	6370	3	Y	313	278	0			72
							344	9									
12	8029	X	6456	-0-	-1573	-0-	61	1	6063	3	Y	302	331	0			43
							332	9									
01	8029	X	6396	-0-	-1633	-0-	48	1	5956	3	Y	356	42	0	313	1	44
							392	9									
02	6815	X	4344	-0-	-2471	-0-	44	1	4010	3	Y	264	254	1			54
							290	9									
03	7285	X	4126	-0-	-3159	-0-	46	1	3787	3	Y	266	246	1			74
							293	9									
04	6780	X	2832	-0-	-3948	-0-	21	1	2585	3	Y	205	248	1			31
							226	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

11	10980	X	8993	-0-	-1987	-0-	235	1	7446	3	Y	1188	1182	0			46
							5	4	1307	9							
12	11346	X	7917	-0-	-3429	-0-	193	1	6697	3	Y	928	947	0			27
							6	4	1021	9							
01	11346	X	10252	-0-	-1094	-0-	259	1	8581	3	Y	1282	1274	0			35
							2	4	1410	9							
02	10179	X	8400	-0-	-1779	-0-	215	1	6808	3	Y	1249	1224	0			60
							3	4	1374	9							
03	9827	X	8551	-0-	-1276	-0-	227	1	6926	3	Y	1271	1291	0			40
							1398	9									
04	9930	X	8465	-0-	-1465	-0-	211	1	6747	3	Y	1369	1361	0			48
							1	4	1506	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

11	17340	X	15870	-0-	-1470	-0-	115	1	14684	3	Y	974	1009	1			123
							1071	9									
12	17763	X	17246	-0-	-517	-0-	102	1	15893	3	Y	1137	1126	1			134
							1251	9									
01	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	102	1	13637	3	Y	1017	1007	1			144
							1119	9									
02	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	113	1	13734	3	Y	1004	984	1	1	8	163
							1104	9									
03	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	119	1	17287	3	Y	1174	1180	0	1	8	156
							15	4	1291	9							
*04	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	116	1	15873	3	Y	1064	1074	0	2	8	144
							2	4	1170	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

11	13950	X	11455	-0-	-2495	-0-	82	1	10452	3	Y	837	871	1			106
							921	9									
12	14167	X	13318	-0-	-849	-0-	79	1	12180	3	Y	963	955	1			114
							1059	9									
01	14074	X	12500	-0-	-1574	-0-	86	1	11520	3	Y	813	812	1			115
							894	9									
02	12731	X	11494	-0-	-1237	-0-	87	1	10559	3	Y	771	761	1			125
							848	9									
03	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	89	1	12905	3	Y	1025	1014	0			136
							11	4	1128	9							
04	12900	X	12599	-0-	-301	-0-	84	1	11554	3	Y	872	890	0			118
							2	4	959	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	11550	X	10111	-0-	-1439	-0-	72	1	9213	3	Y	751	777	1			95
							826	9									
12	11842	X	11274	-0-	-568	-0-	66	1	10238	3	Y	882	873	1			104
							970	9									
01	11563	X	11152	-0-	-411	-0-	75	1	10090	3	Y	897	874	1			127
							987	9									
02	10382	X	9890	-0-	-492	-0-	74	1	8900	3	Y	833	825	1			135
							916	9									
03	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	78	1	11222	3	Y	901	916	0			120
							10	4	991	9							
*04	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	81	1	11182	3	Y	856	860	0			116
							2	4	942	9							

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
11	4830	X	2957	-0-	-1873	-0-	248	1	1883	3	Y	751	736	0			124
							826	9									
12	4092	X	2819	-0-	-1273	-0-	293	1	1884	3	Y	583	650	0			57
							1	4	641	9							
01	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	345	1	2703	3	Y	773	772	0			58
							1	4	850	9							
02	3741	X	3302	-0-	-439	-0-	267	1	2038	3	Y	906	885	0			79
							997	9									
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	311	1	2309	3	Y	893	899	0			73
							982	9									
04	3780	X	2650	-0-	-1130	-0-	162	1	1581	3	Y	824	786	0			111
							1	4	906	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
11	10470	X	9636	-0-	-834	-0-	96	1	8997	3	Y	494	440	0			113
							543	9									
12	10819	X	9020	-0-	-1799	-0-	84	1	8401	3	Y	486	529	0			70
							535	9									
01	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	66	1	8242	3	Y	545	65	0	483	1	67
							600	9									
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	84	1	7729	3	Y	369	361	1			75
							406	9									
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	78	1	6375	3	Y	405	367	1			113
							446	9									
*04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	67	1	8503	3	Y	299	367	1			45
							329	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
11	11130	X	9348	-0-	-1782	-0-	237	1	7519	3	Y	1443	1435	0			56
							5	4	1587	9							
12	11501	X	9245	-0-	-2256	-0-	211	1	7325	3	Y	1547	1557	0			46
							7	4	1702	9							
01	11439	X	8925	-0-	-2514	-0-	206	1	6873	3	Y	1677	1678	0			45
							1	4	1845	9							
02	10266	X	9064	-0-	-1202	-0-	228	1	7186	3	Y	1497	1470	0			72
							3	4	1647	9							
03	10819	X	8743	-0-	-2076	-0-	224	1	6830	3	Y	1535	1559	0			48
							1689	9									
04	9360	X	8122	-0-	-1238	-0-	197	1	6308	3	Y	1469	1466	0			51
							1	4	1616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	8850	X	7341	-0-	-1509	-0-	192	1	6103	3	Y	947	945	0			37
							4	4	1042	9							
12	9145	X	7363	-0-	-1782	-0-	176	1	6086	3	Y	995	1003	0			29
							6	4	1095	9							
01	7967	X	5125	-0-	-2842	-0-	118	1	3900	3	Y	1005	1007	0			27
							1	4	1106	9							
02	7453	X	4532	-0-	-2921	-0-	106	1	3351	3	Y	975	955	0			47
							2	4	1073	9							
03	7967	X	5338	-0-	-2629	-0-	137	1	4199	3	Y	911	930	0			28
							1002	9									
04	7350	X	4141	-0-	-3209	-0-	97	1	3116	3	Y	843	842	0			29
							1	4	927	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	87	13	1			97
							96	9									
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	96	3	56	9	Y	51	137	1			11
01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	218	3	26	9	Y	24	25	1			10
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	54	34	1	20	8	10
							59	9									
03	155	X	125	-0-	-30	-0-	1	1	48	3	Y	69	34	1	12	8	33
							76	9									
04	240	X	88	-0-	-152	-0-	2	1	43	3	Y	39	61	1			11
							43	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

11	14010	X	9175	-0-	-4835	-0-	117	1	7778	3	Y	1164	1075	0	142	1	39
							1280	9									
12	14477	X	8354	-0-	-6123	-0-	67	1	7150	3	Y	1034	969	0	25	8	79
							1137	9									
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	89	1	6891	3	Y	970	979	0			70
							1067	9									
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	60	1	6277	3	Y	829	841	0			58
							912	9									
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	32	1	3571	3	Y	417	448	0			27
							459	9									
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	42	1	4432	3	Y	608	593	0			42
							669	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

11	10260	X	9088	-0-	-1172	-0-	118	1	7913	3	Y	961	888	0	135	1	32
							1057	9									
12	10602	X	10166	-0-	-436	-0-	83	1	8803	3	Y	1164	1082	0	25	8	89
							1280	9									
01	10602	X	9338	-0-	-1264	-0-	105	1	8131	3	Y	1002	1018	0			73
							1102	9									
02	9048	X	7190	-0-	-1858	-0-	59	1	6149	3	Y	893	903	0			63
							982	9									
03	10168	X	8767	-0-	-1401	-0-	68	1	7703	3	Y	905	909	0			59
							996	9									
04	9840	X	8193	-0-	-1647	-0-	68	1	7144	3	Y	892	890	0			61
							981	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	247	1	3795	3	Y	538	573	1			31
							592	9									
12	4960	X	2974	-0-	-1986	-0-	121	1	2417	3	Y	396	403	1			24
							436	9									
01	4960	X	3213	-0-	-1747	-0-	120	1	2543	3	Y	500	471	1			53
							550	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	233	1	3896	3	Y	526	555	1			24
							579	9									
03	4867	X	3985	-0-	-882	-0-	211	1	3240	3	Y	485	457	1			52
							534	9									
04	4620	X	3688	-0-	-932	-0-	184	1	2820	3	Y	622	643	1	1	3	30
							684	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

11	11100	X	8945	-0-	-2155	-0-	121	1	8174	3	Y	588	595	0			49
							3	4	647	9							
12	11470	X	9713	-0-	-1757	-0-	133	1	8748	3	Y	754	50	0	706	1	47
							3	4	829	9							
01	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	147	1	9036	3	Y	748	270	0	479	1	46
							5	4	823	9							
02	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	173	1	10485	3	Y	778	760	0			64
							8	4	856	9							
03	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	185	1	10749	3	Y	785	787	0			62
							14	4	864	9							
*04	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	226	1	10869	3	Y	691	708	0			45
							9	4	760	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

11	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	112	1	7579	3	Y	221	220	0			18
							3	4	243	9							
12	8525	X	7781	-0-	-744	-0-	111	1	7327	3	Y	310	20	0	289	1	19
							2	4	341	9							
01	8339	X	7737	-0-	-602	-0-	117	1	7231	3	Y	350	126	0	221	1	22
							4	4	385	9							
02	7801	X	7023	-0-	-778	-0-	109	1	6592	3	Y	288	286	0			24
							5	4	317	9							
03	8339	X	7611	-0-	-728	-0-	123	1	7180	3	Y	272	275	0			21
							9	4	299	9							
04	7950	X	6381	-0-	-1569	-0-	125	1	5996	3	Y	232	238	0			15
							5	4	255	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

11	16140	X	15295	-0-	-845	-0-	212	1	14362	3	Y	651	653	0			54
							5	4	716	9							
12	16678	X	13130	-0-	-3548	-0-	183	1	12051	3	Y	811	53	0	761	1	51
							4	4	892	9							
01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	201	1	12470	3	Y	813	294	0	520	1	50
							6	4	894	9							
02	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	184	1	11121	3	Y	744	733	0			61
							9	4	818	9							
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	212	1	12350	3	Y	750	752	0			59
							16	4	825	9							
*04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	226	1	10849	3	Y	682	696	0			45
							9	4	750	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	716	N	-0-	-0-	-716	-0-					Y	112	130	1	1	8	35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	132	1	7	8	24
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	141	105	1			60
02	3567	X	-0-	-0-	-3567	-0-					Y	147	149	1			58
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	143	79	1			122
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	223	1			28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	347	1	5465	3	Y	451	437	0			64
							3	4	496	9							
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	337	1	5079	3	Y	531	534	0			61
							3	4	584	9							
01	5549	X	3810	-0-	-1739	-0-	214	1	2932	3	Y	601	579	0			83
							3	4	661	9							
02	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	497	1	6333	3	Y	493	494	0			82
							1	4	542	9							
03	5549	X	4475	-0-	-1074	-0-	374	1	3534	3	Y	514	521	0			75
							2	4	565	9							
04	5370	X	2292	-0-	-3078	-0-	199	1	1872	3	Y	201	249	0			27
							221	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

11	9180	X	8551	-0-	-629	-0-	120	1	8097	3	Y	301	302	0			25
							3	4	331	9							
12	9486	X	8834	-0-	-652	-0-	126	1	8300	3	Y	369	24	0	347	1	23
							2	4	406	9							
01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	120	1	7411	3	Y	333	120	0	215	1	21
							4	4	366	9							
02	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	134	1	8117	3	Y	340	333	0			28
							6	4	374	9							
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	126	1	7282	3	Y	386	384	0			30
							9	4	425	9							
04	7080	X	6872	-0-	-208	-0-	132	1	6355	3	Y	345	352	0			23
							5	4	380	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	348	346	0			4
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	424	393	0	32	8	3
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	323	323	0			3
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	377	377	0			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	372	371	0			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	241	0			5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	455	452	0			6
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	501	504	0			3
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	287	288	0			2
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	239	239	0			2
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	191	191	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	137	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	89	90	0			1
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	93	93	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	36	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	69	0			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	83	0			2

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

11	6270	X	5416	-0-	-854	-0-	216	1	4460	3	Y	673	677	0			35
							740	9									
12	6479	X	5942	-0-	-537	-0-	259	1	4853	3	Y	753	754	0			34
							2	4	828	9							
01	5921	X	5836	-0-	-85	-0-	243	1	4686	3	Y	818	817	0			35
							7	4	900	9							
02	5249	X	5196	-0-	-53	-0-	246	1	4116	3	Y	756	757	0			34
							2	4	832	9							
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	253	1	5438	3	Y	830	825	0			39
							913	9									
04	5760	X	3475	-0-	-2285	-0-	192	1	3043	3	Y	218	239	0			18
							240	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

11	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	140	1	2895	3	Y	50	76	0			3
							55	9									
12	4247	X	3130	-0-	-1117	-0-	155	1	2904	3	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
01	4247	X	3045	-0-	-1202	-0-	141	1	2710	3	Y	173	169	0			7
							4	4	190	9							
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	214	1	3577	3	Y	907	873	0			41
							2	4	998	9							
03	4154	X	3828	-0-	-326	-0-	128	1	2762	3	Y	853	853	0			41
							938	9									
04	3090	X	2447	-0-	-643	-0-	135	1	2127	3	Y	168	195	0			14
							185	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

11	8310	X	7770	-0-	-540	-0-	279	1	5778	3	Y	1556	1568	0			81
							1	4	1712	9							
12	8587	X	7868	-0-	-719	-0-	308	1	5753	3	Y	1641	1648	0			74
							2	4	1805	9							
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	304	1	5857	3	Y	1771	1769	0			76
							8	4	1948	9							
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	5966	3	Y	1645	1633	0	15	8	73
							2	4	1810	9							
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	274	1	5926	3	Y	1603	1597	0	3	8	76
							1	4	1763	9							
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	283	1	4483	3	Y	1036	1024	0			88
							1	4	1140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	11010	X	6082	-0-	-4928	-0-	75	1	4963	3	Y	949	876	0	97	1	32
							1044	9									
12	11377	X	6537	-0-	-4840	-0-	53	1	5602	3	Y	802	746	0	28	8	60
							882	9									
01	7843	X	5508	-0-	-2335	-0-	61	1	4745	3	Y	638	652	0			46
							702	9									
02	7337	X	4663	-0-	-2674	-0-	37	1	3940	3	Y	624	626	0			44
							686	9									
03	6634	X	3796	-0-	-2838	-0-	28	1	3173	3	Y	541	550	0			35
							595	9									
04	6330	X	6046	-0-	-284	-0-	49	1	5105	3	Y	811	790	0			56
							892	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

11	20040	X	14062	-0-	-5978	-0-	186	1	12393	3	Y	1348	1244	0	183	1	45
							1483	9									
12	20708	X	13936	-0-	-6772	-0-	116	1	12375	3	Y	1314	1257	0			102
							1445	9									
01	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	167	1	12921	3	Y	1423	1422	0			103
							1565	9									
02	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	144	1	15166	3	Y	1401	1405	0			99
							1541	9									
03	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	100	1	11255	3	Y	1419	1426	0			92
							1561	9									
*04	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	100	1	10509	3	Y	1456	1448	0			100
							1602	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

11	12810	X	11220	-0-	-1590	-0-	142	1	9503	3	Y	1432	1322	0	205	1	48
							1575	9									
12	12989	X	11913	-0-	-1076	-0-	97	1	10246	3	Y	1427	1341	0	25	8	109
							1570	9									
01	12648	X	11545	-0-	-1103	-0-	126	1	9783	3	Y	1487	1488	0			108
							1636	9									
02	11426	X	10687	-0-	-739	-0-	87	1	9153	3	Y	1315	1330	0			93
							1447	9									
03	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	100	1	11300	3	Y	1322	1329	0			86
							1454	9									
*04	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	98	1	10339	3	Y	1337	1331	0			92
							1471	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

11	14010	X	11573	-0-	-2437	-0-	141	1	9446	3	Y	1805	1667	0	243	1	60
							1986	9									
12	14477	X	13752	-0-	-725	-0-	107	1	11379	3	Y	2060	1914	0	50	8	156
							2266	9									
01	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	157	1	12169	3	Y	1299	1361	0			94
							1429	9									
02	12499	X	9595	-0-	-2904	-0-	78	1	8194	3	Y	1203	1212	0			85
							1323	9									
03	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	113	1	12731	3	Y	1676	1652	0			109
							1844	9									
*04	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	124	1	13134	3	Y	1734	1724	0			119
							1907	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 #: 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
11	19620	X	19080	-0-	-540	-0-	77	1	18054	3	Y	861	881	1			50
							2	4	947	9							
12	19902	X	18852	-0-	-1050	-0-	76	1	17796	3	Y	889	874	1	6	8	59
							2	4	978	9							
01	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	78	1	16608	3	Y	871	883	1			47
							2	4	958	9							
02	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	79	1	15478	3	Y	839	823	1			63
							3	4	923	9							
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	79	1	15597	3	Y	838	833	0			68
							3	4	922	9							
*04	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	83	1	16120	3	Y	846	820	0			94
							4	4	931	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

11	18720	X	18188	-0-	-532	-0-	73	1	17183	3	Y	845	858	1			49
							2	4	930	9							
12	18910	X	16786	-0-	-2124	-0-	68	1	15846	3	Y	791	787	1			53
							2	4	870	9							
01	23219	X	15839	-0-	-7380	-0-	70	1	14953	3	Y	740	753	1			40
							2	4	814	9							
02	21721	X	14678	-0-	-7043	-0-	71	1	13827	3	Y	706	693	1			53
							3	4	777	9							
03	23219	X	14893	-0-	-8326	-0-	71	1	14030	3	Y	717	712	0			58
							3	4	789	9							
04	18180	X	14278	-0-	-3902	-0-	70	1	13446	3	Y	689	671	0			76
							4	4	758	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

11	14280	X	11091	-0-	-3189	-0-	43	1	10238	3	Y	735	761	1			43
							1	4	809	9							
12	13888	X	12880	-0-	-1008	-0-	52	1	11954	3	Y	793	783	1			53
							2	4	872	9							
01	16492	X	12549	-0-	-3943	-0-	55	1	11601	3	Y	810	819	1			44
							2	4	891	9							
02	15428	X	11405	-0-	-4023	-0-	54	1	10509	3	Y	764	751	1			57
							2	4	840	9							
03	16492	X	11729	-0-	-4763	-0-	55	1	10809	3	Y	784	777	0			64
							3	4	862	9							
04	12450	X	10819	-0-	-1631	-0-	51	1	9950	3	Y	741	723	0			82
							3	4	815	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

11	13140	X	11938	-0-	-1202	-0-	76	1	9908	3	Y	1771	1777	1			143
							6	4	1948	9							
12	13516	X	11703	-0-	-1813	-0-	87	1	9782	3	Y	1657	1671	1	2	8	127
							11	4	1823	9							
01	13423	X	11521	-0-	-1902	-0-	64	1	9667	3	Y	1624	1674	1			77
							4	4	1786	9							
02	12180	X	10311	-0-	-1869	-0-	61	1	8615	3	Y	1484	1427	1			134
							3	4	1632	9							
03	13020	X	11891	-0-	-1129	-0-	74	1	9970	3	Y	1676	1656	0			154
							3	4	1844	9							
04	11940	X	11272	-0-	-668	-0-	70	1	9443	3	Y	1596	1616	0	4	8	130
							3	4	1756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200 X	12889	-0-	-3311	-0-	53	1	11911	3	Y	836	837	0			42
						5	4	920	9							
12	15593 X	12586	-0-	-3007	-0-	55	1	11453	3	Y	979	981	0			40
						1	4	1077	9							
01	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	1	41	0			-0-
02	11426 X	1704	-0-	-9722	-0-	8	1	1569	3	Y	115	108	0			7
						127	9									
03	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	63	1	13230	3	Y	1056	1033	0			30
						360	4	1162	9							
*04	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	58	1	14024	3	Y	1466	1446	0			50
						2	4	1613	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380 X	12486	-0-	-3894	-0-	51	1	11498	3	Y	848	856	0			42
						4	4	933	9							
12	15965 X	13513	-0-	-2452	-0-	59	1	12168	3	Y	1168	1163	0			47
						1	4	1285	9							
01	15469 X	9141	-0-	-6328	-0-	46	1	8501	3	Y	538	564	0			21
						2	4	592	9							
02	14326 X	4354	-0-	-9972	-0-	20	1	3891	3	Y	402	399	0			24
						1	4	442	9							
03	14043 X	902	-0-	-13141	-0-	3	1	694	3	Y	169	188	0			5
						19	4	186	9							
04	13080 X	1111	-0-	-11969	-0-	5	1	1088	3	Y	16	20	0			1
						18	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	15	1	3442	3	Y	362	355	0			18
						1	4	398	9							
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	19	1	3914	3	Y	142	154	0			6
						156	9									
01	2077 X	1945	-0-	-132	-0-	10	1	1848	3	Y	79	82	0			3
						87	9									
02	3741 X	1452	-0-	-2289	-0-	7	1	1389	3	Y	51	51	0			3
						56	9									
03	4092 X	2066	-0-	-2026	-0-	9	1	1941	3	Y	57	58	0			2
						53	4	63	9							
04	3960 X	1165	-0-	-2795	-0-	5	1	1101	3	Y	54	54	0			2
						59	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800 X	11462	-0-	-2338	-0-	44	1	9827	3	Y	1443	1431	0			72
						4	4	1587	9							
12	13113 X	11472	-0-	-1641	-0-	47	1	9718	3	Y	1551	1560	0			63
						1	4	1706	9							
01	10757 X	9941	-0-	-816	-0-	46	1	8501	3	Y	1265	1278	0			50
						2	4	1392	9							
02	10063 X	9255	-0-	-808	-0-	40	1	7762	3	Y	1319	1291	0			78
						2	4	1451	9							
03	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	43	1	8992	3	Y	1497	1532	0			43
						245	4	1647	9							
04	10410 X	9539	-0-	-871	-0-	34	1	8188	3	Y	1196	1199	0			40
						1	4	1316	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070 X	7964	-0-	-3106	-0-	31	1	6867	3	Y	967	959	0			48
						2	4	1064	9							
12	11098 X	9258	-0-	-1840	-0-	40	1	8293	3	Y	840	854	0			34
						1	4	924	9							
01	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	63	1	11580	3	Y	959	955	0			38
						3	4	1055	9							
02	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	50	1	9670	3	Y	817	807	0			48
						3	4	899	9							
03	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	47	1	9860	3	Y	902	924	0			26
						268	4	992	9							
04	12300 X	8777	-0-	-3523	-0-	33	1	8112	3	Y	574	581	0			19
						1	4	631	9							

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
11	10500 X	7592	-0-	-2908	-0-	31	1	7057	3	Y	455	459	0			23
						3	4	501	9							
12	10850 X	8955	-0-	-1895	-0-	39	1	8113	3	Y	729	722	0			30
						1	4	802	9							
01	9207 X	8334	-0-	-873	-0-	41	1	7540	3	Y	683	686	0			27
						2	4	751	9							
02	8352 X	7831	-0-	-521	-0-	37	1	7117	3	Y	613	604	0			36
						3	4	674	9							
03	8959 X	7589	-0-	-1370	-0-	32	1	6653	3	Y	657	674	0			19
						181	4	723	9							
04	8670 X	7331	-0-	-1339	-0-	28	1	6884	3	Y	380	386	0			13
						1	4	418	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550 X	4285	-0-	-1265	-0-	329	1	3049	3	Y	809	796	0			44
						17	4	890	9							
12	5735 X	4147	-0-	-1588	-0-	457	1	3088	3	Y	544	553	0	2	8	33
						4	4	598	9							
01	6200 X	4198	-0-	-2002	-0-	516	1	3375	3	Y	277	294	0			16
						2	4	305	9							
02	5452 X	3697	-0-	-1755	-0-	576	1	2785	3	Y	303	300	0			19
						3	4	333	9							
03	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	230	1	6513	3	Y	332	347	0			4
						6	4	365	9							
*04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	201	1	6894	3	Y	578	579	0			3
						2	4	636	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	3589	-0-	-851	-0-	264	1	2451	3	Y	782	776	0			42
						14	4	860	9							
12	4588 X	3276	-0-	-1312	-0-	334	1	2262	3	Y	615	619	0	1	8	37
						3	4	677	9							
01	4526 X	2466	-0-	-2060	-0-	279	1	1825	3	Y	328	346	0			19
						1	4	361	9							
02	3973 X	2570	-0-	-1403	-0-	396	1	1917	3	Y	232	236	0			15
						2	4	255	9							
03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	214	1	6081	3	Y	285	297	0			3
						5	4	314	9							
*04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	132	1	4521	3	Y	457	458	0			2
						1	4	503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880 X	8332	-0-	-3548	-0-	11	1	8034	3	Y	261	270	0			17
						287	9									
12	12276 X	11237	-0-	-1039	-0-	19	1	10874	3	Y	312	304	0			25
						1	4	343	9							
01	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	21	1	9132	3	Y	296	299	0			22
						1	4	326	9							
02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	14	1	6752	3	Y	281	272	0			31
						309	9									
03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	13	1	8291	3	Y	262	271	0			22
						288	9									
*04	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	11	1	7400	3	Y	276	278	0			20
						304	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

11	8220 X	4662	-0-	-3558	-0-	6	1	4533	3	Y	112	115	0			7
						123	9									
12	8494 X	5943	-0-	-2551	-0-	10	1	5648	3	Y	259	245	0			21
						285	9									
01	8494 X	5620	-0-	-2874	-0-	12	1	5375	3	Y	212	217	0			16
						233	9									
02	7366 X	5294	-0-	-2072	-0-	11	1	5030	3	Y	230	220	0			26
						253	9									
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	10	1	6395	3	Y	188	198	0			16
						207	9									
04	5760 X	5616	-0-	-144	-0-	8	1	5422	3	Y	169	173	0			12
						186	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

11	16470 X	9394	-0-	-7076	-0-	13	1	8917	3	Y	422	436	0			27
						464	9									
12	15097 X	11279	-0-	-3818	-0-	19	1	10750	3	Y	463	448	0	5	8	37
						1	4	509	9							
01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	27	1	11774	3	Y	499	498	0	1	8	37
						1	4	549	9							
02	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	24	1	11466	3	Y	458	444	0			51
						504	9									
03	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	18	1	11740	3	Y	537	542	0	1	8	45
						591	9									
*04	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	16	1	10553	3	Y	527	531	0	3	8	38
						580	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

11	5520 X	5126	-0-	-394	-0-	46	1	4870	3	Y	191	192	0			22
						210	9									
12	5704 X	4079	-0-	-1625	-0-	43	1	3812	3	Y	204	207	0			19
						224	9									
01	5735 X	4224	-0-	-1511	-0-	44	1	3956	3	Y	204	192	0			31
						224	9									
02	5365 X	3737	-0-	-1628	-0-	39	1	3466	3	Y	211	206	0			36
						232	9									
03	5735 X	3249	-0-	-2486	-0-	34	1	3003	3	Y	193	204	0			25
						212	9									
04	5130 X	4168	-0-	-962	-0-	43	1	3869	3	Y	233	212	0			46
						256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	11220	X	5254	-0-	-5966	-0-	46	1	4984	3	Y	204	210	0			23
							224	9									
12	10974	X	9845	-0-	-1129	-0-	106	1	9277	3	Y	420	404	0			39
							462	9									
01	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	95	1	8545	3	Y	346	332	0			53
							1	4	381	9							
02	8381	X	8302	-0-	-79	-0-	87	1	7845	3	Y	336	332	0			57
							370	9									
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	103	1	9134	3	Y	287	307	0			37
							316	9									
04	8670	X	8271	-0-	-399	-0-	87	1	7881	3	Y	275	258	0			54
							303	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

11	9540	X	8132	-0-	-1408	-0-	73	1	7810	3	Y	226	236	0			26
							249	9									
12	9548	X	7895	-0-	-1653	-0-	85	1	7452	3	Y	325	321	0			30
							358	9									
01	9548	X	7307	-0-	-2241	-0-	77	1	6934	3	Y	268	257	0			41
							1	4	295	9							
02	8033	X	6361	-0-	-1672	-0-	67	1	6019	3	Y	250	248	0			43
							275	9									
03	8494	X	5453	-0-	-3041	-0-	58	1	5164	3	Y	210	226	0			27
							231	9									
04	8130	X	5260	-0-	-2870	-0-	55	1	4937	3	Y	244	223	0			48
							268	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

11	7770	X	5891	-0-	-1879	-0-	51	1	5443	3	Y	361	351	0			41
							397	9									
12	8029	X	5526	-0-	-2503	-0-	58	1	5105	3	Y	330	341	0			30
							363	9									
01	8029	X	5190	-0-	-2839	-0-	54	1	4830	3	Y	277	265	0			42
							1	4	305	9							
02	6670	X	4846	-0-	-1824	-0-	50	1	4481	3	Y	286	279	0			49
							315	9									
03	6324	X	3951	-0-	-2373	-0-	41	1	3596	3	Y	285	297	0			37
							314	9									
04	5880	X	4372	-0-	-1508	-0-	44	1	4003	3	Y	295	274	0			58
							325	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12113	-0-	-1297	-0-	17	1	11833	3	Y	239	247	0			15
							263	9									
12	13857	X	11458	-0-	-2399	-0-	20	1	11125	3	Y	284	276	0			23
							1	4	312	9							
01	13237	X	11804	-0-	-1433	-0-	26	1	11455	3	Y	293	289	0	5	8	22
							1	4	322	9							
02	12383	X	9945	-0-	-2438	-0-	20	1	9648	3	Y	251	245	0			28
							1	4	276	9							
03	13237	X	8219	-0-	-5018	-0-	12	1	7984	3	Y	203	214	0			17
							223	9									
04	12120	X	7180	-0-	-4940	-0-	10	1	6941	3	Y	208	208	0	2	8	15
							229	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

11	11430	X	9636	-0-	-1794	-0-	87	1	9334	3	N	195	199	0			22
							215	9									
12	11625	X	10110	-0-	-1515	-0-	110	1	9661	3	N	308	302	0			28
							339	9									
01	11470	X	9833	-0-	-1637	-0-	104	1	9446	3	N	256	245	0			39
							1	4	282	9							
02	10469	X	8201	-0-	-2268	-0-	87	1	7854	3	N	236	235	0			40
							260	9									
03	10819	X	7967	-0-	-2852	-0-	86	1	7626	3	N	232	242	0			30
							255	9									
04	9780	X	8686	-0-	-1094	-0-	92	1	8337	3	N	234	218	0			46
							257	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

11	16440	X	12473	-0-	-3967	-0-	112	1	11981	3	N	345	343	0			40
							380	9									
12	15996	X	12233	-0-	-3763	-0-	132	1	11629	3	N	428	429	0			39
							1	4	471	9							
01	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	126	1	11348	3	N	440	412	0			67
							1	4	484	9							
02	10730	X	10310	-0-	-420	-0-	108	1	9750	3	N	411	408	0			70
							452	9									
03	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	158	1	14039	3	N	347	372	0			45
							382	9									
04	11100	X	9772	-0-	-1328	-0-	103	1	9282	3	N	352	328	0			69
							387	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

11	7500	X	6215	-0-	-1285	-0-	9	1	5999	3	Y	188	188	0			12
							207	9									
12	7750	X	5137	-0-	-2613	-0-	9	1	4930	3	Y	180	177	0			15
							198	9									
01	7161	X	5234	-0-	-1927	-0-	11	1	5007	3	Y	196	196	0			15
							216	9									
02	6235	X	3958	-0-	-2277	-0-	8	1	3785	3	Y	150	148	0			17
							165	9									
03	6417	X	3792	-0-	-2625	-0-	6	1	3604	3	Y	165	168	0			14
							182	9									
04	6210	X	3425	-0-	-2785	-0-	5	1	3219	3	Y	183	184	0			13
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	13770 X	11834	-0-	-1936	-0-	79	1	10290	3	N	1326	1338	1			107
						6	4	1459	9							
12	14136 X	12182	-0-	-1954	-0-	93	1	10417	3	N	1510	1501	1			116
						11	4	1661	9							
01	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	71	1	10668	3	N	1605	1645	1			76
						4	4	1766	9							
02	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	77	1	10959	3	N	1521	1460	1			137
						4	4	1673	9							
03	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	82	1	11047	3	N	1590	1581	0			146
						3	4	1749	9							
*04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	77	1	10363	3	N	1461	1488	0			119
						3	4	1607	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

11	13290 X	10721	-0-	-2569	-0-	67	1	8723	3	Y	1751	1750	1			141
						5	4	1926	9							
12	13733 X	12774	-0-	-959	-0-	94	1	10520	3	Y	1954	1945	1			150
						11	4	2149	9							
01	13144 X	12221	-0-	-923	-0-	66	1	9916	3	Y	2032	2086	1			96
						4	4	2235	9							
02	11629 X	10996	-0-	-633	-0-	63	1	8932	3	Y	1816	1748	1			164
						3	4	1998	9							
03	12772 X	10708	-0-	-2064	-0-	65	1	8695	3	Y	1769	1771	0			162
						2	4	1946	9							
04	12360 X	8809	-0-	-3551	-0-	52	1	6989	3	Y	1605	1636	0			131
						2	4	1766	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

11	12030 X	11856	-0-	-174	-0-	59	1	10843	3	Y	867	843	0			97
						954	9									
12	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	63	1	12323	3	Y	816	840	0			73
						7	4	898	9							
01	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	73	1	13301	3	Y	883	893	0			63
						6	4	971	9							
02	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	59	1	10846	3	Y	766	769	0			60
						4	4	843	9							
03	11129 X	1237	-0-	-9892	-0-	5	1	960	3	Y	246	288	0			18
						1	4	271	9							
04	10770 X	8161	-0-	-2609	-0-	35	1	7505	3	Y	557	534	0			41
						8	4	613	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

11	16080 X	7904	-0-	-8176	-0-	40	1	7220	3	Y	585	565	0			66
						644	9									
12	14322 X	5184	-0-	-9138	-0-	24	1	4693	3	Y	423	451	0			38
						2	4	465	9							
01	9517 X	598	-0-	-8919	-0-	1	1	230	3	Y	334	348	0			24
						367	9									
02	8555 X	4705	-0-	-3850	-0-	24	1	4353	3	Y	297	298	0			23
						1	4	327	9							
03	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	78	1	15399	3	Y	283	285	0			21
						11	4	311	9							
04	7890 X	7524	-0-	-366	-0-	33	1	6966	3	Y	471	458	0			34
						7	4	518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	12330	X	5905	-0-	-6425	-0-	28	1	5185	3	Y	629	610	0			71
							692	9									
12	12741	X	10095	-0-	-2646	-0-	46	1	9254	3	Y	718	725	0			64
							5	4	790	9							
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	62	1	11423	3	Y	716	729	0			51
							5	4	788	9							
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	39	1	7085	3	Y	757	749	0			59
							2	4	833	9							
03	9920	X	5663	-0-	-4257	-0-	25	1	4993	3	Y	583	598	0			44
							4	4	641	9							
04	9600	X	5911	-0-	-3689	-0-	26	1	5609	3	Y	245	271	0			18
							6	4	270	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

11	13590	X	12825	-0-	-765	-0-	271	1	11875	3	Y	611	611	0			15
							7	4	672	9							
12	15283	X	13025	-0-	-2258	-0-	310	1	12163	3	Y	501	507	0			9
							1	4	551	9							
01	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	154	1	10313	3	Y	388	391	0			6
							3	4	427	9							
02	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	142	1	9258	3	Y	435	432	0			9
							1	4	479	9							
03	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	171	1	11696	3	Y	322	322	0			9
							3	4	354	9							
*04	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	181	1	13987	3	Y	511	507	0			13
							562	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

11	18660	X	17047	-0-	-1613	-0-	68	1	15950	3	N	934	970	1			54
							2	4	1027	9							
12	19282	X	18122	-0-	-1160	-0-	72	1	16886	3	N	1056	1038	1	1	8	71
							2	4	1162	9							
01	23312	X	16082	-0-	-7230	-0-	71	1	14989	3	N	927	947	1	1	8	50
							2	4	1020	9							
02	21808	X	14855	-0-	-6953	-0-	71	1	13855	3	N	843	829	1	1	8	63
							2	4	927	9							
03	23312	X	15413	-0-	-7899	-0-	74	1	14466	3	N	791	788	0	2	8	64
							3	4	870	9							
04	17550	X	13552	-0-	-3998	-0-	65	1	12613	3	N	792	767	0	1	8	88
							3	4	871	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

11	1230	N	996	-0-	-234	-0-	12	1	687	3	Y	270	298	1			20
							297	9									
12	1209	N	852	-0-	-357	-0-	8	1	550	3	Y	267	255	1			32
							294	9									
01	1271	X	763	-0-	-508	-0-	5	1	429	3	Y	299	274	1			57
							329	9									
02	1131	X	832	-0-	-299	-0-	4	1	462	3	Y	333	354	1			36
							366	9									
03	1147	X	1013	-0-	-134	-0-	9	1	753	3	Y	228	222	1			42
							251	9									
04	990	X	811	-0-	-179	-0-	7	1	575	3	Y	208	232	1			18
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	93	1	5124	3	Y	732	796	1			54
							805	9									
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	87	1	5818	3	Y	843	795	1			102
							1	4	927	9							
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	61	1	5002	3	Y	820	765	1			157
							902	9									
02	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	54	1	5843	3	Y	882	944	1			95
							1	4	970	9							
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	79	1	6541	3	Y	708	673	1			130
							1	4	779	9							
*04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	69	1	5416	3	Y	460	551	1			39
							1	4	506	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

11	13380	X	9494	-0-	-3886	-0-	13	1	9317	3	Y	149	157	0			10
							164	9									
12	13454	X	11170	-0-	-2284	-0-	19	1	10876	3	Y	249	239	0			20
							1	4	274	9							
01	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	24	1	10543	3	Y	259	260	0			19
							1	4	285	9							
02	9889	X	8615	-0-	-1274	-0-	18	1	8319	3	Y	253	244	0			28
							278	9									
03	10571	X	9727	-0-	-844	-0-	15	1	9466	3	Y	224	233	0			19
							246	9									
04	10230	X	9702	-0-	-528	-0-	14	1	9448	3	Y	218	221	0			16
							240	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

11	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	32	1	9131	3	Y	599	599	0			54
							2	4	659	9							
12	10106	X	8361	-0-	-1745	-0-	33	1	7566	3	Y	692	698	0			48
							1	4	761	9							
01	10385	X	5909	-0-	-4476	-0-	25	1	5319	3	Y	513	522	0			39
							1	4	564	9							
02	9715	X	7227	-0-	-2488	-0-	33	1	6416	3	Y	706	673	0			72
							1	4	777	9							
03	10385	X	8435	-0-	-1950	-0-	33	1	6943	3	Y	1325	1303	0			94
							1	4	1458	9							
04	9810	X	8180	-0-	-1630	-0-	35	1	6964	3	Y	1072	1071	0			95
							2	4	1179	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	7	6	0			1
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	4	5	0			-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	4	3	0	1	8	-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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 #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	37	1	10441	3	Y	827	810	0			75
						2	4	910	9							
12	19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	76	1	17539	3	Y	1318	1302	0			91
						2	4	1450	9							
01	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	59	1	12570	3	Y	1250	1247	0			94
						2	4	1375	9							
02	12499 X	11242	-0-	-1257	-0-	53	1	10206	3	Y	892	895	0			91
						2	4	981	9							
03	13516 X	11930	-0-	-1586	-0-	48	1	10274	3	Y	1460	1447	0			104
						2	4	1606	9							
04	13080 X	11660	-0-	-1420	-0-	51	1	10286	3	Y	1201	1198	0			107
						2	4	1321	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

11	10470 X	7201	-0-	-3269	-0-	37	1	6746	3	Y	380	360	0			43
						418	9									
12	10819 X	6130	-0-	-4689	-0-	29	1	5727	3	Y	337	350	0			30
						3	4	371	9							
01	6603 X	4985	-0-	-1618	-0-	25	1	4543	3	Y	377	380	0			27
						2	4	415	9							
02	6960 X	5634	-0-	-1326	-0-	26	1	4811	3	Y	723	694	0			56
						2	4	795	9							
03	7440 X	6113	-0-	-1327	-0-	24	1	4603	3	Y	1348	1303	0			101
						3	4	1483	9							
04	7200 X	6322	-0-	-878	-0-	22	1	4761	3	Y	1395	1394	0			102
						4	4	1535	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

11	14550 X	11530	-0-	-3020	-0-	58	1	10703	3	Y	699	675	0	2	8	78
						769	9									
12	15035 X	14795	-0-	-240	-0-	71	1	13902	3	Y	740	752	0			66
						8	4	814	9							
01	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	72	1	13211	3	Y	687	704	0			49
						6	4	756	9							
02	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	64	1	11633	3	Y	623	623	0			49
						4	4	685	9							
03	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	68	1	13310	3	Y	651	651	0			49
						9	4	716	9							
*04	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	51	1	10829	3	Y	709	706	0			52
						10	4	780	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

11	3630 X	2747	-0-	-883	-0-	2503	3	244	9	N	222	148	1	276
12	3751 X	2811	-0-	-940	-0-	2462	3	349	9	N	317	453	1	140
01	3751 X	1399	-0-	-2352	-0-	1135	3	264	9	N	240	286	1	94
02	3045 X	2823	-0-	-222	-0-	2452	3	371	9	N	337	323	1	108
03	2945 X	1569	-0-	-1376	-0-	1365	3	204	9	N	185			293
04	2850 X	2744	-0-	-106	-0-	2427	3	317	9	N	288	472	1	109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	9	1	2705	3	Y	250	247	0			23
							275	9									
12	2852	X	2833	-0-	-19	-0-	11	1	2516	3	Y	278	282	0			19
							306	9									
01	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	11	1	2452	3	Y	285	282	0	1	8	21
							314	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	Y	291	282	0			30
							320	9									
03	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	9	1	1850	3	Y	537	510	0	20	8	37
							591	9									
04	3000	X	1998	-0-	-1002	-0-	8	1	1573	3	Y	379	370	0	14	8	32
							417	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2868	-0-	-1242	-0-	9	1	2614	3	Y	223	222	0			20
							245	9									
12	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	15	1	3450	3	Y	232	236	0			16
							255	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	20	1	4217	3	Y	238	236	0			18
							262	9									
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	22	1	4251	3	Y	232	226	0			24
							1	4	255	9							
03	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	12	1	2615	3	Y	409	404	0			29
							450	9									
04	3300	X	1825	-0-	-1475	-0-	8	1	1556	3	Y	237	245	0			21
							261	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	7	6	0			1
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	7450	-0-	-2990	-0-	157	1	6892	3	Y	361	363	0			9
							4	4	397	9							
12	10788	X	6761	-0-	-4027	-0-	158	1	6203	3	Y	364	366	0			7
							400	9									
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	67	1	4494	3	Y	314	316	0			5
							1	4	345	9							
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	91	1	5967	3	Y	341	339	0			7
							1	4	375	9							
03	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	122	1	8270	3	Y	330	328	0			9
							2	4	363	9							
*04	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	137	1	10665	3	Y	368	368	0			9
							405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	15	1	8940	3	Y	172	176	0			4
							1	4	189	9							
12	8928	X	8793	-0-	-135	-0-	38	1	8535	3	Y	200	200	0			4
							220	9									
01	8618	X	8554	-0-	-64	-0-	18	1	8261	3	Y	250	248	0			6
							275	9									
02	8845	X	8387	-0-	-458	-0-	12	1	8096	3	Y	254	253	0			7
							279	9									
03	9455	X	8652	-0-	-803	-0-	11	1	8342	3	Y	272	270	0			9
							299	9									
04	9150	X	8679	-0-	-471	-0-	10	1	8374	3	Y	268	270	0			7
							295	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

11	15840	X	13326	-0-	-2514	-0-	54	1	12462	3	Y	735	729	0			26
							1	4	809	9							
12	16368	X	14625	-0-	-1743	-0-	60	1	13692	3	Y	793	801	0			18
							1	4	872	9							
01	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	62	1	12748	3	Y	988	982	0			24
							1	4	1087	9							
02	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	53	1	11774	3	Y	886	888	0			22
							1	4	975	9							
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	48	1	12245	3	Y	944	946	0			20
							1	4	1038	9							
04	12120	X	11730	-0-	-390	-0-	45	1	10634	3	Y	955	952	0			23
							1051	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

11	11610	X	10111	-0-	-1499	-0-	40	1	9402	3	Y	608	603	0			21
							669	9									
12	11997	X	10993	-0-	-1004	-0-	46	1	10225	3	Y	655	662	0			14
							1	4	721	9							
01	12059	X	9533	-0-	-2526	-0-	42	1	8578	3	Y	829	823	0			20
							1	4	912	9							
02	11281	X	9102	-0-	-2179	-0-	37	1	8294	3	Y	701	703	0			18
							771	9									
03	12059	X	11204	-0-	-855	-0-	41	1	10311	3	Y	774	776	0			16
							1	4	851	9							
*04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	42	1	9834	3	Y	725	724	0			17
							798	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

11	12330	X	10035	-0-	-2295	-0-	40	1	9304	3	Y	628	623	0			22
							691	9									
12	12307	X	11517	-0-	-790	-0-	48	1	10683	3	Y	714	720	0			16
							1	4	785	9							
01	12152	X	11244	-0-	-908	-0-	50	1	10250	3	Y	857	852	0			21
							1	4	943	9							
02	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	42	1	9405	3	Y	756	758	0			19
							832	9									
03	11532	X	10378	-0-	-1154	-0-	37	1	9407	3	Y	848	849	0			18
							1	4	933	9							
04	11160	X	9055	-0-	-2105	-0-	35	1	8365	3	Y	595	599	0			14
							655	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	7590	X	5513	-0-	-2077	-0-	76	1	5271	3	Y	151	194	1			143
							166	9									
12	7781	X	5359	-0-	-2422	-0-	44	1	5045	3	Y	245	201	1			187
							270	9									
01	7037	X	5574	-0-	-1463	-0-	49	1	5165	3	Y	327	406	1			108
							360	9									
02	5829	X	4593	-0-	-1236	-0-	123	1	4301	3	Y	154	169	1			93
							169	9									
03	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	68	1	5023	3	Y	393	163	1			323
							432	9									
*04	5520	X	4448	-0-	-1072	-0-	68	1	4380	3	Y	-0-	178	1			145

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
11	10380	X	8698	-0-	-1682	-0-	258	1	6136	3	Y	2092	2028	0			150
							3	4	2301	9							
12	10726	X	9303	-0-	-1423	-0-	260	1	6401	3	Y	2401	2470	0	2	8	79
							1	4	2641	9							
01	10199	X	8890	-0-	-1309	-0-	256	1	5936	3	Y	2453	2406	0			126
							2698	9									
02	9541	X	8952	-0-	-589	-0-	310	1	6083	3	Y	2326	2313	0			139
							2559	9									
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	331	1	6793	3	Y	2308	2295	0	2	8	150
							5	4	2539	9							
04	9000	X	8689	-0-	-311	-0-	320	1	5998	3	Y	2155	2179	0	7	8	119
							2371	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
11	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	55	1	12795	3	Y	979	971	0			34
							1077	9									
12	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	55	1	12358	3	Y	1330	1335	0			29
							1	4	1463	9							
01	13516	X	12716	-0-	-800	-0-	55	1	11376	3	Y	1167	1168	0			28
							1	4	1284	9							
02	12644	X	11817	-0-	-827	-0-	48	1	10646	3	Y	1020	1022	0			26
							1	4	1122	9							
03	13516	X	13196	-0-	-320	-0-	47	1	11918	3	Y	1118	1120	0			24
							1	4	1230	9							
04	13080	X	12139	-0-	-941	-0-	46	1	10932	3	Y	1055	1054	0			25
							1161	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
11	8430	X	6386	-0-	-2044	-0-	199	1	4742	3	Y	1312	1272	0			94
							2	4	1443	9							
12	8711	X	7522	-0-	-1189	-0-	232	1	5722	3	Y	1425	1472	0			47
							1568	9									
01	8618	X	6791	-0-	-1827	-0-	217	1	5054	3	Y	1382	1358	0			71
							1520	9									
02	7888	X	6557	-0-	-1331	-0-	236	1	4621	3	Y	1545	1524	0			92
							1700	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	303	1	6203	3	Y	1475	1471	0			96
							4	4	1623	9							
*04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	308	1	5793	3	Y	1394	1413	0			77
							1533	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	6870	X	6306	-0-	-564	-0-	210	1	5017	3	Y	978	945	0			70
							3	4	1076	9							
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	229	1	5622	3	Y	1231	1260	0			41
							1354	9									
01	6789	X	5302	-0-	-1487	-0-	176	1	4095	3	Y	937	930	0			48
							1031	9									
02	6351	X	5205	-0-	-1146	-0-	207	1	4060	3	Y	853	850	0			51
							938	9									
03	7192	X	5161	-0-	-2031	-0-	197	1	4029	3	Y	847	843	0			55
							3	4	932	9							
04	6960	X	4257	-0-	-2703	-0-	173	1	3241	3	Y	766	779	0			42
							843	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

11	12180	X	7918	-0-	-4262	-0-	31	1	7124	3	Y	694	689	0			24
							763	9									
12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	56	1	12629	3	Y	965	968	0			21
							1	4	1062	9							
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	55	1	11307	3	Y	995	992	0			24
							1	4	1095	9							
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	47	1	10446	3	Y	956	956	0			24
							1	4	1052	9							
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	41	1	10432	3	Y	1057	1059	0			22
							1	4	1163	9							
*04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	43	1	10146	3	Y	833	835	0			20
							916	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

11	8460	X	5358	-0-	-3102	-0-	22	1	5050	3	Y	260	258	0			9
							286	9									
12	8742	X	5209	-0-	-3533	-0-	22	1	4915	3	Y	246	250	0			5
							1	4	271	9							
01	7502	X	6663	-0-	-839	-0-	30	1	6088	3	Y	495	488	0			12
							545	9									
02	7018	X	5863	-0-	-1155	-0-	24	1	5473	3	Y	333	337	0			8
							366	9									
03	7502	X	5283	-0-	-2219	-0-	20	1	4920	3	Y	312	313	0			7
							343	9									
04	6450	X	6185	-0-	-265	-0-	25	1	5848	3	Y	284	284	0			7
							312	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

11	12690	X	9942	-0-	-2748	-0-	43	1	8913	3	Y	896	903	1			64
							986	9									
12	11935	X	7234	-0-	-4701	-0-	29	1	6533	3	Y	610	642	1			32
							1	4	671	9							
01	11935	X	9499	-0-	-2436	-0-	41	1	8644	3	Y	740	737	1			35
							814	9									
02	11165	X	8941	-0-	-2224	-0-	43	1	8036	3	Y	784	778	1			41
							862	9									
03	10261	X	8066	-0-	-2195	-0-	75	1	7090	3	Y	819	814	1			46
							901	9									
04	9930	X	7385	-0-	-2545	-0-	28	1	6547	3	Y	736	744	1			38
							810	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	13798	-0-	-2582	-0-	61	1	12724	3	Y	921	909	1			66
							1013	9									
12	16368	X	14919	-0-	-1449	-0-	63	1	14165	3	Y	626	659	1			33
							2	4	689	9							
01	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	69	1	14278	3	Y	747	744	1			36
							822	9									
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	67	1	12581	3	Y	795	789	1			42
							875	9									
03	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	144	1	13711	3	Y	830	825	1			47
							913	9									
*04	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	58	1	13530	3	Y	856	859	1			44
							942	9									

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
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	12	1	2417	3	Y	612	612	1			44
							673	9									
12	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	11	1	2424	3	Y	491	509	1			26
							540	9									
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	14	1	2949	3	Y	646	641	1			31
							711	9									
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	Y	610	609	1			32
							671	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	27	1	2603	3	Y	523	526	1			29
							575	9									
04	3570	X	2449	-0-	-1121	-0-	8	1	1948	3	Y	448	454	1			23
							493	9									

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
11	7620	X	7049	-0-	-571	-0-	33	1	6500	3	Y	469	458	0			49
							516	9									
12	7874	X	6798	-0-	-1076	-0-	33	1	6208	3	Y	506	507	0			48
							557	9									
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	29	1	5684	3	Y	457	469	0			36
							503	9									
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	28	1	5268	3	Y	446	431	0			51
							491	9									
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	26	1	5754	3	Y	437	456	0			32
							481	9									
*04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	30	1	3836	3	Y	380	386	0			26
							418	9									

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
11	9450	X	1792	-0-	-7658	-0-	8	1	1486	3	Y	271	293	0			28
							298	9									
12	8680	X	6972	-0-	-1708	-0-	34	1	6239	3	Y	635	603	0			60
							699	9									
01	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	34	1	6693	3	Y	735	738	0			57
							809	9									
02	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	33	1	6263	3	Y	673	653	0			77
							740	9									
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	29	1	6471	3	Y	589	623	0			43
							648	9									
04	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	47	1	6110	3	Y	519	527	0			35
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	61	1	12061	3	Y	841	820	0			88
							925	9									
12	11904	X	10946	-0-	-958	-0-	53	1	9895	3	Y	907	909	0			86
							998	9									
01	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	52	1	10106	3	Y	938	951	0			73
							1032	9									
02	12615	X	9287	-0-	-3328	-0-	44	1	8370	3	Y	794	776	0			91
							873	9									
03	13485	X	9673	-0-	-3812	-0-	39	1	8791	3	Y	766	801	0			56
							843	9									
04	13050	X	8778	-0-	-4272	-0-	61	1	7896	3	Y	746	752	0			50
							821	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

11	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	37	1	4211	3	Y	1195	1166	0			49
							1315	9									
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	26	1	3183	3	Y	1015	1017	0	2	8	45
							1117	9									
01	5518	X	2485	-0-	-3033	-0-	28	1	2057	3	Y	364	399	0			10
							400	9									
02	5365	X	4782	-0-	-583	-0-	35	1	3806	3	Y	855	827	0			38
							941	9									
03	5735	X	3735	-0-	-2000	-0-	28	1	2913	3	Y	722	723	0			37
							794	9									
*04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	42	1	4733	3	Y	1022	1012	0	2	8	45
							1124	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	20	1	2266	3	Y	1179	1180	0			48
							1297	9									
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	30	1	3718	3	Y	1252	1245	0			55
							1377	9									
01	5177	X	3101	-0-	-2076	-0-	29	1	2139	3	Y	848	879	0			24
							933	9									
02	3886	X	33	-0-	-3853	-0-	1	3	32	9	Y	29	52	0			1
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

11	13110	X	9463	-0-	-3647	-0-	151	1	8258	3	Y	953	942	1			32
							6	4	1048	9							
12	11408	X	10121	-0-	-1287	-0-	168	1	8809	3	Y	1038	1042	1			28
							2	4	1142	9							
01	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	150	1	7318	3	Y	1016	1016	1			28
							1118	9									
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	140	1	6759	3	Y	845	847	1			26
							930	9									
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	143	1	7191	3	Y	818	820	1			24
							3	4	900	9							
*04	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	157	1	7201	3	Y	803	802	1			25
							883	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	6296	-0-	-2734	-0-	100	1	5495	3	Y	634	627	1			22
							4	4	697	9							
12	9331	X	7545	-0-	-1786	-0-	126	1	6615	3	Y	729	731	1			20
							2	4	802	9							
01	9331	X	7412	-0-	-1919	-0-	130	1	6358	3	Y	840	837	1			23
							924	9									
02	7743	X	6078	-0-	-1665	-0-	108	1	5193	3	Y	706	707	1			22
							777	9									
03	8184	X	6069	-0-	-2115	-0-	104	1	5218	3	Y	677	679	1			20
							2	4	745	9							
04	7290	X	5564	-0-	-1726	-0-	103	1	4750	3	Y	646	646	1			20
							711	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	9538	-0-	-5192	-0-	152	1	8371	3	Y	916	906	1			31
							7	4	1008	9							
12	14043	X	9371	-0-	-4672	-0-	157	1	8201	3	Y	919	925	1			25
							2	4	1011	9							
01	10261	X	9020	-0-	-1241	-0-	161	1	7901	3	Y	870	871	1			24
							1	4	957	9							
02	9599	X	8176	-0-	-1423	-0-	144	1	7003	3	Y	935	930	1			29
							1029	9									
03	10261	X	8604	-0-	-1657	-0-	148	1	7470	3	Y	894	896	1			27
							3	4	983	9							
04	9540	X	7888	-0-	-1652	-0-	147	1	6788	3	Y	866	866	1			27
							953	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
11	11190	X	9478	-0-	-1712	-0-	20	1	8414	3	Y	949	973	1			39
							1044	9									
12	11563	X	11336	-0-	-227	-0-	24	1	10187	3	Y	1023	1019	1			43
							1125	9									
01	12586	X	10293	-0-	-2293	-0-	26	1	9178	3	Y	990	992	1	6	8	35
							1089	9									
02	10846	X	9824	-0-	-1022	-0-	29	1	8802	3	Y	902	882	1	9	8	46
							1	4	992	9							
03	11594	X	9968	-0-	-1626	-0-	26	1	8933	3	Y	914	889	1	18	8	53
							4	4	1005	9							
04	10980	X	9121	-0-	-1859	-0-	25	1	8179	3	Y	832	827	1	8	8	50
							2	4	915	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
11	11430	X	9289	-0-	-2141	-0-	20	1	8458	3	Y	737	739	1			30
							811	9									
12	11625	X	11596	-0-	-29	-0-	25	1	10786	3	Y	714	714	1			30
							785	9									
01	12462	X	10971	-0-	-1491	-0-	29	1	10241	3	Y	636	643	1			23
							1	4	700	9							
02	11658	X	10031	-0-	-1627	-0-	31	1	9349	3	Y	591	584	1			30
							1	4	650	9							
03	12462	X	8964	-0-	-3498	-0-	24	1	8273	3	Y	603	598	1			35
							4	4	663	9							
04	11220	X	8571	-0-	-2649	-0-	24	1	7956	3	Y	535	537	1			33
							2	4	589	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	14070 X	11846	-0-	-2224	-0-	26	1	11094	3	Y	660	671	1			27
						726	9									
12	14539 X	10213	-0-	-4326	-0-	21	1	9097	3	Y	995	980	1			42
						1095	9									
01	13888 X	7952	-0-	-5936	-0-	21	1	7267	3	Y	604	625	1			21
						664	9									
02	11455 X	8387	-0-	-3068	-0-	26	1	7742	3	Y	562	554	1			29
						1	4	618	9							
03	12245 X	9663	-0-	-2582	-0-	26	1	9017	3	Y	560	556	1			33
						4	4	616	9							
04	11850 X	9243	-0-	-2607	-0-	26	1	8545	3	Y	609	605	1			37
						2	4	670	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

11	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	65	1	23788	3	Y	1195	1185	0			92
						1	4	1315	9							
12	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	95	1	23144	3	Y	1173	1186	0			79
						3	4	1290	9							
01	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	111	1	21054	3	Y	1066	1091	0			54
						3	4	1173	9							
02	20880 X	20119	-0-	-761	-0-	87	1	19235	3	Y	722	723	0			53
						3	4	794	9							
03	24418 X	24418	-0-	-0-	-0-	65	1	23320	3	Y	939	937	0			55
						1033	9									
*04	23485 X	23485	-0-	-0-	-0-	58	1	22513	3	Y	826	806	0			75
						5	4	909	9							

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

11	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	36	1	13014	3	Y	690	718	0			53
						759	9									
12	13268 X	624	-0-	-12644	-0-	1	1	326	3	Y	270	305	0			18
						297	9									
01	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
02	24911 X	108	-0-	-24803	-0-	67	3	41	9	Y	37	34	0			3
03	26629 X	49	-0-	-26580	-0-	37	3	12	9	Y	11	13	0			1
04	13800 X	493	-0-	-13307	-0-	1	1	249	3	Y	221	202	0			20
						243	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

11	21870 X	18366	-0-	-3504	-0-	47	1	17304	3	Y	922	911	0			71
						1	4	1014	9							
12	22599 X	21135	-0-	-1464	-0-	81	1	19874	3	Y	1070	1069	0			72
						3	4	1177	9							
01	21142 X	19903	-0-	-1239	-0-	98	1	18694	3	Y	1007	1028	0			51
						3	4	1108	9							
02	19778 X	18053	-0-	-1725	-0-	77	1	17070	3	Y	821	812	0			60
						3	4	903	9							
03	21142 X	19036	-0-	-2106	-0-	50	1	17973	3	Y	921	927	0			54
						1013	9									
04	20460 X	18656	-0-	-1804	-0-	45	1	17699	3	Y	825	804	0			75
						4	4	908	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17640	X	16212	-0-	-1428	-0-	43	1	15613	3	Y	505	502	0			39
							556	9									
12	18259	X	15144	-0-	-3115	-0-	60	1	14558	3	Y	476	483	0			32
							2	4	524	9							
01	18259	X	14470	-0-	-3789	-0-	73	1	13810	3	Y	532	537	0			27
							2	4	585	9							
02	17081	X	13680	-0-	-3401	-0-	60	1	13128	3	Y	445	439	0			33
							2	4	490	9							
03	17267	X	15034	-0-	-2233	-0-	40	1	14375	3	Y	563	563	0			33
							619	9									
04	16200	X	14007	-0-	-2193	-0-	34	1	13440	3	Y	482	471	0			44
							3	4	530	9							

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
11	11880	X	10086	-0-	-1794	-0-	40	1	9394	3	Y	592	604	1			34
							1	4	651	9							
12	12276	X	11454	-0-	-822	-0-	46	1	10704	3	Y	639	630	1			43
							1	4	703	9							
01	13826	X	10288	-0-	-3538	-0-	45	1	9530	3	Y	646	654	1			35
							2	4	711	9							
02	12934	X	9750	-0-	-3184	-0-	46	1	9023	3	Y	618	607	1			46
							1	4	680	9							
03	13826	X	9905	-0-	-3921	-0-	47	1	9221	3	Y	577	576	0			47
							2	4	635	9							
04	11070	X	9395	-0-	-1675	-0-	45	1	8713	3	Y	577	560	0			64
							2	4	635	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
11	8700	X	6875	-0-	-1825	-0-	27	1	6484	3	Y	330	336	1			19
							1	4	363	9							
12	8990	X	6901	-0-	-2089	-0-	28	1	6489	3	Y	348	344	1			23
							1	4	383	9							
01	8122	X	6445	-0-	-1677	-0-	28	1	6050	3	Y	333	338	1			18
							1	4	366	9							
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	36	1	7186	3	Y	352	344	1			26
							1	4	387	9							
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	49	1	9583	3	Y	455	444	0			37
							2	4	501	9							
*04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	52	1	10034	3	Y	484	467	0			54
							3	4	532	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
11	13440	X	13272	-0-	-168	-0-	53	1	12485	3	Y	666	666	1			39
							1	4	733	9							
12	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	57	1	13312	3	Y	705	697	1			47
							2	4	776	9							
01	19499	X	12573	-0-	-6926	-0-	56	1	11874	3	Y	583	599	1			31
							2	4	641	9							
02	18241	X	5358	-0-	-12883	-0-	25	1	4818	3	Y	467	463	1			35
							1	4	514	9							
03	19499	X	2224	-0-	-17275	-0-	11	1	2078	3	Y	123	148	0			10
							135	9									
04	13680	X	1251	-0-	-12429	-0-	6	1	1159	3	Y	78	79	0			9
							86	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	5940	X	1618	-0-	-4322	-0-	236	1	980	3	Y	361	370	0			29
							5	4	397	9							
12	5890	X	728	-0-	-5162	-0-	85	1	507	3	Y	124	140	0			13
							136	9									
01	5518	X	649	-0-	-4869	-0-	33	1	520	3	Y	85	89	0			9
							2	4	94	9							
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	102	1	1928	3	Y	844	798	0			55
							2	4	928	9							
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	Y	855	866	0			44
							2	4	941	9							
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	80	1	2013	3	Y	836	841	0			39
							5	4	920	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	56	1	525	3	Y	691	685	0			37
							3	4	760	9							
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	625	3	Y	702	688	0	9	8	42
							1	4	772	9							
01	2046	X	1323	-0-	-723	-0-	62	1	407	3	Y	776	773	0			45
							854	9									
02	1595	X	1345	-0-	-250	-0-	84	1	406	3	Y	776	772	0			49
							1	4	854	9							
03	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	39	1	1102	3	Y	690	731	0			8
							1	4	759	9							
*04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	35	1	1192	3	Y	807	811	0			4
							888	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

11	11910	X	10286	-0-	-1624	-0-	40	1	9379	3	Y	787	803	1			46
							1	4	866	9							
12	12307	X	11214	-0-	-1093	-0-	44	1	10204	3	Y	877	864	1			59
							1	4	965	9							
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	45	1	9543	3	Y	807	822	1			44
							1	4	888	9							
02	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	50	1	9895	3	Y	863	842	1			65
							2	4	949	9							
03	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	57	1	11368	3	Y	869	863	0			71
							3	4	956	9							
*04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	61	1	11811	3	Y	906	877	0			100
							3	4	997	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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 RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	7891	-0-	-3869	-0-	18	1	7434	3	Y	399	406	1			16
							439	9									
12	11532	X	10610	-0-	-922	-0-	23	1	9981	3	Y	551	544	1			23
							606	9									
01	13237	X	9168	-0-	-4069	-0-	24	1	8638	3	Y	460	467	1			16
							506	9									
02	12383	X	6682	-0-	-5701	-0-	21	1	6212	3	Y	407	402	1			21
							1	4	448	9							
03	13237	X	4730	-0-	-8507	-0-	12	1	4226	3	Y	445	440	1			26
							2	4	490	9							
04	10260	X	6563	-0-	-3697	-0-	19	1	6193	3	Y	318	325	1			19
							1	4	350	9							

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
11	3900	X	2575	-0-	-1325	-0-	38	1	2094	3	Y	403	446	1			30
							443	9									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	57	1	3832	3	Y	456	431	1			55
							502	9									
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	48	1	3896	3	Y	407	384	1			78
							448	9									
02	3335	X	2788	-0-	-547	-0-	21	1	2287	3	Y	435	466	1			47
							1	4	479	9							
03	4402	X	2996	-0-	-1406	-0-	28	1	2297	3	Y	609	544	1			112
							1	4	670	9							
04	4260	X	2920	-0-	-1340	-0-	30	1	2308	3	Y	529	596	1			45
							582	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	7673	-0-	-3007	-0-	17	1	7242	3	Y	376	382	1			15
							414	9									
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	21	1	9055	3	Y	489	483	1			21
							538	9									
01	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	24	1	8607	3	Y	453	458	1			16
							498	9									
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	33	1	9802	3	Y	456	449	1			23
							1	4	502	9							
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	34	1	11645	3	Y	492	486	1			29
							5	4	541	9							
*04	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	26	1	8460	3	Y	478	478	1			29
							2	4	526	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	32	1	13263	3	Y	1027	1040	1			42
							1130	9									
12	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	34	1	14467	3	Y	1233	1223	1			52
							1356	9									
01	18042	X	13832	-0-	-4210	-0-	36	1	12665	3	Y	1028	1043	1			37
							1131	9									
02	16878	X	12160	-0-	-4718	-0-	37	1	11163	3	Y	872	864	1			45
							1	4	959	9							
03	18042	X	11749	-0-	-6293	-0-	31	1	10760	3	Y	866	860	1			51
							5	4	953	9							
04	15360	X	10784	-0-	-4576	-0-	30	1	10062	3	Y	627	640	1			38
							2	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	9457	-0-	-2513	-0-	21	1	8858	3	Y	525	535	1			21
							578	9									
12	11718	X	11004	-0-	-714	-0-	24	1	10243	3	Y	670	663	1			28
							737	9									
01	11718	X	8952	-0-	-2766	-0-	23	1	8278	3	Y	592	599	1			21
							651	9									
02	10846	X	6691	-0-	-4155	-0-	20	1	6037	3	Y	576	567	1			30
							634	9									
03	11594	X	7332	-0-	-4262	-0-	19	1	6694	3	Y	560	557	1			33
							3	4	616	9							
04	10650	X	7539	-0-	-3111	-0-	21	1	6956	3	Y	510	512	1			31
							1	4	561	9							

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
11	10620	X	8372	-0-	-2248	-0-	19	1	8050	3	Y	275	274	1			11
							303	9									
12	10974	X	10323	-0-	-651	-0-	23	1	9966	3	Y	304	302	1			13
							334	9									
01	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	30	1	10667	3	Y	311	313	1			11
							342	9									
02	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	39	1	11670	3	Y	306	301	1			16
							1	4	337	9							
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	30	1	10328	3	Y	305	303	1			18
							4	4	336	9							
04	10680	X	8641	-0-	-2039	-0-	25	1	8280	3	Y	304	303	1			19
							2	4	334	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
11	15840	X	10915	-0-	-4925	-0-	23	1	9834	3	Y	962	978	1			39
							1058	9									
12	14787	X	13309	-0-	-1478	-0-	28	1	12041	3	Y	1127	1119	1			47
							1240	9									
01	13671	X	12130	-0-	-1541	-0-	31	1	10957	3	Y	1038	1048	1			37
							1142	9									
02	12586	X	12320	-0-	-266	-0-	37	1	11236	3	Y	951	939	1			49
							1	4	1046	9							
03	13299	X	9804	-0-	-3495	-0-	26	1	8792	3	Y	893	890	1			52
							4	4	982	9							
04	12870	X	9484	-0-	-3386	-0-	26	1	8588	3	Y	789	793	1			48
							2	4	868	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
11	10350	X	7589	-0-	-2761	-0-	10	1	7220	3	Y	326	324	0			21
							359	9									
12	10695	X	9342	-0-	-1353	-0-	16	1	8826	3	Y	454	438	0			37
							1	4	499	9							
01	10416	X	8274	-0-	-2142	-0-	18	1	7993	3	Y	238	257	0			18
							1	4	262	9							
02	9744	X	6371	-0-	-3373	-0-	13	1	6173	3	Y	168	167	0			19
							185	9									
03	9331	X	8233	-0-	-1098	-0-	12	1	8053	3	Y	153	159	0			13
							168	9									
04	9030	X	7910	-0-	-1120	-0-	11	1	7711	3	Y	171	171	0			13
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	12600	X	11476	-0-	-1124	-0-	16	1	11244	3	Y	196	204	0			13
							216	9									
12	12617	X	6808	-0-	-5809	-0-	12	1	6596	3	Y	182	180	0			15
							200	9									
01	12617	X	8474	-0-	-4143	-0-	19	1	8214	3	Y	218	217	0			16
							1	4	240	9							
02	11803	X	9138	-0-	-2665	-0-	19	1	8841	3	Y	253	241	0			28
							278	9									
03	12586	X	7951	-0-	-4635	-0-	12	1	7709	3	Y	209	219	0			18
							230	9									
04	11490	X	7542	-0-	-3948	-0-	11	1	7245	3	Y	260	259	0			19
							286	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

11	1680	X	779	-0-	-901	-0-	1	1	778	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	2852	X	695	-0-	-2157	-0-	1	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	434	-0-	-2418	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	3	1	1777	3	Y	-0-					-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

11	4830	X	2157	-0-	-2673	-0-	15	1	1569	3	Y	521	500	1			41
							573	9									
12	4991	X	1734	-0-	-3257	-0-	9	1	1277	3	Y	407	408	1			40
							448	9									
01	5611	X	4332	-0-	-1279	-0-	19	1	2985	3	Y	1207	1127	1			120
							1328	9									
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	21	1	4086	3	Y	1131	1173	1			78
							1244	9									
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	44	1	5970	3	Y	1034	1054	1			58
							1137	9									
*04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	41	1	4754	3	Y	646	671	1	9	3	24
							711	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

11	10680	X	3946	-0-	-6734	-0-	31	1	3282	3	Y	575	558	1			46
							633	9									
12	11036	X	1783	-0-	-9253	-0-	10	1	1403	3	Y	336	349	1			33
							370	9									
01	5549	X	3243	-0-	-2306	-0-	16	1	2470	3	Y	688	653	1			68
							757	9									
02	5191	X	4484	-0-	-707	-0-	19	1	3654	3	Y	737	754	1			51
							811	9									
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	43	1	5910	3	Y	742	751	1			42
							816	9									
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	33	1	3802	3	Y	693	700	1	9	3	26
							762	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	690	1	10637	3	Y	1056	1100	1			60
							1162	9									
12	9238	X	7431	-0-	-1807	-0-	301	1	5971	3	Y	1054	1049	1			65
							1159	9									
01	10850	X	5814	-0-	-5036	-0-	210	1	4419	3	Y	1077	1028	1			114
							1185	9									
02	10556	X	6347	-0-	-4209	-0-	297	1	4979	3	Y	974	1044	1			44
							1071	9									
03	11284	X	4934	-0-	-6350	-0-	237	1	3639	3	Y	962	902	1			104
							1058	9									
04	10920	X	5371	-0-	-5549	-0-	256	1	3924	3	Y	1083	1132	1	3	3	52
							1191	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

11	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	50	1	1990	3	Y	202	238	1			32
							4	4	222	9							
12	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	24	1	1837	3	Y	187	196	1	3	8	20
							1	4	206	9							
01	3038	X	239	-0-	-2799	-0-	8	1	144	3	Y	79	74	1			25
							87	9									
02	2523	X	1198	-0-	-1325	-0-	15	1	1050	3	Y	120	126	1			19
							1	4	132	9							
03	2666	X	1147	-0-	-1519	-0-	26	1	1120	3	Y	-0-	19	1			-0-
							1	4									
04	2280	X	1295	-0-	-985	-0-	13	1	1008	3	Y	248	195	1			53
							1	4	273	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

11	12510	X	7479	-0-	-5031	-0-	401	1	6176	3	Y	820	874	1			47
							902	9									
12	12927	X	11905	-0-	-1022	-0-	518	1	10277	3	Y	1009	994	1			62
							1110	9									
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	343	1	7214	3	Y	1101	1047	1			116
							1211	9									
02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	375	1	6302	3	Y	1051	1119	1			48
							1156	9									
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	454	1	6967	3	Y	974	917	1			105
							1071	9									
*04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	413	1	6351	3	Y	1080	1130	1	3	3	52
							1188	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	261	1	4026	3	Y	1265	1334	1			72
							1392	9									
12	5487	X	5020	-0-	-467	-0-	204	1	4059	3	Y	688	718	1			42
							757	9									
01	10602	X	4072	-0-	-6530	-0-	138	1	2910	3	Y	931	875	1			98
							1024	9									
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	364	1	6121	3	Y	1149	1195	1			52
							1264	9									
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	341	1	5224	3	Y	1276	1191	1			137
							1404	9									
*04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	5111	3	Y	1342	1412	1	3	3	64
							1476	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	13817	-0-	-2383	-0-	65	1	12885	3	Y	788	767	0			82
							867	9									
12	14818	X	13552	-0-	-1266	-0-	68	1	12600	3	Y	804	799	0	12	8	75
							884	9									
01	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	68	1	13209	3	Y	867	867	0	8	8	67
							954	9									
02	12354	X	12079	-0-	-275	-0-	59	1	11177	3	Y	766	739	0	7	8	87
							843	9									
03	13206	X	12132	-0-	-1074	-0-	50	1	11297	3	Y	714	742	0	8	8	51
							785	9									
04	12780	X	11218	-0-	-1562	-0-	81	1	10414	3	Y	657	656	0	8	8	44
							723	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	25500	X	18989	-0-	-6511	-0-	90	1	17907	3	Y	902	926	0			94
							992	9									
12	23932	X	19158	-0-	-4774	-0-	96	1	17829	3	Y	1121	1108	0			107
							1233	9									
01	23436	X	21831	-0-	-1605	-0-	104	1	20334	3	Y	1266	1274	0			99
							1393	9									
02	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	92	1	17425	3	Y	1296	1247	0			148
							1426	9									
03	19623	X	17678	-0-	-1945	-0-	70	1	15895	3	Y	1557	1592	0			113
							1713	9									
04	21120	X	19281	-0-	-1839	-0-	136	1	17472	3	Y	1521	1532	0			102
							1673	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

11	22290	X	21275	-0-	-1015	-0-	56	1	20566	3	Y	593	591	0			46
							1	4	652	9							
12	23033	X	21065	-0-	-1968	-0-	82	1	20153	3	Y	753	748	0			51
							2	4	828	9							
01	20739	X	19920	-0-	-819	-0-	100	1	19021	3	Y	724	738	0			37
							3	4	796	9							
02	20561	X	16934	-0-	-3627	-0-	74	1	16232	3	Y	569	564	0			42
							2	4	626	9							
03	21979	X	16594	-0-	-5385	-0-	45	1	15897	3	Y	593	600	0			35
							652	9									
04	21270	X	13703	-0-	-7567	-0-	34	1	13178	3	Y	444	439	0			40
							3	4	488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	5822	-0-	-3328	-0-	37	1	4828	3	Y	867	867	1			70
							3	4	954	9							
12	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	46	1	5213	3	Y	861	865	1			66
							6	4	947	9							
01	6510	X	6219	-0-	-291	-0-	35	1	5254	3	Y	844	870	1			40
							2	4	928	9							
02	6090	X	5265	-0-	-825	-0-	31	1	4349	3	Y	803	771	1			72
							2	4	883	9							
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	41	1	5505	3	Y	952	937	0			87
							1	4	1047	9							
*04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	38	1	5143	3	Y	1053	1054	0			86
							1	4	1158	9							

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
11	19650	X	17481	-0-	-2169	-0-	68	1	15773	3	Y	1490	1477	0			52
							1	4	1639	9							
12	20305	X	17375	-0-	-2930	-0-	69	1	15549	3	Y	1595	1612	0			35
							2	4	1755	9							
01	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	89	1	18320	3	Y	1905	1894	0			46
							1	4	2096	9							
02	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	91	1	20193	3	Y	2409	2394	0			61
							1	4	2650	9							
03	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	78	1	19854	3	Y	2232	2246	0			47
							2	4	2455	9							
*04	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	77	1	18086	3	Y	1863	1866	0			44
							2049	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
11	14010	X	12414	-0-	-1596	-0-	82	1	10749	3	Y	1434	1434	1			116
							6	4	1577	9							
12	14477	X	12967	-0-	-1510	-0-	100	1	11254	3	Y	1455	1459	1			112
							12	4	1601	9							
01	14477	X	12237	-0-	-2240	-0-	71	1	10640	3	Y	1384	1431	1			65
							4	4	1522	9							
02	13050	X	12105	-0-	-945	-0-	74	1	10547	3	Y	1346	1290	1			121
							3	4	1481	9							
03	13547	X	11594	-0-	-1953	-0-	75	1	10014	3	Y	1365	1361	0			125
							3	4	1502	9							
04	12540	X	10518	-0-	-2022	-0-	67	1	9160	3	Y	1171	1200	0			96
							3	4	1288	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
11	12060	X	9873	-0-	-2187	-0-	62	1	8090	3	Y	1561	1551	1			126
							4	4	1717	9							
12	12462	X	10263	-0-	-2199	-0-	74	1	8340	3	Y	1673	1671	1			128
							9	4	1840	9							
01	12462	X	10649	-0-	-1813	-0-	57	1	8653	3	Y	1760	1805	1			83
							3	4	1936	9							
02	11020	X	8925	-0-	-2095	-0-	51	1	7254	3	Y	1470	1421	1			132
							3	4	1617	9							
03	10571	X	9214	-0-	-1357	-0-	56	1	7519	3	Y	1488	1483	0			137
							2	4	1637	9							
04	10320	X	8606	-0-	-1714	-0-	51	1	6910	3	Y	1494	1509	0			122
							2	4	1643	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	14820	X	13721	-0-	-1099	-0-	35	1	12942	3	Y	676	668	0			52
							744	9									
12	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	61	1	14913	3	Y	852	847	0			57
							2	4	937	9							
01	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	86	1	16359	3	Y	743	762	0			38
							3	4	817	9							
02	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	66	1	14505	3	Y	587	582	0			43
							2	4	646	9							
03	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	42	1	14839	3	Y	651	656	0			38
							716	9									
*04	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	38	1	14951	3	Y	584	569	0			53
							3	4	642	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23010	X	17538	-0-	-5472	-0-	30	1	16735	3	Y	703	709	0			18
							773	9									
12	23777	X	19210	-0-	-4567	-0-	26	1	18444	3	Y	673	669	0			22
							740	9									
01	22134	X	18306	-0-	-3828	-0-	24	1	17569	3	Y	648	648	0			22
							713	9									
02	18850	X	17112	-0-	-1738	-0-	22	1	16321	3	Y	699	695	0			26
							769	9									
03	19220	X	15264	-0-	-3956	-0-	21	1	14527	3	Y	651	335	0	305	1	37
							716	9									
*04	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	25	1	19027	3	Y	829	844	0			22
							912	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	17357	-0-	-313	-0-	30	1	16443	3	Y	804	808	0			21
							884	9									
12	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	25	1	17942	3	Y	808	803	0			26
							889	9									
01	18662	X	18449	-0-	-213	-0-	24	1	17534	3	Y	810	809	0			27
							891	9									
02	17458	X	17123	-0-	-335	-0-	21	1	16094	3	Y	916	909	0			34
							1008	9									
03	18848	X	15459	-0-	-3389	-0-	21	1	14557	3	Y	801	412	0	378	1	45
							881	9									
*04	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	23	1	17296	3	Y	886	908	0			23
							975	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	1160	-0-	-5470	-0-	184	1	761	3	Y	192	203	0	3	8	15
							4	4	211	9							
12	6479	X	777	-0-	-5702	-0-	94	1	561	3	Y	110	22	0	102	8	1
							1	4	121	9							
01	5208	X	644	-0-	-4564	-0-	37	1	573	3	Y	29	27	0			3
							2	4	32	9							
02	4582	X	280	-0-	-4302	-0-	14	1	262	3	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
03	2542	X	1001	-0-	-1541	-0-	14	1	265	3	Y	656	622	0			34
							722	9									
04	1170	X	662	-0-	-508	-0-	17	1	435	3	Y	190	214	0	1	8	9
							1	4	209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	1620	-0-	-6510	-0-	244	1	1012	3	Y	326	341	0			26
							5	4	359	9							
12	7719	X	587	-0-	-7132	-0-	71	1	424	3	Y	84	101	0			9
							92	9									
01	5487	X	515	-0-	-4972	-0-	27	1	426	3	Y	55	58	0			6
							1	4	61	9							
02	5133	X	2398	-0-	-2735	-0-	84	1	1573	3	Y	673	634	0	1	8	44
							1	4	740	9							
03	4402	X	3188	-0-	-1214	-0-	104	1	2036	3	Y	951	946	0			49
							2	4	1046	9							
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	82	1	2060	3	Y	945	934	0	16	8	44
							5	4	1040	9							

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
11	4230	X	650	-0-	-3580	-0-	2	1	85	3	Y	512	511	0	5	8	5
							563	9									
12	1736	X	81	-0-	-1655	-0-	1	1	38	3	Y	38	17	0	5	1	-0-
							42	9					21	8			
01	3720	X	189	-0-	-3531	-0-	3	1	176	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	3480	X	161	-0-	-3319	-0-	2	1	137	3	Y	20	19	0	1	1	-0-
							22	9									
03	3720	X	17	-0-	-3703	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	660	X	15	-0-	-645	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4538	-0-	-1462	-0-	27	1	3484	3	Y	932	941	1			75
							2	4	1025	9							
12	6107	X	5335	-0-	-772	-0-	37	1	4101	3	Y	1084	1076	1			83
							5	4	1192	9							
01	6014	X	4595	-0-	-1419	-0-	22	1	3366	3	Y	1096	1127	1			52
							1	4	1206	9							
02	5394	X	4478	-0-	-916	-0-	23	1	3291	3	Y	1057	1014	1			95
							1	4	1163	9							
03	5642	X	5156	-0-	-486	-0-	28	1	3705	3	Y	1293	1269	0			119
							1	4	1422	9							
04	5160	X	5024	-0-	-136	-0-	29	1	3983	3	Y	919	963	0			75
							1	4	1011	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7735	-0-	-545	-0-	46	1	6059	3	Y	1479	1450	1			119
							3	4	1627	9							
12	8308	X	6167	-0-	-2141	-0-	40	1	4485	3	Y	1488	1493	1			114
							5	4	1637	9							
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	39	1	5743	3	Y	1268	1322	1			60
							2	4	1395	9							
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	34	1	4919	3	Y	1120	1079	1			101
							2	4	1232	9							
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	37	1	4988	3	Y	1162	1156	0			107
							1	4	1278	9							
*04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	41	1	5503	3	Y	1083	1101	0			89
							1	4	1191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	4038	-0-	-4302	-0-	25	1	3245	3	Y	696	743	1			56
							2	4	766	9							
12	8587	X	8436	-0-	-151	-0-	60	1	6794	3	Y	1432	1378	1			110
							7	4	1575	9							
01	8184	X	6813	-0-	-1371	-0-	34	1	5120	3	Y	1506	1545	1			71
							2	4	1657	9							
02	6815	X	6367	-0-	-448	-0-	31	1	4433	3	Y	1729	1644	1			156
							1	4	1902	9							
03	8432	X	7403	-0-	-1029	-0-	42	1	5717	3	Y	1493	1512	0			137
							2	4	1642	9							
04	8160	X	7191	-0-	-969	-0-	41	1	5533	3	Y	1468	1485	0			120
							2	4	1615	9							

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
11	12570	X	10931	-0-	-1639	-0-	43	1	9938	3	Y	864	852	0			30
							950	9									
12	12989	X	10907	-0-	-2082	-0-	45	1	10136	3	Y	659	674	0			15
							1	4	725	9							
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	49	1	10014	3	Y	802	797	0			20
							1	4	882	9							
02	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	64	1	14333	3	Y	1296	1283	0			33
							1	4	1426	9							
03	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	61	1	15651	3	Y	1071	1081	0			23
							1	4	1178	9							
*04	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	60	1	14325	3	Y	972	972	0			23
							1069	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250	X	18049	-0-	-2201	-0-	73	1	16888	3	Y	988	979	0			34
							1	4	1087	9							
12	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	84	1	19089	3	Y	1019	1031	0			22
							2	4	1121	9							
01	21607	X	17962	-0-	-3645	-0-	81	1	16461	3	Y	1290	1281	0			31
							1	4	1419	9							
02	20213	X	18782	-0-	-1431	-0-	77	1	17081	3	Y	1475	1469	0			37
							1	4	1623	9							
03	21607	X	18033	-0-	-3574	-0-	66	1	16678	3	Y	1170	1182	0			25
							2	4	1287	9							
04	19650	X	16854	-0-	-2796	-0-	67	1	15679	3	Y	1007	1008	0			24
							1108	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	11414	-0-	-1486	-0-	46	1	10836	3	Y	484	480	0			17
							532	9									
12	13020	X	12275	-0-	-745	-0-	52	1	11628	3	Y	540	545	0			12
							1	4	594	9							
01	15562	X	11356	-0-	-4206	-0-	52	1	10590	3	Y	648	644	0			16
							1	4	713	9							
02	14558	X	10001	-0-	-4557	-0-	42	1	9283	3	Y	614	615	0			15
							1	4	675	9							
03	15562	X	10305	-0-	-5257	-0-	38	1	9598	3	Y	607	609	0			13
							1	4	668	9							
04	11880	X	9135	-0-	-2745	-0-	36	1	8501	3	Y	544	544	0			13
							598	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150 X	13772	-0-	-1378	-0-	54	1	12595	3	Y	1020	1012	0			36
						1	4	1122	9							
12	15655 X	15065	-0-	-590	-0-	61	1	13792	3	Y	1100	1112	0			24
						2	4	1210	9							
01	18352 X	14620	-0-	-3732	-0-	64	1	13028	3	Y	1388	1378	0			34
						1	4	1527	9							
02	17168 X	16475	-0-	-693	-0-	68	1	14935	3	Y	1337	1337	0			34
						1	4	1471	9							
03	18352 X	18231	-0-	-121	-0-	64	1	16351	3	Y	1650	1649	0			35
						1	4	1815	9							
*04	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	63	1	14799	3	Y	1338	1341	0			32
						1472	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

11	14580 X	9707	-0-	-4873	-0-	39	1	9032	3	Y	578	574	0			20
						636	9									
12	15004 X	11579	-0-	-3425	-0-	48	1	10820	3	Y	645	651	0			14
						1	4	710	9							
01	14167 X	11699	-0-	-2468	-0-	54	1	10891	3	Y	685	682	0			17
						754	9									
02	13253 X	10711	-0-	-2542	-0-	45	1	10030	3	Y	578	580	0			15
						636	9									
03	14167 X	11405	-0-	-2762	-0-	41	1	10590	3	Y	703	703	0			15
						1	4	773	9							
04	11310 X	10216	-0-	-1094	-0-	40	1	9499	3	Y	615	615	0			15
						677	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

11	23430 X	22635	-0-	-795	-0-	39	1	21698	3	Y	816	824	0			21
						898	9									
12	24211 X	21818	-0-	-2393	-0-	29	1	20858	3	Y	846	840	0			27
						931	9									
01	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	31	1	22517	3	Y	843	842	0			28
						927	9									
02	21895 X	20571	-0-	-1324	-0-	26	1	19553	3	Y	902	897	0			33
						992	9									
03	23405 X	17880	-0-	-5525	-0-	24	1	16912	3	Y	858	441	0	401	1	49
						944	9									
04	22710 X	21545	-0-	-1165	-0-	27	1	20712	3	Y	733	763	0			19
						806	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

11	21840 X	16551	-0-	-5289	-0-	264	1	14438	3	Y	1671	1653	1			57
						11	4	1838	9							
12	22568 X	17715	-0-	-4853	-0-	298	1	15540	3	Y	1703	1714	1			46
						4	4	1873	9							
01	19995 X	17154	-0-	-2841	-0-	307	1	14947	3	Y	1726	1725	1			47
						1	4	1899	9							
02	18676 X	15288	-0-	-3388	-0-	273	1	13268	3	Y	1588	1586	1			49
						1747	9									
03	19964 X	16080	-0-	-3884	-0-	279	1	14057	3	Y	1581	1583	1			47
						5	4	1739	9							
04	17130 X	15348	-0-	-1782	-0-	291	1	13364	3	Y	1539	1538	1			48
						1693	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	17640	X	13968	-0-	-3672	-0-	224	1	12289	3	Y	1314	1299	1			45
							10	4	1445	9							
12	18228	X	15310	-0-	-2918	-0-	259	1	13539	3	Y	1371	1379	1			37
							4	4	1508	9							
01	16926	X	14373	-0-	-2553	-0-	258	1	12598	3	Y	1378	1377	1			38
							1	4	1516	9							
02	15834	X	13302	-0-	-2532	-0-	241	1	11673	3	Y	1262	1261	1			39
							1388	9									
03	16926	X	14248	-0-	-2678	-0-	249	1	12545	3	Y	1317	1317	1			39
							5	4	1449	9							
04	14820	X	14673	-0-	-147	-0-	281	1	12970	3	Y	1293	1292	1			40
							1422	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

11	13530	X	11026	-0-	-2504	-0-	178	1	9766	3	Y	976	964	1			33
							8	4	1074	9							
12	13981	X	11755	-0-	-2226	-0-	198	1	10335	3	Y	1108	1111	1			30
							3	4	1219	9							
01	13237	X	11430	-0-	-1807	-0-	206	1	10027	3	Y	1087	1087	1			30
							1	4	1196	9							
02	12383	X	10974	-0-	-1409	-0-	200	1	9674	3	Y	1000	999	1			31
							1100	9									
03	13237	X	11523	-0-	-1714	-0-	203	1	10214	3	Y	1002	1003	1			30
							4	4	1102	9							
04	11370	X	11245	-0-	-125	-0-	216	1	9918	3	Y	1010	1009	1			31
							1111	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

11	10230	X	8336	-0-	-1894	-0-	47	1	7451	3	Y	760	775	0			38
							2	4	836	9							
12	10571	X	8290	-0-	-2281	-0-	48	1	7443	3	Y	723	723	0	7	3	31
							4	4	795	9							
01	10571	X	7990	-0-	-2581	-0-	48	1	7022	3	Y	836	827	0			40
							920	9									
02	8584	X	5910	-0-	-2674	-0-	34	1	5204	3	Y	611	615	0			36
							672	9									
03	8928	X	4020	-0-	-4908	-0-	31	1	3552	3	Y	391	413	0			14
							7	4	430	9							
04	8340	X	6229	-0-	-2111	-0-	35	1	5482	3	Y	641	643	0			12
							7	4	705	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	233	1	3693	3	Y	779	748	0			111
							2	4	857	9							
12	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	247	1	3697	3	Y	606	648	0			69
							2	4	667	9							
01	8029	X	4462	-0-	-3567	-0-	262	1	3577	3	Y	564	555	0			78
							3	4	620	9							
02	7511	X	2916	-0-	-4595	-0-	176	1	2231	3	Y	462	463	0			77
							1	4	508	9							
03	7161	X	3317	-0-	-3844	-0-	238	1	2255	3	Y	748	716	0			109
							1	4	823	9							
04	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	324	1	3042	3	Y	1069	1033	0			145
							1	4	1176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	174	1	2764	3	Y	920	888	0			131
						2	4	1012	9							
12	3007 X	2088	-0-	-919	-0-	103	1	1540	3	Y	404	489	0			46
						1	4	444	9							
01	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	189	1	2574	3	Y	712	660	0			98
						3	4	783	9							
02	3828 X	2770	-0-	-1058	-0-	155	1	1969	3	Y	586	586	0			98
						1	4	645	9							
03	4092 X	2184	-0-	-1908	-0-	142	1	1344	3	Y	634	639	0			93
						1	4	697	9							
04	3960 X	2453	-0-	-1507	-0-	141	1	1322	3	Y	900	871	0			122
						990	9									

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
11	6930 X	3589	-0-	-3341	-0-	160	1	2528	3	Y	817	798	0			116
						2	4	899	9							
12	7161 X	7115	-0-	-46	-0-	373	1	5584	3	Y	1050	1046	0			120
						3	4	1155	9							
01	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	441	1	6035	3	Y	1088	1058	0			150
						6	4	1197	9							
02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	333	1	4220	3	Y	894	895	0			149
						1	4	983	9							
03	5580 X	4770	-0-	-810	-0-	352	1	3330	3	Y	987	992	0			144
						2	4	1086	9							
04	5400 X	5023	-0-	-377	-0-	388	1	3639	3	Y	905	926	0			123
						996	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
11	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	57	1	9125	3	Y	724	739	0			36
						3	4	796	9							
12	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	69	1	10822	3	Y	774	751	0	7	3	32
						7	4	851	9			20	8			
01	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	63	1	9443	3	Y	840	831	0			41
						1	4	924	9							
02	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	59	1	8979	3	Y	686	686	0			41
						2	4	755	9							
03	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	67	1	7579	3	Y	437	463	0			15
						14	4	481	9							
*04	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	64	1	10212	3	Y	734	736	0			13
						15	4	807	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
11	10200 X	6836	-0-	-3364	-0-	35	1	5806	3	Y	903	943	0			45
						2	4	993	9							
12	10540 X	7947	-0-	-2593	-0-	43	1	6838	3	Y	965	960	0	9	3	41
						4	4	1062	9							
01	9207 X	7551	-0-	-1656	-0-	44	1	6464	3	Y	948	943	0			46
						1043	9									
02	6612 X	5418	-0-	-1194	-0-	30	1	4617	3	Y	701	705	0			42
						771	9									
03	7936 X	4172	-0-	-3764	-0-	32	1	3615	3	Y	472	497	0			17
						6	4	519	9							
04	7680 X	6537	-0-	-1143	-0-	35	1	5529	3	Y	878	879	0			16
						7	4	966	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	53	1	8558	3	Y	696	702	0			35
							3	4	766	9							
12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	55	1	8780	3	Y	759	755	0	7	3	32
							5	4	835	9							
01	9920	X	8876	-0-	-1044	-0-	54	1	8073	3	Y	680	679	0			33
							1	4	748	9							
02	9280	X	7235	-0-	-2045	-0-	43	1	6524	3	Y	605	602	0			36
							2	4	666	9							
03	9920	X	5427	-0-	-4493	-0-	43	1	4945	3	Y	390	412	0			14
							10	4	429	9							
04	9390	X	8281	-0-	-1109	-0-	47	1	7483	3	Y	674	676	0			12
							10	4	741	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

11	19260	X	17861	-0-	-1399	-0-	31	1	17255	3	Y	523	527	0			14
							575	9									
12	19902	X	18257	-0-	-1645	-0-	24	1	17616	3	Y	561	557	0			18
							617	9									
01	18766	X	18766	-0-	-0-	-0-	25	1	18085	3	Y	596	594	0			20
							656	9									
02	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	22	1	16717	3	Y	648	644	0			24
							713	9									
03	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	23	1	16101	3	Y	615	316	0	288	1	35
							677	9									
*04	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	22	1	16452	3	Y	612	631	0			16
							673	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	8556	X	213	-0-	-8343	-0-	1	1	112	3	Y	91	86	0	1	3	4
							100	9									
01	6882	X	366	-0-	-6516	-0-	2	1	321	3	Y	39	41	0			2
							43	9									
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1144	3	Y	94	90	0			6
							103	9									
03	744	X	525	-0-	-219	-0-	4	1	422	3	Y	89	92	0			3
							1	4	98	9							
*04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	109	110	0			2
							1	4	120	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	71	1	11354	3	Y	959	974	0			48
							3	4	1055	9							
12	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	82	1	12824	3	Y	1054	1047	0	10	3	45
							8	4	1159	9							
01	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	77	1	11275	3	Y	1032	1027	0			50
							1	4	1135	9							
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	62	1	9468	3	Y	842	842	0			50
							2	4	926	9							
03	9114	X	8232	-0-	-882	-0-	66	1	7551	3	Y	546	577	0			19
							14	4	601	9							
*04	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	67	1	10685	3	Y	972	973	0			18
							16	4	1069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	16113	-0-	-3837	-0-	28	1	15487	3	Y	544	549	0			14
							598	9									
12	20615	X	17330	-0-	-3285	-0-	23	1	16690	3	Y	561	557	0			18
							617	9									
01	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	22	1	16256	3	Y	592	590	0			20
							651	9									
02	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	19	1	14538	3	Y	640	637	0			23
							704	9									
03	14725	X	13628	-0-	-1097	-0-	19	1	12963	3	Y	587	302	0	275	1	33
							646	9									
*04	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	20	1	14934	3	Y	549	567	0			15
							604	9									

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
11	9120	X	6445	-0-	-2675	-0-	84	1	5854	3	Y	461	462	1	2	8	16
							507	9									
12	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	139	1	9224	3	Y	514	488	1	19	8	23
							4	4	565	9							
01	8742	X	8739	-0-	-3	-0-	114	1	7905	3	Y	654	635	1	20	8	22
							1	4	719	9							
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	166	1	9202	3	Y	981	948	1	18	8	37
							1079	9									
03	9920	X	7408	-0-	-2512	-0-	127	1	6632	3	Y	590	580	1	31	8	16
							649	9									
04	9600	X	7193	-0-	-2407	-0-	120	1	6500	3	Y	521	502	1	20	8	15
							573	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
11	13290	X	10308	-0-	-2982	-0-	129	1	9022	3	Y	1052	1060	1			37
							1157	9									
12	13764	X	8525	-0-	-5239	-0-	108	1	7153	3	Y	1146	1131	1			52
							3	4	1261	9							
01	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	132	1	9191	3	Y	1092	1107	1			37
							1	4	1201	9							
02	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	145	1	8082	3	Y	1258	1247	1			48
							1384	9									
03	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	218	1	11376	3	Y	1249	1262	1			35
							1	4	1374	9							
*04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	195	1	10642	3	Y	1046	1050	1			31
							1151	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
11	9060	X	8298	-0-	-762	-0-	110	1	7664	3	Y	476	483	1			17
							524	9									
12	10075	X	7432	-0-	-2643	-0-	103	1	6800	3	Y	478	473	1			22
							3	4	526	9							
01	10075	X	6691	-0-	-3384	-0-	88	1	6088	3	Y	467	473	1			16
							1	4	514	9							
02	9425	X	8580	-0-	-845	-0-	140	1	7729	3	Y	646	637	1			25
							711	9									
03	9982	X	7202	-0-	-2780	-0-	119	1	6222	3	Y	783	786	1			22
							861	9									
04	8310	X	7002	-0-	-1308	-0-	113	1	6148	3	Y	674	676	1			20
							741	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	11940 X	10248	-0-	-1692	-0-	136	1	9426	3	Y	624	626	1			22
						686	9									
12	11191 X	6742	-0-	-4449	-0-	88	1	5837	3	Y	740	706	1	23	8	33
						3	4	814	9							
01	11005 X	6292	-0-	-4713	-0-	79	1	5491	3	Y	655	666	1			22
						1	4	721	9							
02	9918 X	7913	-0-	-2005	-0-	126	1	6978	3	Y	735	729	1			28
						809	9									
03	10602 X	7434	-0-	-3168	-0-	118	1	6127	3	Y	1081	1078	1			31
						1189	9									
04	10260 X	8402	-0-	-1858	-0-	135	1	7337	3	Y	845	851	1			25
						930	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270 X	7758	-0-	-1512	-0-	104	1	7219	3	Y	395	395	1			14
						435	9									
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	126	1	8387	3	Y	549	538	1			25
						4	4	604	9							
01	8556 X	7036	-0-	-1520	-0-	93	1	6397	3	Y	495	503	1			17
						1	4	545	9							
02	8004 X	7660	-0-	-344	-0-	128	1	7077	3	Y	414	415	1			16
						455	9									
03	9114 X	7672	-0-	-1442	-0-	134	1	7016	3	Y	474	477	1			13
						1	4	521	9							
04	8820 X	6950	-0-	-1870	-0-	116	1	6332	3	Y	456	455	1			14
						502	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170 X	8285	-0-	-1885	-0-	111	1	7675	3	Y	454	456	1			16
						499	9									
12	10509 X	7905	-0-	-2604	-0-	109	1	7248	3	Y	495	488	1			23
						3	4	545	9							
01	10416 X	9230	-0-	-1186	-0-	124	1	8597	3	Y	462	469	1			16
						1	4	508	9							
02	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	174	1	9625	3	Y	596	589	1			23
						656	9									
03	8556 X	8451	-0-	-105	-0-	149	1	7770	3	Y	483	492	1			14
						1	4	531	9							
04	8940 X	7621	-0-	-1319	-0-	129	1	7057	3	Y	395	397	1			12
						435	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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 #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	8756	-0-	-2194	-0-	336	1	6962	3	Y	1324	1286	0	2	8	78
							2	4	1456	9							
12	11315	X	9071	-0-	-2244	-0-	335	1	7397	3	Y	1216	1248	0			46
							1	4	1338	9							
01	10726	X	9257	-0-	-1469	-0-	313	1	7667	3	Y	1152	1131	0			67
							10	4	1267	9							
02	10034	X	8075	-0-	-1959	-0-	275	1	6893	3	Y	816	824	0	21	1	38
							9	4	898	9							
03	10478	X	6590	-0-	-3888	-0-	200	1	5398	3	Y	879	890	0			27
							25	4	967	9							
04	8970	X	4993	-0-	-3977	-0-	179	1	3993	3	Y	740	723	0			44
							7	4	814	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	8258	-0-	-2872	-0-	317	1	6554	3	Y	1260	1222	0			74
							1	4	1386	9							
12	9331	X	7592	-0-	-1739	-0-	286	1	6324	3	Y	892	932	0			34
							1	4	981	9							
01	10695	X	5724	-0-	-4971	-0-	200	1	4913	3	Y	550	552	0			32
							6	4	605	9							
02	10005	X	5941	-0-	-4064	-0-	198	1	4991	3	Y	677	667	0	10	1	32
							7	4	745	9							
03	10695	X	8352	-0-	-2343	-0-	275	1	7434	3	Y	554	569	0			17
							34	4	609	9							
04	8250	X	7063	-0-	-1187	-0-	275	1	6140	3	Y	579	561	0			35
							11	4	637	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	6957	-0-	-2013	-0-	268	1	5573	3	Y	1014	981	0			60
							1	4	1115	9							
12	9672	X	7451	-0-	-2221	-0-	290	1	6420	3	Y	674	708	0			26
							741	9									
01	9672	X	6850	-0-	-2822	-0-	240	1	5895	3	Y	644	632	0			38
							7	4	708	9							
02	9048	X	5741	-0-	-3307	-0-	195	1	4921	3	Y	563	564	0	11	1	26
							6	4	619	9							
03	7440	X	5742	-0-	-1698	-0-	181	1	4869	3	Y	608	615	0			19
							23	4	669	9							
04	7200	X	4441	-0-	-2759	-0-	167	1	3699	3	Y	516	504	0			31
							7	4	568	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

11	6420	X	5728	-0-	-692	-0-	5550	3	178	9	N	162	129	1			145
12	6634	X	5610	-0-	-1024	-0-	5438	3	172	9	N	156	127	1	7	8	167
01	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	4978	3	166	9	N	151	123	1			195
02	5539	X	4800	-0-	-739	-0-	4645	3	155	9	N	141	140	1			196
03	5921	X	4446	-0-	-1475	-0-	4316	3	130	9	N	118					314
04	5730	X	4206	-0-	-1524	-0-	4075	3	131	9	N	119	337	1			96

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1820	1	4998	3	Y	467	425	1			146
							56	4	514	9							
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	1932	1	2814	3	Y	411	475	1			82
							34	4	452	9							
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	2145	1	4672	3	Y	445	335	1	3	8	189
							89	4	490	9							
02	7134	X	6509	-0-	-625	-0-	2041	1	3958	3	Y	460	468	1			181
							4	4	506	9							
03	7626	X	7151	-0-	-475	-0-	1917	1	4720	3	Y	466	251	1			396
							1	4	513	9							
*04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	2019	1	5300	3	Y	483	774	1			105
							531	9									

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

11	8910	X	7896	-0-	-1014	-0-	7397	3	499	9	N	454	563	1	1	8	110
12	9207	X	8267	-0-	-940	-0-	7562	3	705	9	N	641	569	1			182
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	8641	3	733	9	N	666	571	1			277
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8089	3	664	9	N	604	660	1			221
03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	8413	3	848	9	N	771	509	1			483
*04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7666	3	396	9	N	360	637	1			206

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

11	3750	X	1657	-0-	-2093	-0-	259	1	1180	3	Y	197	221	1			18
							1	4	217	9							
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1764	3	Y	178	181	1			15
							196	9									
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	169	1	1484	3	Y	211	196	1			30
							1	4	232	9							
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	255	1	2158	3	Y	67	87	1	1	8	9
							1	4	74	9							
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	340	1	3333	3	Y	515	427	1	1	8	96
							2	4	567	9							
*04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	251	1	1437	3	Y	442	493	1	1	8	44
							1	4	486	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22380 X	19327	-0-	-3053	-0-	45	1	17198	3	Y	1894	1866	0			97
						1	4	2083	9							
12	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	50	1	19302	3	Y	1549	1602	0			44
						1	4	1704	9							
01	20274 X	17850	-0-	-2424	-0-	41	1	15796	3	Y	1829	1789	0			84
						1	4	2012	9							
02	18676 X	14776	-0-	-3900	-0-	42	1	13127	3	Y	1461	1468	0			77
						1607	9									
03	21049 X	18515	-0-	-2534	-0-	45	1	16699	3	Y	1610	1638	0			49
						1771	9									
*04	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	42	1	19443	3	Y	1870	1849	0			70
						3	4	2057	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750 X	16223	-0-	-2527	-0-	38	1	14745	3	Y	1308	1291	0			67
						1	4	1439	9							
12	17453 X	16904	-0-	-549	-0-	39	1	14950	3	Y	1740	1758	0			49
						1	4	1914	9							
01	16988 X	15297	-0-	-1691	-0-	36	1	13881	3	Y	1254	1245	0			58
						1	4	1379	9							
02	15892 X	13461	-0-	-2431	-0-	39	1	12150	3	Y	1156	1153	0			61
						1272	9									
03	16895 X	13865	-0-	-3030	-0-	34	1	12573	3	Y	1144	1170	0			35
						1258	9									
*04	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	43	1	19595	3	Y	1219	1208	0			46
						3	4	1341	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22054 X	22054	-0-	-0-	-0-	52	1	20012	3	Y	1808	1782	0			92
						1	4	1989	9							
12	23208 X	23208	-0-	-0-	-0-	55	1	21078	3	Y	1885	1923	0			54
						1	4	2074	9							
01	25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	60	1	23153	3	Y	1829	1799	0			84
						1	4	2012	9							
02	21315 X	16455	-0-	-4860	-0-	47	1	14861	3	Y	1406	1416	0			74
						1547	9									
03	23219 X	16721	-0-	-6498	-0-	42	1	15512	3	Y	1061	1103	0			32
						1167	9									
04	24420 X	24389	-0-	-31	-0-	49	1	22526	3	Y	1645	1615	0			62
						4	4	1810	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	11525	-0-	-1015	-0-	29	1	11030	3	Y	424	418	0			22
							466	9									
12	12958	X	11070	-0-	-1888	-0-	28	1	10526	3	Y	468	477	0			13
							1	4	515	9							
01	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	33	1	13004	3	Y	705	686	0			32
							1	4	776	9							
02	11803	X	10783	-0-	-1020	-0-	31	1	9894	3	Y	780	771	0			41
							858	9									
03	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	49	1	18087	3	Y	1159	1165	0			35
							1275	9									
*04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	37	1	17019	3	Y	1052	1047	0			40
							3	4	1157	9							

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
11	18960	X	17258	-0-	-1702	-0-	41	1	15756	3	Y	1328	1309	0			68
							1461	9									
12	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	48	1	18402	3	Y	1649	1670	0			47
							1	4	1814	9							
01	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	39	1	15259	3	Y	1222	1213	0			56
							1	4	1344	9							
02	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	54	1	16902	3	Y	1290	1278	0			68
							1419	9									
03	20274	X	17272	-0-	-3002	-0-	42	1	15799	3	Y	1301	1329	0			40
							1431	9									
04	19620	X	14032	-0-	-5588	-0-	28	1	12876	3	Y	1024	1025	0			39
							2	4	1126	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7376	-0-	-1474	-0-	61	1	6525	3	Y	718	704	1			57
							790	9									
12	9145	X	4326	-0-	-4819	-0-	27	1	3693	3	Y	551	554	1			54
							606	9									
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	66	1	10168	3	Y	780	757	1			77
							858	9									
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	38	1	7467	3	Y	777	800	1			54
							855	9									
03	7626	X	7375	-0-	-251	-0-	47	1	6424	3	Y	822	830	1			46
							904	9									
04	10740	X	4931	-0-	-5809	-0-	35	1	4053	3	Y	766	773	1	10	3	29
							843	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	5547	-0-	-12393	-0-	13	1	4881	3	Y	594	586	0			30
							653	9									
12	17546	X	6859	-0-	-10687	-0-	16	1	6221	3	Y	565	579	0			16
							622	9									
01	8246	X	4368	-0-	-3878	-0-	10	1	3948	3	Y	373	372	0			17
							410	9									
02	7714	X	4364	-0-	-3350	-0-	12	1	3828	3	Y	476	468	0			25
							524	9									
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	19	1	6894	3	Y	757	759	0			23
							833	9									
*04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	22	1	10225	3	Y	883	873	0			33
							2	4	971	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1993	-0-	-1187	-0-	252	1	1147	3	Y	539	518	1			50
							1	4	593	9							
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	217	1	2123	3	Y	659	655	1			54
							725	9									
01	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	236	1	2066	3	Y	246	265	1			35
							1	4	271	9							
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	252	1	2137	3	Y	135	152	1			18
							1	4	149	9							
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	273	1	2679	3	Y	275	242	1			51
							1	4	303	9							
04	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	299	1	1718	3	Y	465	470	1			46
							2	4	512	9							

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
11	7980	X	3733	-0-	-4247	-0-	32	1	3428	3	Y	248	240	1			20
							273	9									
12	8246	X	1845	-0-	-6401	-0-	12	1	1675	3	Y	144	150	1			14
							158	9									
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	14	1	2205	3	Y	307	291	1			30
							338	9									
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	10	1	2057	3	Y	365	370	1			25
							402	9									
03	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	5	1	688	3	Y	407	409	1			23
							448	9									
*04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	18	1	2048	3	Y	5	28	1			-0-
							6	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3553	-0-	-1727	-0-	31	1	3267	3	Y	232	244	1			18
							255	9									
12	6293	X	1783	-0-	-4510	-0-	12	1	1640	3	Y	119	125	1			12
							131	9									
01	6293	X	3538	-0-	-2755	-0-	21	1	3236	3	Y	255	242	1			25
							281	9									
02	5887	X	3776	-0-	-2111	-0-	18	1	3442	3	Y	287	292	1			20
							316	9									
03	6107	X	4073	-0-	-2034	-0-	26	1	3603	3	Y	404	401	1			23
							444	9									
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	34	1	3948	3	Y	401	404	1	5	3	15
							441	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9986	-0-	-124	-0-	291	1	9291	3	Y	367	380	1			32
							404	9									
12	10447	X	8600	-0-	-1847	-0-	248	1	7952	3	Y	364	362	1			34
							400	9									
01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	266	1	8379	3	Y	358	347	1			45
							394	9									
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	222	1	7404	3	Y	339	338	1			46
							373	9									
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	225	1	6869	3	Y	257	233	1			70
							283	9									
*04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	207	1	6450	3	Y	296	319	1			47
							326	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12657	-0-	-603	-0-	525	1	10877	3	Y	1139	1114	0			67
							2	4	1253	9							
12	13702	X	12206	-0-	-1496	-0-	472	1	10451	3	Y	1165	1188	0			44
							1	4	1282	9							
01	13702	X	11858	-0-	-1844	-0-	404	1	9903	3	Y	1399	1361	0			82
							12	4	1539	9							
02	12238	X	11366	-0-	-872	-0-	397	1	9980	3	Y	887	902	0	25	1	42
							13	4	976	9							
03	13082	X	12029	-0-	-1053	-0-	380	1	10253	3	Y	1225	1228	0	1	8	38
							48	4	1348	9							
04	12660	X	11714	-0-	-946	-0-	464	1	10320	3	Y	829	817	0			50
							18	4	912	9							

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
11	6630	X	6057	-0-	-573	-0-	167	1	5331	3	Y	508	522	1			45
							559	9									
12	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	153	1	4901	3	Y	461	463	1			43
							507	9									
01	6634	X	4376	-0-	-2258	-0-	116	1	3674	3	Y	533	508	1			68
							586	9									
02	6206	X	4966	-0-	-1240	-0-	129	1	4295	3	Y	493	494	1			67
							542	9									
03	6634	X	4938	-0-	-1696	-0-	137	1	4174	3	Y	570	482	1			155
							627	9									
04	6060	X	4763	-0-	-1297	-0-	131	1	4116	3	Y	469	550	1			74
							516	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	13120	-0-	-1880	-0-	57	1	11885	3	Y	1071	1005	1			76
							1178	9									
12	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	78	1	17524	3	Y	1754	1737	1			93
							2	4	1929	9							
01	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	64	1	13252	3	Y	1479	1502	1			70
							1627	9									
02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	67	1	12711	3	Y	1293	1295	1			68
							1422	9									
03	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	124	1	11757	3	Y	1139	1143	1			64
							1253	9									
*04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	58	1	13449	3	Y	1472	1460	1			76
							1619	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8823	-0-	-777	-0-	39	1	8034	3	Y	682	676	1			49
							750	9									
12	9920	X	8302	-0-	-1618	-0-	33	1	7561	3	Y	643	658	1			34
							1	4	707	9							
01	12059	X	5081	-0-	-6978	-0-	21	1	4382	3	Y	616	621	1			29
							678	9									
02	11281	X	4677	-0-	-6604	-0-	21	1	3963	3	Y	630	626	1			33
							693	9									
03	12059	X	8228	-0-	-3831	-0-	79	1	7553	3	Y	542	544	1			31
							596	9									
04	8820	X	5935	-0-	-2885	-0-	23	1	5394	3	Y	471	478	1			24
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	67	1	13928	3	Y	928	911	1			66
							1021	9									
12	12400	X	11999	-0-	-401	-0-	49	1	11047	3	Y	820	843	1			43
							1	4	902	9							
01	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	57	1	11766	3	Y	948	946	1			45
							1043	9									
02	14529	X	13357	-0-	-1172	-0-	64	1	12141	3	Y	1047	1037	1			55
							1152	9									
03	15531	X	14223	-0-	-1308	-0-	136	1	12902	3	Y	1077	1071	1			61
							1185	9									
04	15030	X	12823	-0-	-2207	-0-	49	1	11508	3	Y	1151	1152	1			60
							1266	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-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

11	7020	X	3528	-0-	-3492	-0-	13	1	2797	3	Y	653	641	1			47
							718	9									
12	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	20	1	4595	3	Y	595	611	1			31
							1	4	655	9							
01	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	35	1	7290	3	Y	552	557	1			26
							607	9									
02	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	50	1	9421	3	Y	862	843	1			45
							948	9									
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	75	1	7153	3	Y	642	651	1			36
							706	9									
*04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	25	1	5901	3	Y	575	581	1			30
							633	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

11	8850	X	3795	-0-	-5055	-0-	15	1	3039	3	Y	674	664	1			48
							741	9									
12	9269	X	5444	-0-	-3825	-0-	22	1	4904	3	Y	471	494	1			25
							518	9									
01	6634	X	5550	-0-	-1084	-0-	24	1	5074	3	Y	411	416	1			20
							452	9									
02	6206	X	3233	-0-	-2973	-0-	14	1	2695	3	Y	476	471	1			25
							524	9									
03	6634	X	1968	-0-	-4666	-0-	15	1	1424	3	Y	481	479	1			27
							529	9									
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	21	1	4967	3	Y	349	358	1			18
							384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8453	-0-	-637	-0-	229	1	7335	3	Y	808	832	1			71
							889	9									
12	9393	X	8220	-0-	-1173	-0-	222	1	7096	3	Y	820	815	1			76
							902	9									
01	9424	X	6756	-0-	-2668	-0-	181	1	5706	3	Y	790	766	1			100
							869	9									
02	8816	X	7489	-0-	-1327	-0-	195	1	6510	3	Y	713	717	1			96
							784	9									
03	9424	X	7160	-0-	-2264	-0-	201	1	6113	3	Y	769	656	1			209
							846	9									
04	8460	X	6838	-0-	-1622	-0-	188	1	5870	3	Y	709	806	1			112
							780	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	8118	-0-	-2082	-0-	321	1	6675	3	Y	1018	997	0			60
							2	4	1120	9							
12	9176	X	7620	-0-	-1556	-0-	283	1	6272	3	Y	967	990	0			37
							1	4	1064	9							
01	9176	X	7293	-0-	-1883	-0-	246	1	6039	3	Y	909	893	0			53
							8	4	1000	9							
02	8120	X	7064	-0-	-1056	-0-	237	1	5963	3	Y	778	779	0	16	1	36
							8	4	856	9							
03	8401	X	7725	-0-	-676	-0-	243	1	6558	3	Y	813	824	0			25
							30	4	894	9							
04	8130	X	6699	-0-	-1431	-0-	256	1	5714	3	Y	654	640	0			39
							10	4	719	9							

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
11	7800	X	4452	-0-	-3348	-0-	172	1	3576	3	Y	639	619	0			38
							1	4	703	9							
12	8060	X	4716	-0-	-3344	-0-	171	1	3797	3	Y	680	692	0			26
							748	9									
01	7192	X	4104	-0-	-3088	-0-	136	1	3346	3	Y	562	555	0			33
							4	4	618	9							
02	5800	X	4639	-0-	-1161	-0-	130	1	3262	3	Y	1130	1100	0	10	1	53
							4	4	1243	9							
03	6200	X	4613	-0-	-1587	-0-	116	1	3159	3	Y	1203	1219	0			37
							15	4	1323	9							
04	4560	X	3996	-0-	-564	-0-	114	1	2525	3	Y	1230	1193	0			74
							4	4	1353	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	193	1	10540	3	Y	1115	1103	1			38
							8	4	1227	9							
12	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	210	1	10972	3	Y	1150	1157	1			31
							3	4	1265	9							
01	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	207	1	10082	3	Y	1083	1084	1			30
							1	4	1191	9							
02	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	194	1	9404	3	Y	1021	1020	1			31
							1123	9									
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	199	1	10044	3	Y	1025	1025	1			31
							4	4	1128	9							
*04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	210	1	9664	3	Y	997	997	1			31
							1097	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	205	1	11216	3	Y	1030	1019	1			35
							9	4	1133	9							
12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	241	1	12546	3	Y	1061	1067	1			29
							4	4	1167	9							
01	15903	X	13612	-0-	-2291	-0-	250	1	12207	3	Y	1049	1049	1			29
							1	4	1154	9							
02	14877	X	12144	-0-	-2733	-0-	224	1	10841	3	Y	981	980	1			30
							1079	9									
03	15903	X	11718	-0-	-4185	-0-	207	1	10462	3	Y	950	952	1			28
							4	4	1045	9							
04	13500	X	11515	-0-	-1985	-0-	224	1	10283	3	Y	916	916	1			28
							1008	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

11	10530	X	8602	-0-	-1928	-0-	252	1	8061	3	Y	263	273	1			23
							289	9									
12	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	295	1	9443	3	Y	302	297	1			28
							332	9									
01	9951	X	8877	-0-	-1074	-0-	265	1	8335	3	Y	252	248	1			32
							277	9									
02	9309	X	8147	-0-	-1162	-0-	229	1	7646	3	Y	247	246	1			33
							272	9									
03	10075	X	9941	-0-	-134	-0-	307	1	9382	3	Y	229	200	1			62
							252	9									
04	9750	X	7326	-0-	-2424	-0-	219	1	6852	3	Y	232	257	1			37
							255	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

11	17700	X	12339	-0-	-5361	-0-	206	1	11306	3	Y	744	737	1			25
							9	4	818	9							
12	18290	X	12365	-0-	-5925	-0-	215	1	11246	3	Y	819	822	1			22
							3	4	901	9							
01	15655	X	12084	-0-	-3571	-0-	223	1	10857	3	Y	912	909	1			25
							1	4	1003	9							
02	14645	X	11709	-0-	-2936	-0-	219	1	10645	3	Y	768	769	1			24
							845	9									
03	15469	X	12279	-0-	-3190	-0-	224	1	11290	3	Y	692	695	1			21
							4	4	761	9							
04	12330	X	11694	-0-	-636	-0-	232	1	10703	3	Y	690	690	1			21
							759	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

11	16440	X	13110	-0-	-3330	-0-	214	1	11717	3	Y	1064	1052	1			36
							9	4	1170	9							
12	16988	X	13438	-0-	-3550	-0-	229	1	11966	3	Y	1127	1133	1			30
							3	4	1240	9							
01	16120	X	13510	-0-	-2610	-0-	245	1	11968	3	Y	1178	1176	1			32
							1	4	1296	9							
02	15080	X	12821	-0-	-2259	-0-	235	1	11412	3	Y	1067	1066	1			33
							1174	9									
03	16120	X	13223	-0-	-2897	-0-	236	1	11849	3	Y	1031	1033	1			31
							4	4	1134	9							
04	13110	X	12874	-0-	-236	-0-	250	1	11528	3	Y	996	996	1			31
							1096	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	429	1	8110	3	Y	340	352	1			45
							374	9									
12	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	325	1	5871	3	Y	391	383	1			53
							430	9									
01	7378	X	6378	-0-	-1000	-0-	335	1	5630	3	Y	375	368	1			60
							413	9									
02	8613	X	6410	-0-	-2203	-0-	336	1	5725	3	Y	317	329	1			48
							349	9									
03	9207	X	7032	-0-	-2175	-0-	311	1	6305	3	Y	378	297	1			129
							416	9									
04	8910	X	6371	-0-	-2539	-0-	358	1	5676	3	Y	306	366	1			69
							337	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

11	7830	X	6949	-0-	-881	-0-	326	1	6147	3	Y	433	447	1			58
							476	9									
12	7874	X	6323	-0-	-1551	-0-	302	1	5461	3	Y	509	498	1			69
							560	9									
01	7378	X	3902	-0-	-3476	-0-	194	1	3272	3	Y	396	402	1			63
							436	9									
02	6902	X	3701	-0-	-3201	-0-	185	1	3133	3	Y	348	359	1			52
							383	9									
03	7378	X	4434	-0-	-2944	-0-	190	1	3869	3	Y	341	277	1			116
							375	9									
04	6960	X	5813	-0-	-1147	-0-	316	1	5018	3	Y	435	453	1			98
							479	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	63	1	4169	3	Y	1021	1044	1			18
							1123	9									
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	59	1	4583	3	Y	1045	1038	1	2	8	23
							1	4	1150	9							
01	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	53	1	2964	3	Y	1025	1029	1			19
							1128	9									
02	5191	X	4420	-0-	-771	-0-	70	1	2966	3	Y	1257	1256	1			20
							1	4	1383	9							
03	5797	X	5070	-0-	-727	-0-	47	1	3196	3	Y	1659	1660	1	11	8	8
							2	4	1825	9							
04	5610	X	4426	-0-	-1184	-0-	40	1	2762	3	Y	1476	1470	1			14
							1624	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	2502	-0-	-2868	-0-	109	1	2053	3	Y	309	302	1			41
							340	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	239	1	4319	3	Y	290	292	1			39
							319	9									
01	3689	X	2609	-0-	-1080	-0-	128	1	2151	3	Y	300	291	1			48
							330	9									
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	190	1	3247	3	Y	267	275	1			40
							294	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	213	1	4337	3	Y	311	245	1			106
							342	9									
*04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	321	1	5080	3	Y	256	304	1			58
							282	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	9231	-0-	-2529	-0-	50	1	8152	3	Y	933	950	0			47
							3	4	1026	9							
12	12152	X	9725	-0-	-2427	-0-	54	1	8570	3	Y	996	991	0	10	3	42
							5	4	1096	9							
01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	49	1	7267	3	Y	904	902	0			44
							994	9									
02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	44	1	6692	3	Y	766	764	0			46
							843	9									
03	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	44	1	4938	3	Y	488	517	0			17
							9	4	537	9							
*04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	41	1	6344	3	Y	909	909	0			17
							9	4	1000	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	10470	-0-	-2610	-0-	58	1	9302	3	Y	1006	1025	0			50
							3	4	1107	9							
12	13516	X	10728	-0-	-2788	-0-	60	1	9516	3	Y	1043	1039	0	10	3	44
							5	4	1147	9							
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	64	1	9530	3	Y	1034	1028	0			50
							1137	9									
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	54	1	8305	3	Y	893	890	0			53
							1	4	982	9							
03	9610	X	6382	-0-	-3228	-0-	51	1	5733	3	Y	534	568	0			19
							11	4	587	9							
04	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	43	1	6747	3	Y	932	934	0			17
							9	4	1025	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	5609	-0-	-7471	-0-	31	1	4967	3	Y	554	575	0			28
							2	4	609	9							
12	12586	X	7041	-0-	-5545	-0-	40	1	6207	3	Y	719	710	0	7	3	30
							3	4	791	9							
01	10044	X	7303	-0-	-2741	-0-	44	1	6427	3	Y	756	750	0			36
							832	9									
02	9164	X	5223	-0-	-3941	-0-	30	1	4609	3	Y	531	535	0			32
							584	9									
03	9796	X	4255	-0-	-5541	-0-	34	1	3818	3	Y	359	378	0			13
							8	4	395	9							
*04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	42	1	6610	3	Y	723	723	0			13
							9	4	795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8631	-0-	-789	-0-	48	1	7659	3	Y	838	849	0			42
							2	4	922	9							
12	9734	X	6195	-0-	-3539	-0-	34	1	5265	3	Y	812	812	0	8	3	34
							3	4	893	9							
01	9734	X	4631	-0-	-5103	-0-	29	1	4193	3	Y	372	388	0			18
							409	9									
02	8526	X	5693	-0-	-2833	-0-	33	1	5071	3	Y	535	521	0			32
							589	9									
03	9021	X	4512	-0-	-4509	-0-	36	1	4096	3	Y	338	358	0			12
							8	4	372	9							
04	8640	X	8176	-0-	-464	-0-	47	1	7464	3	Y	595	596	0			11
							10	4	655	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	73	1	11854	3	Y	1713	1702	0			86
							4	4	1884	9							
12	14229	X	13191	-0-	-1038	-0-	74	1	11562	3	Y	1408	1420	0	14	3	60
							6	4	1549	9							
01	12989	X	12346	-0-	-643	-0-	73	1	10787	3	Y	1351	1346	0			65
							1486	9									
02	12151	X	10751	-0-	-1400	-0-	62	1	9592	3	Y	995	1001	0			59
							2	4	1095	9							
03	12989	X	7123	-0-	-5866	-0-	57	1	6406	3	Y	589	627	0			21
							12	4	648	9							
04	12570	X	8153	-0-	-4417	-0-	47	1	7385	3	Y	646	655	0			12
							10	4	711	9							

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
11	9450	X	4835	-0-	-4615	-0-	26	1	4186	3	Y	565	583	0			28
							1	4	622	9							
12	9548	X	8408	-0-	-1140	-0-	46	1	7222	3	Y	1033	1007	0	10	3	44
							4	4	1136	9							
01	9393	X	7530	-0-	-1863	-0-	42	1	6169	3	Y	1199	1185	0			58
							1319	9									
02	8787	X	6326	-0-	-2461	-0-	36	1	5422	3	Y	789	800	0			47
							868	9									
03	8401	X	4479	-0-	-3922	-0-	34	1	3881	3	Y	505	534	0			18
							8	4	556	9							
04	8130	X	7563	-0-	-567	-0-	40	1	6262	3	Y	1139	1136	0			21
							8	4	1253	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
11	11460	X	9734	-0-	-1726	-0-	278	1	8865	3	Y	537	547	1			47
							591	9									
12	11067	X	9828	-0-	-1239	-0-	279	1	8946	3	Y	548	544	1			51
							603	9									
01	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	239	1	7505	3	Y	506	493	1			64
							557	9									
02	8845	X	8625	-0-	-220	-0-	236	1	7893	3	Y	451	454	1			61
							496	9									
03	9455	X	8873	-0-	-582	-0-	266	1	8138	3	Y	426	367	1	5	8	115
							469	9									
04	9150	X	8438	-0-	-712	-0-	247	1	7739	3	Y	411	460	1	1	8	65
							452	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	11280	X	9222	-0-	-2058	-0-	268 413	1 9	8541	3	Y	375	387	1			33
12	11656	X	9873	-0-	-1783	-0-	285 463	1 9	9125	3	Y	421	415	1			39
01	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	390 441	1 9	12288	3	Y	401	389	1			51
02	9947	X	9357	-0-	-590	-0-	262 360	1 9	8735	3	Y	327	334	1			44
03	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	295 361	1 9	8991	3	Y	328	283	1			89
04	12690	X	11129	-0-	-1561	-0-	334 351	1 9	10444	3	Y	319	358	1			50

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
11	8790	X	5503	-0-	-3287	-0-	159 1197	1 9	4147	3	Y	1088	1056	0			107
12	9083	X	4035	-0-	-5048	-0-	84 1866	1 9	2085	3	Y	1696	1647	0			156
01	7905	X	4260	-0-	-3645	-0-	81 2047	1 9	2132	3	Y	1861	1890	0			127
02	7308	X	3923	-0-	-3385	-0-	73 2034	1 9	1816	3	Y	1849	1870	0			106
03	7502	X	4105	-0-	-3397	-0-	98 1790	1 9	2217	3	Y	1627	1643	0			90
04	5490	X	3853	-0-	-1637	-0-	121 763	1 9	2969	3	Y	694	719	0			65

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
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	193 1757	1 9	5028	3	Y	1597	1543	0			156
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	205 1559	1 9	5071	3	Y	1417	1442	0	1	8	130
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	198 1464	1 9	5203	3	Y	1331	1370	0			91
02	6757	X	6591	-0-	-166	-0-	236 470	1 9	5885	3	Y	427	493	0			25
03	7223	X	6618	-0-	-605	-0-	255 573	1 9	5790	3	Y	521	517	0			29
04	6990	X	6058	-0-	-932	-0-	182 1404	1 9	4472	3	Y	1276	1185	0			120

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
11	11790	X	6611	-0-	-5179	-0-	299 662	1 9	5650	3	Y	602	612	1			80
12	12183	X	7006	-0-	-5177	-0-	323 831	1 9	5852	3	Y	755	733	1			102
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	483 715	1 9	8123	3	Y	650	649	1			103
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	344 506	1 9	5866	3	Y	460	494	1			69
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	328 646	1 9	6655	3	Y	587	456	1			200
*04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	388 629	1 9	6145	3	Y	572	643	1			129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	9240	X	6629	-0-	-2611	-0-	320	1	5970	3	Y	307	302	1	5	8	56
							1	4	338	9							
12	9548	X	7486	-0-	-2062	-0-	402	1	6756	3	Y	296	294	1	19	8	39
							2	4	326	9							
01	8246	X	6726	-0-	-1520	-0-	388	1	6018	3	Y	291	212	1	10	8	108
							320	9									
02	6583	X	6151	-0-	-432	-0-	341	1	5430	3	Y	345	384	1			69
							380	9									
03	7471	X	6054	-0-	-1417	-0-	376	1	5302	3	Y	342	125	0	61	1	225
							376	9									
04	7230	X	5531	-0-	-1699	-0-	290	1	4935	3	Y	276	366	0	75	1	60
							2	4	304	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
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	304	1	5656	3	Y	182	180	1			34
							1	4	200	9							
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	313	1	5245	3	Y	198	204	1			28
							1	4	218	9							
01	5921	X	3272	-0-	-2649	-0-	188	1	2918	3	Y	151	121	1			58
							166	9									
02	5945	X	5495	-0-	-450	-0-	318	1	5076	3	Y	91	131	1			18
							1	4	100	9							
03	6355	X	5664	-0-	-691	-0-	361	1	5082	3	Y	201	51	0	36	1	132
							221	9									
04	6150	X	5047	-0-	-1103	-0-	268	1	4562	3	Y	195	232	0	53	1	42
							2	4	215	9							

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
11	8580	X	6833	-0-	-1747	-0-	80	1	6114	3	Y	580	582	0			12
							1	4	638	9							
12	9362	X	7651	-0-	-1711	-0-	87	1	6396	3	Y	1058	1055	0			15
							4	4	1164	9							
01	9362	X	8073	-0-	-1289	-0-	96	1	6876	3	Y	996	986	0			25
							5	4	1096	9							
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	122	1	7717	3	Y	1222	1225	0			22
							8	4	1344	9							
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	134	1	7724	3	Y	1119	1114	0			27
							1	4	1231	9							
04	7800	X	7790	-0-	-10	-0-	126	1	6565	3	Y	998	994	0			31
							1	4	1098	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	7738	-0-	-1832	-0-	91	1	6953	3	Y	629	628	0			13
							2	4	692	9							
12	9238	X	8891	-0-	-347	-0-	109	1	7949	3	Y	752	754	0			11
							6	4	827	9							
01	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	84	1	6016	3	Y	676	670	0			17
							4	4	744	9							
02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	105	1	6697	3	Y	780	783	0			14
							7	4	858	9							
03	8897	X	7869	-0-	-1028	-0-	119	1	6880	3	Y	790	785	0			19
							1	4	869	9							
04	8610	X	5922	-0-	-2688	-0-	95	1	4947	3	Y	800	794	0			25
							880	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6143	-0-	-997	-0-	175	1	4576	3	Y	1265	1220	0			124
							1392	9									
12	7378	X	5503	-0-	-1875	-0-	174	1	4313	3	Y	924	963	0			85
							1016	9									
01	6014	X	5627	-0-	-387	-0-	163	1	4297	3	Y	1061	1074	0			72
							1167	9									
02	5945	X	4905	-0-	-1040	-0-	152	1	3805	3	Y	862	885	0			49
							948	9									
03	6355	X	4288	-0-	-2067	-0-	140	1	3168	3	Y	891	891	0			49
							980	9									
04	6150	X	4280	-0-	-1870	-0-	124	1	3048	3	Y	1007	961	0			95
							1108	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	2476	-0-	-3614	-0-	126	1	2341	3	Y	7	22	1			1
							1	4	8	9							
12	6293	X	2534	-0-	-3759	-0-	143	1	2390	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
01	4402	X	3890	-0-	-512	-0-	229	1	3558	3	Y	94	58	1			36
							103	9									
02	4089	X	3046	-0-	-1043	-0-	173	1	2761	3	Y	102	118	1			20
							112	9									
03	3844	X	2253	-0-	-1591	-0-	149	1	2093	3	Y	10	22	0	2	1	6
							11	9									
04	3750	X	2128	-0-	-1622	-0-	118	1	2009	3	Y	-0-	6	0			-0-
							1	4									

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
11	25830	X	20028	-0-	-5802	-0-	35	1	19260	3	Y	666	673	0			17
							733	9									
12	26691	X	23323	-0-	-3368	-0-	31	1	22502	3	Y	718	712	0			23
							790	9									
01	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	28	1	20903	3	Y	658	659	0			22
							724	9									
02	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	24	1	17982	3	Y	671	668	0			25
							738	9									
03	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	26	1	18000	3	Y	639	329	0	299	1	36
							703	9									
*04	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	27	1	20457	3	Y	893	905	0			24
							982	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	10776	-0-	-2244	-0-	19	1	10260	3	Y	452	454	0			12
							497	9									
12	13454	X	12137	-0-	-1317	-0-	16	1	11603	3	Y	471	468	0			15
							518	9									
01	13454	X	11609	-0-	-1845	-0-	15	1	11113	3	Y	437	437	0			15
							481	9									
02	11919	X	10391	-0-	-1528	-0-	13	1	9865	3	Y	466	451	0	13	8	17
							513	9									
03	12152	X	9826	-0-	-2326	-0-	13	1	9340	3	Y	430	219	0	199	1	24
							473	9					5	8			
04	11760	X	8306	-0-	-3454	-0-	10	1	7667	3	Y	572	576	0	5	8	15
							629	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570 X	11344	-0-	-1226	-0-	20	1	10783	3	Y	492	495	0			13
						541	9									
12	12989 X	12215	-0-	-774	-0-	16	1	11656	3	Y	494	491	0			16
						543	9									
01	12679 X	12451	-0-	-228	-0-	16	1	11873	3	Y	511	510	0			17
						562	9									
02	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	16	1	11932	3	Y	657	650	0			24
						723	9									
03	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	18	1	12337	3	Y	664	341	0	309	1	38
						730	9									
*04	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	17	1	12640	3	Y	838	854	0			22
						922	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	53	1	3500	3	Y	972	994	1	3	8	17
						1069	9									
12	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	58	1	4515	3	Y	1009	988	1	16	8	22
						1110	9									
01	4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	36	1	1987	3	Y	852	858	1			16
						937	9									
02	4466 X	3856	-0-	-610	-0-	60	1	2582	3	Y	1103	1102	1			17
						1	4	1213	9							
03	5673 X	4735	-0-	-938	-0-	51	1	3416	3	Y	1151	1161	1	1	8	6
						2	4	1266	9							
04	5490 X	4510	-0-	-980	-0-	47	1	3219	3	Y	1130	1125	1			11
						1	4	1243	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

11	11010 X	9541	-0-	-1469	-0-	16	1	9007	3	Y	471	475	0			12
						518	9									
12	11377 X	10329	-0-	-1048	-0-	14	1	9797	3	Y	471	468	0			15
						518	9									
01	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	13	1	9570	3	Y	479	478	0			16
						527	9									
02	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	13	1	9563	3	Y	554	550	0			20
						609	9									
03	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	14	1	9775	3	Y	524	269	0	245	1	30
						576	9									
*04	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	14	1	10682	3	Y	695	707	0			18
						765	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

11	13830 X	9871	-0-	-3959	-0-	50	1	8060	3	Y	1598	1653	0			80
						3	4	1758	9							
12	14012 X	10122	-0-	-3890	-0-	54	1	8487	3	Y	1433	1438	0	14	3	61
						5	4	1576	9							
01	13237 X	10912	-0-	-2325	-0-	59	1	8683	3	Y	1973	1939	0			95
						2170	9									
02	11658 X	9516	-0-	-2142	-0-	52	1	7946	3	Y	1379	1392	0			82
						1	4	1517	9							
03	11377 X	6510	-0-	-4867	-0-	48	1	5467	3	Y	895	946	0			31
						10	4	985	9							
04	10560 X	8869	-0-	-1691	-0-	44	1	6997	3	Y	1654	1655	0			30
						9	4	1819	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	10500	X	9053	-0-	-1447	-0-	47	1	7451	3	Y	1412	1427	0			71
							2	4	1553	9							
12	10416	X	8881	-0-	-1535	-0-	46	1	7226	3	Y	1459	1454	0	14	3	62
							4	4	1605	9							
01	9889	X	8489	-0-	-1400	-0-	47	1	6871	3	Y	1428	1421	0			69
							1571	9									
02	9048	X	6979	-0-	-2069	-0-	37	1	5656	3	Y	1169	1168	0			70
							1286	9									
03	9362	X	4367	-0-	-4995	-0-	31	1	3507	3	Y	747	791	0			26
							7	4	822	9							
04	9060	X	7475	-0-	-1585	-0-	38	1	5888	3	Y	1401	1401	0			26
							8	4	1541	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
11	8730	X	6274	-0-	-2456	-0-	30	1	4964	3	Y	1162	1195	0			58
							2	4	1278	9							
12	9021	X	6520	-0-	-2501	-0-	32	1	4969	3	Y	1378	1365	0	13	3	58
							3	4	1516	9							
01	9021	X	6904	-0-	-2117	-0-	35	1	5257	3	Y	1465	1452	0			71
							1612	9									
02	8323	X	6594	-0-	-1729	-0-	34	1	5209	3	Y	1228	1226	0			73
							1351	9									
03	7223	X	4598	-0-	-2625	-0-	33	1	3666	3	Y	811	856	0			28
							7	4	892	9							
04	6690	X	6484	-0-	-206	-0-	31	1	4787	3	Y	1509	1509	0			28
							6	4	1660	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	7890	-0-	-1470	-0-	261	1	6218	3	Y	1280	1238	0			92
							3	4	1408	9							
12	8742	X	7767	-0-	-975	-0-	255	1	6280	3	Y	1120	1175	0			37
							1232	9									
01	8184	X	8090	-0-	-94	-0-	280	1	6492	3	Y	1198	1173	0			62
							1318	9									
02	7627	X	7214	-0-	-413	-0-	281	1	5500	3	Y	1302	1286	0			78
							1	4	1432	9							
03	8153	X	7981	-0-	-172	-0-	302	1	6204	3	Y	1336	1327	0			87
							5	4	1470	9							
04	7890	X	7020	-0-	-870	-0-	289	1	5435	3	Y	1178	1200	0			65
							1296	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
11	8490	X	6866	-0-	-1624	-0-	225	1	5366	3	Y	1156	1120	0			83
							3	4	1272	9							
12	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	247	1	6067	3	Y	1526	1559	0			50
							1	4	1679	9							
01	8525	X	6949	-0-	-1576	-0-	210	1	4889	3	Y	1682	1646	0			86
							1850	9									
02	7975	X	5909	-0-	-2066	-0-	230	1	4507	3	Y	1065	1087	0			64
							1172	9									
03	8153	X	6436	-0-	-1717	-0-	238	1	4871	3	Y	1203	1189	0			78
							4	4	1323	9							
04	7740	X	6590	-0-	-1150	-0-	265	1	4992	3	Y	1211	1222	0			67
							1	4	1332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	7440	X	5767	-0-	-1673	-0-	189	1	4500	3	Y	978	953	0			70
							2	4	1076	9							
12	7688	X	5708	-0-	-1980	-0-	176	1	4319	3	Y	1103	1137	0			36
							1213	9									
01	7688	X	6004	-0-	-1684	-0-	199	1	4625	3	Y	1073	1054	0			55
							1180	9									
02	6844	X	5592	-0-	-1252	-0-	224	1	4389	3	Y	889	891	0			53
							1	4	978	9							
03	7037	X	6339	-0-	-698	-0-	244	1	4991	3	Y	1000	988	0			65
							4	4	1100	9							
*04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	258	1	4835	3	Y	883	899	0			49
							1	4	971	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
11	8490	X	7095	-0-	-1395	-0-	239	1	5678	3	Y	1068	1026	0			77
							3	4	1175	9							
12	7564	X	6309	-0-	-1255	-0-	202	1	4959	3	Y	1044	1087	0			34
							1148	9									
01	7068	X	5780	-0-	-1288	-0-	189	1	4388	3	Y	1094	1072	0			56
							1203	9									
02	6873	X	6558	-0-	-315	-0-	259	1	5066	3	Y	1121	1110	0			67
							1233	9									
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	284	1	5812	3	Y	1455	1427	0			95
							4	4	1601	9							
04	7110	X	5361	-0-	-1749	-0-	218	1	4076	3	Y	970	1011	0			54
							1067	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5955	-0-	-1095	-0-	209	1	4967	3	Y	705	680	0			51
							3	4	776	9							
12	7285	X	6566	-0-	-719	-0-	230	1	5667	3	Y	607	638	0			20
							1	4	668	9							
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	248	1	5746	3	Y	598	587	0			31
							1	4	658	9							
02	5858	X	5310	-0-	-548	-0-	224	1	4389	3	Y	634	627	0			38
							697	9									
03	6262	X	5757	-0-	-505	-0-	241	1	4929	3	Y	531	534	0			35
							3	4	584	9							
04	6060	X	5378	-0-	-682	-0-	241	1	4539	3	Y	544	549	0			30
							598	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	9172	-0-	-2768	-0-	303	1	7203	3	Y	1511	1466	0			108
							4	4	1662	9							
12	12338	X	8781	-0-	-3557	-0-	276	1	6778	3	Y	1569	1625	0			52
							1	4	1726	9							
01	12338	X	10119	-0-	-2219	-0-	348	1	8077	3	Y	1539	1512	0			79
							1	4	1693	9							
02	11455	X	8402	-0-	-3053	-0-	331	1	6473	3	Y	1453	1445	0			87
							1598	9									
03	11842	X	8566	-0-	-3276	-0-	329	1	6725	3	Y	1370	1368	0			89
							5	4	1507	9							
04	9780	X	9720	-0-	-60	-0-	413	1	7762	3	Y	1404	1415	0			78
							1	4	1544	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6968	-0-	-1012	-0-	248	1	5899	3	Y	744	721	0			53
							3	4	818	9							
12	7998	X	7317	-0-	-681	-0-	251	1	6158	3	Y	825	851	0			27
							908	9									
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	313	1	7273	3	Y	744	733	0			38
							1	4	818	9							
02	6902	X	4413	-0-	-2489	-0-	180	1	3545	3	Y	625	626	0			37
							688	9									
03	7378	X	5458	-0-	-1920	-0-	222	1	4558	3	Y	614	611	0			40
							3	4	675	9							
04	8130	X	7350	-0-	-780	-0-	331	1	6202	3	Y	742	741	0			41
							1	4	816	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5930	-0-	-190	-0-	210	1	4990	3	Y	662	641	0			48
							2	4	728	9							
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	240	1	5886	3	Y	705	730	0			23
							1	4	776	9							
01	6324	X	5728	-0-	-596	-0-	204	1	4746	3	Y	707	694	0			36
							778	9									
02	5916	X	5540	-0-	-376	-0-	231	1	4519	3	Y	718	711	0			43
							790	9									
03	6913	X	5116	-0-	-1797	-0-	200	1	4108	3	Y	732	727	0			48
							3	4	805	9							
04	6690	X	2534	-0-	-4156	-0-	95	1	1783	3	Y	596	611	0			33
							656	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	4317	-0-	-3573	-0-	132	1	3119	3	Y	967	947	0			69
							2	4	1064	9							
12	8153	X	7597	-0-	-556	-0-	209	1	5154	3	Y	2031	2033	0			67
							2234	9									
01	7254	X	7217	-0-	-37	-0-	227	1	5282	3	Y	1553	1540	0			80
							1708	9									
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	354	1	6929	3	Y	1505	1495	0			90
							1656	9									
03	7254	X	5980	-0-	-1274	-0-	206	1	4230	3	Y	1401	1400	0			91
							3	4	1541	9							
04	7020	X	6869	-0-	-151	-0-	272	1	5120	3	Y	1343	1360	0			74
							1477	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6693	-0-	-867	-0-	204	1	4863	3	Y	1475	1428	0			106
							3	4	1623	9							
12	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	272	1	6677	3	Y	1769	1817	0			58
							1	4	1946	9							
01	7812	X	6327	-0-	-1485	-0-	190	1	4407	3	Y	1573	1550	0			81
							1730	9									
02	7018	X	6240	-0-	-778	-0-	228	1	4463	3	Y	1408	1405	0			84
							1549	9									
03	8897	X	6871	-0-	-2026	-0-	246	1	5030	3	Y	1446	1436	0			94
							4	4	1591	9							
04	8610	X	7157	-0-	-1453	-0-	282	1	5295	3	Y	1435	1450	0			79
							1	4	1579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6238	-0-	-722	-0-	182	1	4335	3	Y	1563	1518	0			112
							2	4	1719	9							
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	218	1	5354	3	Y	1527	1589	0			50
							1	4	1680	9							
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	232	1	5386	3	Y	1234	1221	0			63
							1357	9									
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	305	1	5966	3	Y	1611	1578	0			96
							1772	9									
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	292	1	5962	3	Y	1551	1546	0			101
							4	4	1706	9							
*04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	269	1	5055	3	Y	1457	1477	0			81
							1603	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	9132	-0-	-3858	-0-	21	1	8594	3	Y	469	474	1			19
							1	4	516	9							
12	12555	X	9951	-0-	-2604	-0-	22	1	9269	3	Y	599	593	1			25
							1	4	659	9							
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	23	1	7919	3	Y	476	484	1			17
							1	4	524	9							
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	25	1	7433	3	Y	454	448	1			23
							1	4	499	9							
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	20	1	7090	3	Y	459	455	1			27
							3	4	505	9							
*04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	21	1	6813	3	Y	451	450	1			28
							1	4	496	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	13835	-0-	-1795	-0-	37	1	13265	3	Y	484	521	0			13
							1	4	532	9							
12	16151	X	13533	-0-	-2618	-0-	62	1	12989	3	Y	436	438	0			11
							2	4	480	9							
01	16151	X	14981	-0-	-1170	-0-	68	1	14314	3	Y	540	542	0			9
							5	4	594	9							
02	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	46	1	14903	3	Y	580	577	0			12
							1	4	638	9							
03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	49	1	15281	3	Y	651	644	0			19
							4	4	716	9							
*04	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	44	1	14351	3	Y	672	676	0			15
							9	4	739	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
11	15720	X	14857	-0-	-863	-0-	40	1	14264	3	Y	501	499	0			14
							2	4	551	9							
12	16244	X	15186	-0-	-1058	-0-	70	1	14608	3	Y	460	462	0			12
							2	4	506	9							
01	16213	X	15576	-0-	-637	-0-	71	1	14916	3	Y	531	534	0			9
							5	4	584	9							
02	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	50	1	16192	3	Y	549	547	0			11
							2	4	604	9							
03	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	55	1	16927	3	Y	613	606	0			18
							4	4	674	9							
*04	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	47	1	15424	3	Y	627	631	0			14
							9	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	14100	X	13638	-0-	-462	-0-	37	1	13152	3	Y	407	406	0			11
							1	4	448	9							
12	14570	X	11346	-0-	-3224	-0-	52	1	10925	3	Y	334	337	0			8
							2	4	367	9							
01	14570	X	12793	-0-	-1777	-0-	58	1	12227	3	Y	458	458	0			8
							4	4	504	9							
02	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	44	1	14171	3	Y	480	478	0			10
							1	4	528	9							
03	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	48	1	14723	3	Y	534	529	0			15
							4	4	587	9							
*04	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	43	1	14113	3	Y	569	571	0			13
							8	4	626	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
11	13860	X	13569	-0-	-291	-0-	36	1	13017	3	Y	468	468	0			13
							1	4	515	9							
12	14322	X	14283	-0-	-39	-0-	66	1	13742	3	Y	430	432	0			11
							2	4	473	9							
01	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	69	1	14437	3	Y	502	505	0			8
							5	4	552	9							
02	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	40	1	12901	3	Y	516	514	0			10
							1	4	568	9							
03	14291	X	13973	-0-	-318	-0-	43	1	13281	3	Y	586	579	0			17
							4	4	645	9							
04	14580	X	13220	-0-	-1360	-0-	38	1	12471	3	Y	640	643	0			14
							7	4	704	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	296	1	5601	3	Y	303	312	1			40
							333	9									
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	337	1	6096	3	Y	374	364	1			50
							411	9									
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	393	1	6614	3	Y	305	307	1			48
							336	9									
02	6525	X	5883	-0-	-642	-0-	311	1	5286	3	Y	260	269	1			39
							286	9									
03	6975	X	5151	-0-	-1824	-0-	224	1	4553	3	Y	340	263	1			116
							374	9									
04	7110	X	4742	-0-	-2368	-0-	265	1	4180	3	Y	270	325	1			61
							297	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
11	24720	X	15844	-0-	-8876	-0-	215	1	14465	3	Y	1054	1070	0			88
							5	4	1159	9							
12	25544	X	16895	-0-	-8649	-0-	231	1	15201	3	Y	1325	87	0	1243	1	83
							5	4	1458	9							
01	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	244	1	15100	3	Y	1321	477	0	845	1	82
							7	4	1453	9							
02	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	215	1	12952	3	Y	1253	1232	0			103
							10	4	1378	9							
03	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	232	1	13498	3	Y	1274	1277	0			100
							17	4	1401	9							
*04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	275	1	13189	3	Y	1203	1224	0			79
							11	4	1323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	21	1	2926	3	Y	134	136	1			23
							147	9									
12	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	22	1	2867	3	Y	140	139	1			24
							1	4	154	9							
01	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	23	1	2666	3	Y	142	145	1			21
							1	4	156	9							
02	3161	X	2638	-0-	-523	-0-	21	1	2449	3	Y	152	146	1			27
							1	4	167	9							
03	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	17	1	2343	3	Y	132	136	1			23
							145	9									
04	3090	X	2770	-0-	-320	-0-	19	1	2607	3	Y	131	135	1			19
							144	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
11	11610	X	7356	-0-	-4254	-0-	49	1	6716	3	Y	536	540	1			94
							1	4	590	9							
12	11997	X	6307	-0-	-5690	-0-	43	1	5621	3	Y	582	577	1			99
							3	4	640	9							
01	10168	X	6062	-0-	-4106	-0-	48	1	5486	3	Y	478	508	1			69
							2	4	526	9							
02	7569	X	6693	-0-	-876	-0-	52	1	6055	3	Y	532	506	1			95
							1	4	585	9							
03	7595	X	4698	-0-	-2897	-0-	29	1	4128	3	Y	491	500	1			86
							1	4	540	9							
04	7350	X	5437	-0-	-1913	-0-	36	1	4919	3	Y	437	460	1			63
							1	4	481	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5032	-0-	-1418	-0-	34	1	4586	3	Y	374	375	1			65
							1	4	411	9							
12	6665	X	5440	-0-	-1225	-0-	38	1	5026	3	Y	339	346	1			58
							3	4	373	9							
01	6262	X	5493	-0-	-769	-0-	44	1	5095	3	Y	320	332	1			46
							2	4	352	9							
02	5858	X	4194	-0-	-1664	-0-	33	1	3819	3	Y	310	301	1			55
							1	4	341	9							
03	6262	X	5988	-0-	-274	-0-	40	1	5642	3	Y	277	284	1			48
							1	4	305	9							
04	5310	X	4178	-0-	-1132	-0-	28	1	3816	3	Y	304	309	1			43
							334	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
11	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	23	1	3095	3	Y	315	313	1			55
							347	9									
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	23	1	3089	3	Y	377	368	1			64
							2	4	415	9							
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	26	1	2987	3	Y	545	530	1			79
							1	4	600	9							
02	3364	X	3240	-0-	-124	-0-	23	1	2716	3	Y	455	453	1			81
							501	9									
03	3596	X	2134	-0-	-1462	-0-	13	1	1825	3	Y	269	303	1			47
							296	9									
04	3510	X	2404	-0-	-1106	-0-	15	1	2102	3	Y	261	271	1			37
							287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	30	1	4037	3	Y	285	280	1	16	8	47
							1	4	314	9							
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	27	1	3574	3	Y	204	216	1			35
							2	4	224	9							
01	4960	X	3927	-0-	-1033	-0-	33	1	3680	3	Y	194	201	1			28
							1	4	213	9							
02	4640	X	3807	-0-	-833	-0-	30	1	3531	3	Y	223	211	1			40
							1	4	245	9							
03	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	23	1	3356	3	Y	217	219	1			38
							1	4	239	9							
04	4380	X	2551	-0-	-1829	-0-	17	1	2301	3	Y	211	219	1			30
							1	4	232	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
11	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	14	1	1918	3	Y	375	342	1	31	8	60
							413	9									
12	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2136	3	Y	393	386	1			67
							1	4	432	9							
01	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	17	1	1970	3	Y	258	288	1			37
							1	4	284	9							
02	2465	X	2391	-0-	-74	-0-	20	1	2259	3	Y	102	121	1			18
							112	9									
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	18	1	2539	3	Y	98	99	1			17
							108	9									
04	2490	X	2239	-0-	-251	-0-	16	1	2106	3	Y	106	108	1			15
							117	9									

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
11	10770	X	8209	-0-	-2561	-0-	18	1	7350	3	Y	764	775	1			31
							1	4	840	9							
12	11129	X	9585	-0-	-1544	-0-	20	1	8601	3	Y	875	869	1			37
							1	4	963	9							
01	9021	X	8397	-0-	-624	-0-	21	1	7537	3	Y	762	772	1			27
							1	4	838	9							
02	8439	X	7644	-0-	-795	-0-	23	1	6871	3	Y	682	674	1			35
							750	9									
03	9021	X	7552	-0-	-1469	-0-	20	1	6766	3	Y	694	688	1			41
							3	4	763	9							
04	8730	X	7130	-0-	-1600	-0-	19	1	6323	3	Y	715	712	1			44
							1	4	787	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
11	0	W	6209	-0-	6209	20135	169	1	4416	3	Y	1476	1426	0			145
							1624	9									
12	0	W	5253	-0-	5253	25388	158	1	3930	3	Y	1059	1107	0			97
							1165	9									
01	30668	X	5280	-0-	-25388	-0-	161	1	4250	3	Y	790	833	0			54
							869	9									
02	6844	X	5135	-0-	-1709	-0-	170	1	4244	3	Y	655	671	0			38
							721	9									
03	6820	X	5800	-0-	-1020	-0-	207	1	4698	3	Y	814	807	0			45
							895	9									
*04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	207	1	5091	3	Y	1251	1178	0			118
							1376	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4980 X	2693	-0-	-2287	-0-	33	1	1503	3	Y	1049	1044	0			10
						3	4	1154	9							
12	4278 X	3386	-0-	-892	-0-	54	1	2546	3	Y	712	673	0	26	1	3
						3	4	783	9			20	8			
01	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	25	1	1443	3	Y	961	957	0			7
						2	4	1057	9							
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	23	1	1662	3	Y	1573	1526	0	44	1	10
						1	4	1730	9							
03	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	26	1	1823	3	Y	909	908	0	3	1	8
						2	4	1000	9							
04	3270 X	3139	-0-	-131	-0-	38	1	2320	3	Y	708	696	0	16	1	4
						2	4	779	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

11	14400 X	9500	-0-	-4900	-0-	21	1	8892	3	Y	534	541	1			22
						587	9									
12	13516 X	11010	-0-	-2506	-0-	24	1	10315	3	Y	610	606	1			26
						671	9									
01	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	26	1	9215	3	Y	526	533	1			19
						579	9									
02	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	27	1	8116	3	Y	471	466	1			24
						1	4	518	9							
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	23	1	8039	3	Y	478	474	1			28
						3	4	526	9							
*04	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	23	1	7674	3	Y	523	519	1			32
						2	4	575	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

11	9750 X	8194	-0-	-1556	-0-	18	1	7542	3	Y	575	583	1			23
						1	4	633	9							
12	10075 X	8693	-0-	-1382	-0-	19	1	7911	3	Y	693	687	1			29
						1	4	762	9							
01	10106 X	8000	-0-	-2106	-0-	21	1	7319	3	Y	599	607	1			21
						1	4	659	9							
02	9454 X	8384	-0-	-1070	-0-	26	1	7766	3	Y	537	530	1			28
						1	4	591	9							
03	10106 X	8342	-0-	-1764	-0-	22	1	7715	3	Y	547	543	1			32
						3	4	602	9							
04	8400 X	8333	-0-	-67	-0-	23	1	7627	3	Y	619	613	1			38
						2	4	681	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

11	7740 X	5679	-0-	-2061	-0-	12	1	5038	3	Y	572	580	1			23
						629	9									
12	7998 X	6887	-0-	-1111	-0-	15	1	6210	3	Y	602	600	1			25
						662	9									
01	8060 X	6020	-0-	-2040	-0-	16	1	5624	3	Y	345	358	1			12
						380	9									
02	7540 X	5907	-0-	-1633	-0-	17	1	5283	3	Y	552	536	1			28
						607	9									
03	8060 X	6321	-0-	-1739	-0-	17	1	5693	3	Y	553	549	1			32
						3	4	608	9							
*04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	19	1	6387	3	Y	566	563	1			35
						1	4	623	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	11319	-0-	-2361	-0-	25	1	10621	3	Y	611	615	1			8
							1	4	672	9							
12	13206	X	12420	-0-	-786	-0-	29	1	11424	3	Y	879	863	1	13	8	11
							967	9									
01	13206	X	12193	-0-	-1013	-0-	27	1	11039	3	Y	1020	992	1	24	8	15
							5	4	1122	9							
02	12035	X	10599	-0-	-1436	-0-	28	1	9766	3	Y	731	704	1	26	8	16
							1	4	804	9							
03	12524	X	11596	-0-	-928	-0-	29	1	10858	3	Y	637	603	1	32	8	18
							8	4	701	9							
04	12030	X	9839	-0-	-2191	-0-	27	1	9229	3	Y	527	501	1	35	8	9
							3	4	580	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15088	-0-	-1352	-0-	256	1	14048	3	Y	703	695	1			24
							11	4	773	9							
12	16988	X	14380	-0-	-2608	-0-	255	1	13312	3	Y	735	739	1			20
							4	4	809	9							
01	13950	X	13553	-0-	-397	-0-	256	1	12448	3	Y	771	770	1			21
							1	4	848	9							
02	13050	X	11951	-0-	-1099	-0-	225	1	10943	3	Y	711	710	1			22
							1	4	782	9							
03	13950	X	12448	-0-	-1502	-0-	227	1	11446	3	Y	701	702	1			21
							4	4	771	9							
04	13500	X	11990	-0-	-1510	-0-	240	1	11022	3	Y	662	662	1			21
							728	9									

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
11	9450	X	6864	-0-	-2586	-0-	44	1	6050	3	Y	699	719	1			122
							1	4	769	9							
12	9083	X	7748	-0-	-1335	-0-	51	1	6764	3	Y	845	815	1	10	8	142
							3	4	930	9							
01	8711	X	7678	-0-	-1033	-0-	59	1	6760	3	Y	778	801	1	7	8	112
							3	4	856	9							
02	8149	X	6717	-0-	-1432	-0-	49	1	5696	3	Y	883	832	1	6	8	157
							1	4	971	9							
03	8711	X	7737	-0-	-974	-0-	47	1	6726	3	Y	875	873	1	8	8	151
							1	4	963	9							
*04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	51	1	6849	3	Y	841	867	1	6	8	119
							1	4	925	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
11	12090	X	8084	-0-	-4006	-0-	18	1	7396	3	Y	609	614	1			25
							670	9									
12	11408	X	9627	-0-	-1781	-0-	21	1	8857	3	Y	681	677	1			29
							749	9									
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	28	1	9944	3	Y	703	707	1			25
							1	4	773	9							
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	32	1	9447	3	Y	676	666	1			35
							1	4	744	9							
03	10416	X	9936	-0-	-480	-0-	27	1	9253	3	Y	593	593	1			35
							4	4	652	9							
04	10410	X	9620	-0-	-790	-0-	27	1	8836	3	Y	686	679	1			42
							2	4	755	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	7740	X	4858	-0-	-2882	-0-	56	1	4251	3	Y	500	501	0			11
							1	4	550	9							
12	6696	X	6351	-0-	-345	-0-	76	1	5557	3	Y	649	651	0			9
							4	4	714	9							
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	87	1	6213	3	Y	738	728	0			19
							5	4	812	9							
02	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	92	1	5781	3	Y	704	711	0			12
							6	4	774	9							
03	6510	X	5582	-0-	-928	-0-	82	1	4750	3	Y	682	678	0			16
							750	9									
04	6900	X	5398	-0-	-1502	-0-	83	1	4354	3	Y	874	863	0			27
							961	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
11	8700	X	5164	-0-	-3536	-0-	35	1	4784	3	Y	313	337	1			55
							1	4	344	9							
12	8277	X	6745	-0-	-1532	-0-	47	1	6160	3	Y	486	458	1			83
							3	4	535	9							
01	7781	X	6728	-0-	-1053	-0-	53	1	6102	3	Y	519	527	1			75
							2	4	571	9							
02	7105	X	6372	-0-	-733	-0-	49	1	5704	3	Y	562	537	1			100
							1	4	618	9							
03	7595	X	5398	-0-	-2197	-0-	35	1	4909	3	Y	413	441	1			72
							454	9									
04	6540	X	6060	-0-	-480	-0-	41	1	5492	3	Y	478	482	1			68
							1	4	526	9							

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
11	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	106	1	8145	3	N	304	300	0			6
							2	4	334	9							
12	7564	X	6213	-0-	-1351	-0-	79	1	5802	3	N	298	300	0			4
							4	4	328	9							
01	7564	X	4002	-0-	-3562	-0-	50	1	3602	3	N	315	311	0			8
							3	4	347	9							
02	8294	X	5712	-0-	-2582	-0-	85	1	5327	3	N	268	271	0			5
							5	4	295	9							
03	8866	X	6517	-0-	-2349	-0-	101	1	5846	3	N	517	510	0			12
							1	4	569	9							
04	8580	X	5987	-0-	-2593	-0-	103	1	5350	3	N	485	482	0			15
							534	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
11	12390	X	9635	-0-	-2755	-0-	21	1	8888	3	Y	660	668	1			27
							726	9									
12	12276	X	11096	-0-	-1180	-0-	24	1	10260	3	Y	738	734	1			31
							812	9									
01	12462	X	10668	-0-	-1794	-0-	28	1	9861	3	Y	708	714	1			25
							779	9									
02	11658	X	8724	-0-	-2934	-0-	27	1	7996	3	Y	637	629	1			33
							701	9									
03	12462	X	9979	-0-	-2483	-0-	27	1	9222	3	Y	660	654	1			39
							4	4	726	9							
04	10740	X	9577	-0-	-1163	-0-	27	1	8780	3	Y	698	694	1			43
							2	4	768	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	11130	X	7830	-0-	-3300	-0-	16	1	6882	3	Y	847	858	1			34
							932	9									
12	10509	X	8032	-0-	-2477	-0-	17	1	7054	3	Y	874	871	1			37
							961	9									
01	10571	X	7740	-0-	-2831	-0-	19	1	6882	3	Y	763	773	1			27
							839	9									
02	9889	X	7022	-0-	-2867	-0-	20	1	6085	3	Y	834	818	1			43
							917	9									
03	10571	X	8357	-0-	-2214	-0-	22	1	7482	3	Y	773	771	1			45
							3	4	850	9							
*04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	22	1	7312	3	Y	804	800	1			49
							1	4	884	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
11	6510	X	4330	-0-	-2180	-0-	30	1	4122	3	Y	162	165	1			28
							178	9									
12	6138	X	5080	-0-	-1058	-0-	37	1	4823	3	Y	198	192	1			34
							2	4	218	9							
01	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	34	1	3850	3	Y	167	177	1			24
							1	4	184	9							
02	4959	X	3126	-0-	-1833	-0-	25	1	2920	3	Y	164	159	1			29
							1	4	180	9							
03	5301	X	3505	-0-	-1796	-0-	23	1	3299	3	Y	166	166	1			29
							183	9									
04	4920	X	3338	-0-	-1582	-0-	23	1	3164	3	Y	137	146	1			20
							151	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4384	-0-	-206	-0-	30	1	4147	3	Y	188	213	1			33
							207	9									
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	37	1	4910	3	Y	388	355	1			66
							2	4	427	9							
01	6045	X	4854	-0-	-1191	-0-	39	1	4470	3	Y	312	333	1			45
							2	4	343	9							
02	5655	X	4074	-0-	-1581	-0-	31	1	3673	3	Y	335	320	1			60
							1	4	369	9							
03	6045	X	4422	-0-	-1623	-0-	29	1	4035	3	Y	325	328	1			57
							358	9									
04	5190	X	3989	-0-	-1201	-0-	28	1	3753	3	Y	188	218	1			27
							1	4	207	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	3791	-0-	-3619	-0-	17	1	3419	3	Y	323	313	0			34
							355	9									
12	7130	X	3991	-0-	-3139	-0-	20	1	3657	3	Y	285	292	0			27
							314	9									
01	6634	X	3782	-0-	-2852	-0-	18	1	3485	3	Y	254	261	0			20
							279	9									
02	5481	X	3227	-0-	-2254	-0-	16	1	2969	3	Y	220	215	0			25
							242	9									
03	5859	X	3653	-0-	-2206	-0-	15	1	3414	3	Y	204	214	0			15
							224	9									
*04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	29	1	3815	3	Y	206	207	0			14
							227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790 X	5506	-0-	-3284	-0-	26	1	5110	3	Y	336	323	0			35
						370	9									
12	8494 X	4796	-0-	-3698	-0-	23	1	4311	3	Y	420	415	0			40
						462	9									
01	6851 X	4991	-0-	-1860	-0-	23	1	4469	3	Y	454	459	0			35
						499	9									
02	5336 X	4880	-0-	-456	-0-	23	1	4415	3	Y	402	391	0			46
						442	9									
03	5704 X	5417	-0-	-287	-0-	22	1	4937	3	Y	416	432	0			30
						458	9									
04	5520 X	4892	-0-	-628	-0-	34	1	4430	3	Y	389	393	0			26
						428	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

11	8340 X	8331	-0-	-9	-0-	39	1	7805	3	Y	443	432	0			46
						487	9									
12	7068 X	6829	-0-	-239	-0-	34	1	6242	3	Y	503	501	0			48
						553	9									
01	9455 X	6980	-0-	-2475	-0-	33	1	6439	3	Y	462	474	0			36
						508	9									
02	8845 X	6622	-0-	-2223	-0-	33	1	6128	3	Y	419	407	0			48
						461	9									
03	9455 X	7345	-0-	-2110	-0-	31	1	6842	3	Y	429	446	0			31
						472	9									
04	8340 X	6759	-0-	-1581	-0-	49	1	6249	3	Y	419	422	0			28
						461	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

11	4500 X	3453	-0-	-1047	-0-	16	1	3215	3	Y	202	197	0			21
						222	9									
12	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	18	1	3315	3	Y	272	267	0			26
						299	9									
01	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	18	1	3423	3	Y	250	256	0			20
						275	9									
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	3828	3	Y	230	224	0			26
						253	9									
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	17	1	3898	3	Y	218	228	0			16
						240	9									
04	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	25	1	3211	3	Y	183	187	0			12
						201	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

11	5190 X	2897	-0-	-2293	-0-	19	1	2612	3	Y	242	249	1			42
						266	9									
12	5301 X	1974	-0-	-3327	-0-	13	1	1756	3	Y	185	196	1			31
						1	4	204	9							
01	5301 X	1626	-0-	-3675	-0-	13	1	1487	3	Y	114	129	1			16
						1	4	125	9							
02	4176 X	1805	-0-	-2371	-0-	13	1	1571	3	Y	201	181	1			36
						221	9									
03	4464 X	2113	-0-	-2351	-0-	13	1	1872	3	Y	207	207	1			36
						228	9									
*04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	28	1	3750	3	Y	238	240	1			34
						1	4	262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7093	-0-	-1007	-0-	46	1	6310	3	Y	669	678	1			117
							1	4	736	9							
12	8370	X	7219	-0-	-1151	-0-	49	1	6399	3	Y	698	696	1			119
							3	4	768	9							
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	67	1	7709	3	Y	836	834	1			121
							3	4	920	9							
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	68	1	7867	3	Y	979	925	1			175
							1	4	1077	9							
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	59	1	8357	3	Y	911	927	1			159
							1	4	1002	9							
04	8430	X	7561	-0-	-869	-0-	50	1	6726	3	Y	713	770	1			102
							1	4	784	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

11	12870	X	2038	-0-	-10832	-0-	95	1	1941	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	13299	X	8793	-0-	-4506	-0-	352	1	7430	3	Y	919	876	1			43
							1011	9									
01	10881	X	7872	-0-	-3009	-0-	312	1	5717	3	Y	1675	1670	1			48
							1843	9									
02	7685	X	1790	-0-	-5895	-0-	96	1	1693	3	Y	1	49	1			-0-
							1	9									
03	8804	X	2892	-0-	-5912	-0-	131	1	2761	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	2630	-0-	-5890	-0-	139	1	2491	3	Y	-0-					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

11	7980	X	4905	-0-	-3075	-0-	162	1	3293	3	Y	1318	1330	1			58
							1450	9									
12	6634	X	4284	-0-	-2350	-0-	134	1	2832	3	Y	1198	1201	1			55
							1318	9									
01	11315	X	3900	-0-	-7415	-0-	159	1	2913	3	Y	753	787	1			21
							828	9									
02	10585	X	971	-0-	-9614	-0-	42	1	734	3	Y	177	192	1			6
							195	9									
03	11315	X	5230	-0-	-6085	-0-	174	1	3648	3	Y	1280	1221	1			65
							1408	9									
*04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	235	1	4216	3	Y	1205	1223	1			47
							1326	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

11	8430	X	7382	-0-	-1048	-0-	305	1	6216	3	Y	782	792	1			34
							1	4	860	9							
12	11222	X	7634	-0-	-3588	-0-	306	1	6487	3	Y	764	763	1			35
							1	4	840	9							
01	11315	X	6756	-0-	-4559	-0-	325	1	5953	3	Y	434	457	1			12
							1	4	477	9							
02	10585	X	8217	-0-	-2368	-0-	404	1	7143	3	Y	609	599	1			22
							670	9									
03	8277	X	7560	-0-	-717	-0-	319	1	6686	3	Y	504	500	1			26
							1	4	554	9							
04	7380	X	6667	-0-	-713	-0-	322	1	5772	3	Y	520	526	1			20
							1	4	572	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	206	1	4197	3	Y	437	419	1			19
							481	9									
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	296	1	6259	3	Y	1077	1046	1			50
							1185	9									
01	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	150	1	2741	3	Y	851	877	1			24
							936	9									
02	4727	X	772	-0-	-3955	-0-	27	1	470	3	Y	250	265	1			9
							275	9									
03	7750	X	3978	-0-	-3772	-0-	114	1	2384	3	Y	1345	1285	1			69
							1480	9									
04	7500	X	3170	-0-	-4330	-0-	121	1	2168	3	Y	801	839	1			31
							881	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
11	9600	X	7967	-0-	-1633	-0-	329	1	6711	3	Y	842	850	1			37
							1	4	926	9							
12	9238	X	8293	-0-	-945	-0-	325	1	6900	3	Y	970	962	1			45
							1	4	1067	9							
01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	463	1	8480	3	Y	668	694	1			19
							1	4	735	9							
02	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	420	1	7430	3	Y	634	630	1			23
							1	4	697	9							
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	246	1	5179	3	Y	532	528	1			27
							1	4	585	9							
*04	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	359	1	6445	3	Y	649	651	1			25
							1	4	714	9							

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
11	1620	X	793	-0-	-827	-0-	4	1	198	3	Y	537	535	0			5
							591	9									
12	1674	X	941	-0-	-733	-0-	2	1	117	3	Y	747	687	0	22	1	3
							822	9					40	8			
01	899	X	701	-0-	-198	-0-	5	1	257	3	Y	399	399	0			3
							439	9									
02	841	X	219	-0-	-622	-0-	1	1	39	3	Y	163	157	0	7	1	1
							179	9					1	8			
03	930	X	86	-0-	-844	-0-	2	3	84	9	Y	76	50	0	27	8	-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	38	38	8			-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
11	5580	X	1796	-0-	-3784	-0-	16	1	700	3	Y	981	975	0			9
							1	4	1079	9							
12	5766	X	3006	-0-	-2760	-0-	21	1	981	3	Y	1821	1768	0	53	1	9
							1	4	2003	9							
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	26	1	1452	3	Y	1118	1119	0			8
							2	4	1230	9							
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	783	3	Y	1228	1191	0	37	1	8
							1	4	1351	9							
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	26	1	1825	3	Y	1843	1833	0	2	1	16
							2	4	2027	9							
*04	3000	N	4489	-0-	1489	1489	39	1	2368	3	Y	1891	1860	0	37	1	10
							2	4	2080	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	0	W	5923	-0-	5923	19411	13	1	5291	3	Y	563	570	1			23
							619	9									
12	26258	X	6847	-0-	-19411	-0-	15	1	6150	3	Y	620	617	1			26
							682	9									
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	16	1	5603	3	Y	684	686	1			24
							752	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	18	1	5378	3	Y	577	571	1			30
							635	9									
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	16	1	5459	3	Y	460	463	1			27
							2	4	506	9							
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	3	Y	471	469	1			29
							1	4	518	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
11	6030	X	4673	-0-	-1357	-0-	9	1	3957	3	Y	643	654	1			26
							707	9									
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	12	1	5130	3	Y	747	742	1			31
							822	9									
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	15	1	5441	3	Y	847	848	1			30
							932	9									
02	5684	X	3310	-0-	-2374	-0-	9	1	2755	3	Y	496	501	1			25
							546	9									
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	18	1	6349	3	Y	446	445	1			26
							3	4	491	9							
04	6180	X	6013	-0-	-167	-0-	16	1	5497	3	Y	454	452	1			28
							1	4	499	9							

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
11	4560	X	3406	-0-	-1154	-0-	16	1	3240	3	Y	136	133	0			14
							150	9									
12	4216	X	3270	-0-	-946	-0-	17	1	3085	3	Y	153	152	0			15
							168	9									
01	4216	X	2993	-0-	-1223	-0-	14	1	2795	3	Y	167	169	0			13
							184	9									
02	3944	X	2095	-0-	-1849	-0-	10	1	1940	3	Y	132	130	0			15
							145	9									
03	4216	X	1800	-0-	-2416	-0-	7	1	1638	3	Y	141	146	0			10
							155	9									
04	3420	X	1658	-0-	-1762	-0-	11	1	1472	3	Y	159	158	0			11
							175	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
11	6750	X	5676	-0-	-1074	-0-	27	1	5250	3	Y	363	355	0			38
							399	9									
12	6727	X	4579	-0-	-2148	-0-	22	1	4098	3	Y	417	415	0			40
							459	9									
01	6727	X	3009	-0-	-3718	-0-	13	1	2444	3	Y	502	503	0			39
							552	9									
02	6264	X	3999	-0-	-2265	-0-	19	1	3626	3	Y	322	324	0			37
							354	9									
03	6696	X	4463	-0-	-2233	-0-	18	1	4065	3	Y	345	357	0			25
							380	9									
04	5670	X	5014	-0-	-656	-0-	36	1	4584	3	Y	358	359	0			24
							394	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	5130 X	4603	-0-	-527	-0-	19	1	3711	3	Y	794	774	0			83
						873	9									
12	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	19	1	3602	3	Y	274	331	0			26
						301	9									
01	5332 X	3943	-0-	-1389	-0-	19	1	3639	3	Y	259	265	0			20
						285	9									
02	4988 X	3801	-0-	-1187	-0-	18	1	3504	3	Y	254	245	0			29
						279	9									
03	5332 X	4825	-0-	-507	-0-	20	1	4467	3	Y	307	314	0			22
						338	9									
*04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	33	1	4225	3	Y	327	327	0			22
						360	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
11	5460 X	4330	-0-	-1130	-0-	20	1	3961	3	Y	317	307	0			33
						349	9									
12	5270 X	5144	-0-	-126	-0-	25	1	4661	3	Y	416	409	0			40
						458	9									
01	5270 X	4005	-0-	-1265	-0-	18	1	3594	3	Y	357	369	0			28
						393	9									
02	4524 X	2804	-0-	-1720	-0-	13	1	2521	3	Y	245	245	0			28
						270	9									
03	5146 X	2203	-0-	-2943	-0-	9	1	1955	3	Y	217	229	0			16
						239	9									
04	4980 X	2401	-0-	-2579	-0-	17	1	2180	3	Y	185	189	0			12
						204	9									

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
11	4290 X	3759	-0-	-531	-0-	18	1	3566	3	Y	159	155	0			17
						175	9									
12	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	19	1	3552	3	Y	227	222	0			22
						250	9									
01	4495 X	3831	-0-	-664	-0-	18	1	3619	3	Y	176	184	0			14
						194	9									
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	23	1	4379	3	Y	227	215	0			26
						250	9									
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	22	1	5051	3	Y	275	281	0			20
						303	9									
*04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	36	1	4598	3	Y	336	333	0			23
						370	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670 X	5265	-0-	-3405	-0-	213	1	4359	3	Y	630	636	1			28
						693	9									
12	8773 X	4517	-0-	-4256	-0-	196	1	4137	3	Y	167	187	1			8
						184	9									
01	6758 X	2655	-0-	-4103	-0-	132	1	2417	3	Y	96	101	1			3
						106	9									
02	5771 X	506	-0-	-5265	-0-	22	1	383	3	Y	92	92	1			3
						101	9									
03	6169 X	3659	-0-	-2510	-0-	136	1	2845	3	Y	616	588	1			31
						678	9									
04	5280 X	3183	-0-	-2097	-0-	126	1	2263	3	Y	722	725	1			28
						794	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3301	-0-	-719	-0-	100	1	2022	3	Y	1072	1091	1			47
							1179	9									
12	4154	X	3030	-0-	-1124	-0-	71	1	1484	3	Y	1341	1324	1	2	8	62
							1475	9									
01	4154	X	1967	-0-	-2187	-0-	31	1	553	3	Y	1257	1283	1			36
							1383	9									
02	3190	X	2974	-0-	-216	-0-	105	1	1850	3	Y	926	929	1			33
							1019	9									
03	3410	X	2588	-0-	-822	-0-	77	1	1608	3	Y	821	812	1			42
							903	9									
04	3300	X	2046	-0-	-1254	-0-	61	1	1101	3	Y	804	811	1	4	8	31
							884	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8752	-0-	-1838	-0-	353	1	7214	3	Y	1077	1093	1			47
							1185	9									
12	10943	X	8248	-0-	-2695	-0-	306	1	6484	3	Y	1325	1311	1			61
							1458	9									
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	330	1	6048	3	Y	1164	1192	1			33
							1280	9									
02	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	367	1	6499	3	Y	868	870	1			31
							955	9									
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	318	1	6680	3	Y	762	754	1			39
							1	4	838	9							
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	295	1	5293	3	Y	792	800	1			31
							871	9									

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
11	7770	X	3045	-0-	-4725	-0-	140	1	2848	3	Y	52	53	1			2
							57	9									
12	8029	X	6056	-0-	-1973	-0-	258	1	5461	3	Y	306	294	1			14
							337	9									
01	11749	X	6370	-0-	-5379	-0-	278	1	5111	3	Y	892	881	1			25
							981	9									
02	5017	X	4913	-0-	-104	-0-	219	1	3882	3	Y	738	736	1			27
							812	9									
03	6045	X	5890	-0-	-155	-0-	241	1	5058	3	Y	537	537	1			27
							591	9									
04	6150	X	5481	-0-	-669	-0-	251	1	4501	3	Y	663	664	1			26
							729	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	7787	-0-	-3823	-0-	324	1	6603	3	Y	781	796	1			34
							1	4	859	9							
12	11036	X	10265	-0-	-771	-0-	418	1	8849	3	Y	906	898	1			42
							1	4	997	9							
01	8773	X	7091	-0-	-1682	-0-	327	1	6000	3	Y	694	716	1			20
							1	4	763	9							
02	8207	X	7977	-0-	-230	-0-	369	1	6502	3	Y	1005	989	1			36
							1106	9									
03	10261	X	8332	-0-	-1929	-0-	335	1	7033	3	Y	875	866	1			45
							1	4	963	9							
04	9930	X	7524	-0-	-2406	-0-	348	1	6240	3	Y	850	862	1			33
							1	4	935	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	10380	X	7084	-0-	-3296	-0-	286	1	5835	3	Y	875	890	1			38
							963	9									
12	10726	X	8609	-0-	-2117	-0-	339	1	7179	3	Y	992	984	1			46
							1091	9									
01	9610	X	9259	-0-	-351	-0-	429	1	7854	3	Y	886	907	1			25
							1	4	975	9							
02	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	500	1	8832	3	Y	1035	1023	1			37
							1	4	1139	9							
03	9610	X	9448	-0-	-162	-0-	380	1	7980	3	Y	988	975	1			50
							1	4	1087	9							
04	8970	X	7628	-0-	-1342	-0-	338	1	6052	3	Y	1125	1131	1			44
							1238	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

11	9780	X	6895	-0-	-2885	-0-	285	1	5817	3	Y	721	716	1			32
							793	9									
12	10106	X	5111	-0-	-4995	-0-	205	1	4338	3	Y	516	524	1			24
							568	9									
01	8308	X	3342	-0-	-4966	-0-	173	1	3169	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	6670	X	2874	-0-	-3796	-0-	154	1	2720	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	2584	-0-	-4546	-0-	117	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	2724	-0-	-4176	-0-	144	1	2580	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

11	9480	X	8527	-0-	-953	-0-	19	1	7987	3	Y	473	477	1			6
							1	4	520	9							
12	9796	X	8811	-0-	-985	-0-	21	1	8248	3	Y	493	493	1			6
							542	9									
01	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	23	1	9528	3	Y	610	607	1			9
							5	4	671	9							
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	24	1	8384	3	Y	569	565	1			13
							1	4	626	9							
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	21	1	7724	3	Y	745	735	1			23
							5	4	820	9							
*04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	24	1	7936	3	Y	707	717	1			13
							2	4	778	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

11	12510	X	9555	-0-	-2955	-0-	110	1	8405	3	Y	944	940	0			20
							2	4	1038	9							
12	12927	X	8970	-0-	-3957	-0-	107	1	7785	3	Y	975	981	0			14
							5	4	1073	9							
01	11222	X	8087	-0-	-3135	-0-	98	1	7085	3	Y	817	810	0			21
							5	4	899	9							
02	9251	X	8492	-0-	-759	-0-	116	1	7304	3	Y	968	972	0			17
							7	4	1065	9							
03	9889	X	8129	-0-	-1760	-0-	121	1	6993	3	Y	922	917	0			22
							1	4	1014	9							
04	9570	X	8020	-0-	-1550	-0-	131	1	6834	3	Y	958	950	0			30
							1	4	1054	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	17640	X	12044	-0-	-5596	-0-	112	1	10333	3	Y	1454	1455	0			31
							1599	9									
12	19096	X	11901	-0-	-7195	-0-	151	1	10213	3	Y	1397	1382	0			46
							1537	9									
01	14384	X	10660	-0-	-3724	-0-	124	1	9043	3	Y	1357	1352	0			51
							1493	9									
02	13456	X	8946	-0-	-4510	-0-	107	1	7770	3	Y	972	980	0			43
							1069	9									
03	14136	X	10933	-0-	-3203	-0-	128	1	9013	3	Y	1629	1498	0	110	1	64
							1792	9									
04	12030	X	11553	-0-	-477	-0-	156	1	9738	3	Y	1508	1526	0			46
							1659	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
11	10680	X	7641	-0-	-3039	-0-	75	1	6876	3	Y	627	604	0	22	8	13
							690	9									
12	12524	X	9431	-0-	-3093	-0-	128	1	8625	3	Y	616	550	0	61	8	18
							678	9									
01	12524	X	8289	-0-	-4235	-0-	103	1	7546	3	Y	582	578	0			22
							640	9									
02	11716	X	6721	-0-	-4995	-0-	83	1	6056	3	Y	529	511	0	17	8	23
							582	9									
03	9424	X	5007	-0-	-4417	-0-	64	1	4534	3	Y	372	338	0	38	1	14
							409	9					5	8			
04	9120	X	6761	-0-	-2359	-0-	99	1	6160	3	Y	456	456	0			14
							502	9									

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
11	4890	X	735	-0-	-4155	-0-	16	1	707	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
12	4309	X	971	-0-	-3338	-0-	18	1	874	3	Y	71	50	0	1	1	-0-
							1	4	78	9			20	8			
01	4309	X	1893	-0-	-2416	-0-	24	1	1348	3	Y	472	469	0			3
							2	4	519	9							
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	25	1	1741	3	Y	632	613	0	18	1	4
							1	4	695	9							
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	37	1	2592	3	Y	681	678	0	1	1	6
							2	4	749	9							
04	1830	X	1734	-0-	-96	-0-	17	1	1037	3	Y	617	607	0	13	1	3
							1	4	679	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
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	238	1	5104	3	Y	338	344	1			11
							372	9									
12	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	218	1	4328	3	Y	367	342	1			36
							404	9									
01	6510	X	4877	-0-	-1633	-0-	238	1	4346	3	Y	265	270	1			31
							1	4	292	9							
02	5800	X	5024	-0-	-776	-0-	236	1	4404	3	Y	349	351	1			29
							384	9									
03	6200	X	5603	-0-	-597	-0-	231	1	4805	3	Y	513	519	0			23
							3	4	564	9							
04	5700	X	5499	-0-	-201	-0-	198	1	4782	3	Y	471	448	0	12	1	34
							1	4	518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	10530	X	7307	-0-	-3223	-0-	10	1	7008	3	Y	263	279	0			17
							289	9									
12	11377	X	5889	-0-	-5488	-0-	10	1	5471	3	Y	371	358	0			30
							408	9									
01	11377	X	2398	-0-	-8979	-0-	5	1	2229	3	Y	149	168	0			11
							164	9									
02	10643	X	7959	-0-	-2684	-0-	16	1	7391	3	Y	502	457	0			56
							552	9									
03	9982	X	6185	-0-	-3797	-0-	9	1	5796	3	Y	345	372	0			29
							380	9									
04	7320	X	6054	-0-	-1266	-0-	8	1	5641	3	Y	368	370	0			27
							405	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
11	16710	X	9872	-0-	-6838	-0-	30	1	9318	3	Y	476	492	0			56
							524	9									
12	17267	X	3117	-0-	-14150	-0-	10	1	2763	3	Y	313	268	0	83	1	18
							344	9									
01	15965	X	5011	-0-	-10954	-0-	23	1	4396	3	Y	537	509	0			46
							1	4	591	9							
02	12354	X	7890	-0-	-4464	-0-	30	1	7376	3	Y	439	436	0			49
							1	4	483	9							
03	11842	X	6528	-0-	-5314	-0-	21	1	1631	2	Y	193	218	0			24
							4663	3	1	4							
04	9870	X	3474	-0-	-6396	-0-	3	1	1559	2	Y	281	298	0			7
							1603	3	309	9							

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
11	10710	X	7433	-0-	-3277	-0-	10	1	7082	3	Y	310	314	0			20
							341	9									
12	11067	X	6070	-0-	-4997	-0-	10	1	5717	3	Y	312	307	0			25
							343	9									
01	8928	X	6384	-0-	-2544	-0-	14	1	6037	3	Y	303	305	0			23
							333	9									
02	7743	X	6219	-0-	-1524	-0-	12	1	5852	3	Y	323	310	0			36
							355	9									
03	7812	X	6264	-0-	-1548	-0-	9	1	5918	3	Y	306	316	0			26
							337	9									
04	7440	X	6170	-0-	-1270	-0-	9	1	5791	3	Y	335	336	0			25
							1	4	369	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
11	7590	X	6719	-0-	-871	-0-	274	1	5580	3	Y	786	796	1			35
							865	9									
12	7874	X	3581	-0-	-4293	-0-	133	1	2810	3	Y	580	588	1			27
							638	9									
01	8525	X	3208	-0-	-5317	-0-	165	1	3025	3	Y	16	43	1			-0-
							18	9									
02	7975	X	3128	-0-	-4847	-0-	149	1	2642	3	Y	306	295	1			11
							337	9									
03	8525	X	3589	-0-	-4936	-0-	133	1	2786	3	Y	609	589	1			31
							670	9									
*04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	456	1	8182	3	Y	694	698	1			27
							1	4	763	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	10470	X	3348	-0-	-7122	-0-	4	1	3131	3	Y	194	207	0			13
							213	9									
12	10261	X	7506	-0-	-2755	-0-	12	1	7088	3	Y	368	351	0			30
							1	4	405	9							
01	9982	X	6772	-0-	-3210	-0-	14	1	6347	3	Y	374	376	0			28
							411	9									
02	9338	X	5323	-0-	-4015	-0-	11	1	4910	3	Y	365	352	0			41
							402	9									
03	8525	X	4365	-0-	-4160	-0-	6	1	4055	3	Y	276	294	0			23
							304	9									
04	7260	X	5351	-0-	-1909	-0-	7	1	4988	3	Y	324	323	0			24
							356	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

11	11010	X	9249	-0-	-1761	-0-	20	1	8612	3	Y	560	563	1			7
							1	4	616	9							
12	10540	X	10346	-0-	-194	-0-	24	1	9573	3	Y	681	679	1			9
							749	9									
01	10540	X	9645	-0-	-895	-0-	22	1	8953	3	Y	605	605	1			9
							4	4	666	9							
02	9599	X	7415	-0-	-2184	-0-	19	1	6823	3	Y	520	517	1			12
							1	4	572	9							
03	10354	X	7192	-0-	-3162	-0-	18	1	6696	3	Y	430	429	1			13
							5	4	473	9							
*04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	34	1	11529	3	Y	491	495	1			9
							4	4	540	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

11	8910	X	8123	-0-	-787	-0-	338	1	6885	3	Y	818	830	1			36
							900	9									
12	9734	X	8969	-0-	-765	-0-	360	1	7602	3	Y	915	909	1			42
							1007	9									
01	9734	X	8045	-0-	-1689	-0-	362	1	6640	3	Y	948	963	1			27
							1043	9									
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	427	1	7553	3	Y	1268	1249	1			46
							1395	9									
03	8959	X	8800	-0-	-159	-0-	345	1	7236	3	Y	1107	1097	1			56
							1	4	1218	9							
*04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	395	1	7085	3	Y	1083	1097	1			42
							1191	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

11	7200	X	6444	-0-	-756	-0-	248	1	5041	3	Y	1050	1065	1			46
							1155	9									
12	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	295	1	6238	3	Y	1340	1324	1			62
							1474	9									
01	8153	X	8142	-0-	-11	-0-	351	1	6436	3	Y	1232	1259	1			35
							1355	9									
02	7627	X	6971	-0-	-656	-0-	296	1	5234	3	Y	1310	1298	1			47
							1441	9									
03	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	293	1	6138	3	Y	1075	1067	1			55
							1	4	1183	9							
04	7890	X	7691	-0-	-199	-0-	343	1	6148	3	Y	1091	1103	1			43
							1200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	5508	-0-	-4032	-0-	110	1	4631	3	N	697	706	1			106
							767	9									
12	8618	X	5880	-0-	-2738	-0-	132	1	4930	3	N	744	643	1	2	8	205
							818	9									
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	132	1	4861	3	N	735	636	1			304
							809	9									
02	5336	X	3650	-0-	-1686	-0-	92	1	3125	3	N	394	509	1	1	8	188
							433	9									
03	5890	X	4828	-0-	-1062	-0-	92	1	4132	3	N	549	363	1			374
							604	9									
*04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	57	1	4976	3	N	609	850	1	1	8	132
							670	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

11	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	123	1	3225	3	Y	868	833	0			85
							955	9									
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	167	1	4148	3	Y	834	842	0			77
							917	9									
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	157	1	4119	3	Y	1090	1093	0			74
							1199	9									
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	116	1	2908	3	Y	918	939	0			53
							1010	9									
03	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	118	1	2667	3	Y	940	941	0			52
							1034	9									
04	4140	X	3407	-0-	-733	-0-	106	1	2619	3	Y	620	614	0			58
							682	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

11	12510	X	10452	-0-	-2058	-0-	24	1	9887	3	Y	491	494	1			7
							1	4	540	9							
12	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	31	1	12029	3	Y	638	637	1			8
							702	9									
01	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	29	1	11905	3	Y	772	768	1			12
							6	4	849	9							
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	32	1	11348	3	Y	711	707	1			16
							1	4	782	9							
03	12772	X	12076	-0-	-696	-0-	31	1	11302	3	Y	668	664	1			20
							8	4	735	9							
04	12390	X	9874	-0-	-2516	-0-	28	1	9311	3	Y	484	495	1			9
							3	4	532	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

11	13170	X	7115	-0-	-6055	-0-	10	1	6779	3	Y	296	309	0			19
							326	9									
12	12431	X	6908	-0-	-5523	-0-	11	1	6494	3	Y	366	355	0			30
							403	9									
01	11997	X	7728	-0-	-4269	-0-	16	1	7214	3	Y	452	448	0			34
							1	4	497	9							
02	10672	X	8034	-0-	-2638	-0-	16	1	7563	3	Y	413	401	0			46
							1	4	454	9							
03	10261	X	6461	-0-	-3800	-0-	10	1	6068	3	Y	347	364	0			29
							1	4	382	9							
04	7470	X	6208	-0-	-1262	-0-	8	1	5718	3	Y	437	434	0			32
							1	4	481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	12240	X	9412	-0-	-2828	-0-	21	1	8717	3	Y	612	617	1			8
							1	4	673	9							
12	12183	X	10435	-0-	-1748	-0-	25	1	9678	3	Y	665	665	1			8
							732	9									
01	11904	X	9841	-0-	-2063	-0-	22	1	8972	3	Y	766	763	1			11
							4	4	843	9							
02	11136	X	8879	-0-	-2257	-0-	23	1	8079	3	Y	705	700	1			16
							1	4	776	9							
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	32	1	11838	3	Y	627	624	1			19
							8	4	690	9							
*04	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	39	1	13280	3	Y	630	638	1			11
							4	4	693	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
11	12900	X	10797	-0-	-2103	-0-	15	1	10378	3	Y	367	374	0			24
							404	9									
12	13113	X	10318	-0-	-2795	-0-	18	1	9837	3	Y	420	410	0			34
							1	4	462	9							
01	13113	X	9379	-0-	-3734	-0-	20	1	8948	3	Y	374	380	0			28
							411	9									
02	11658	X	7414	-0-	-4244	-0-	15	1	7018	3	Y	346	335	0			39
							381	9									
03	11408	X	6985	-0-	-4423	-0-	11	1	6637	3	Y	306	319	0			26
							337	9									
04	10800	X	7886	-0-	-2914	-0-	11	1	7429	3	Y	405	401	0			30
							446	9									

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
11	15030	X	14381	-0-	-649	-0-	20	1	13903	3	Y	416	423	0			27
							458	9									
12	15345	X	12050	-0-	-3295	-0-	20	1	11499	3	Y	482	470	0			39
							1	4	530	9							
01	14136	X	11575	-0-	-2561	-0-	25	1	11013	3	Y	487	489	0			37
							1	4	536	9							
02	13224	X	10013	-0-	-3211	-0-	20	1	9468	3	Y	476	460	0			53
							1	4	524	9							
03	14136	X	10185	-0-	-3951	-0-	15	1	9692	3	Y	434	450	0			37
							1	4	477	9							
04	13680	X	9860	-0-	-3820	-0-	14	1	9340	3	Y	459	462	0			34
							1	4	505	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	199	1	10959	3	Y	792	787	1			27
							9	4	871	9							
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	219	1	11451	3	Y	785	791	1			21
							3	4	864	9							
01	15996	X	11895	-0-	-4101	-0-	221	1	10817	3	Y	778	778	1			21
							1	4	856	9							
02	14964	X	10230	-0-	-4734	-0-	192	1	9306	3	Y	665	666	1			20
							732	9									
03	15996	X	10491	-0-	-5505	-0-	191	1	9591	3	Y	642	643	1			19
							3	4	706	9							
04	12120	X	10183	-0-	-1937	-0-	201	1	9286	3	Y	633	632	1			20
							696	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	214	1	11740	3	Y	861	854	1			29
							9	4	947	9							
12	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	199	1	10366	3	Y	838	844	1			23
							3	4	922	9							
01	17236	X	12845	-0-	-4391	-0-	247	1	12062	3	Y	486	496	1			13
							1	4	535	9							
02	16124	X	11191	-0-	-4933	-0-	208	1	10104	3	Y	798	786	1			25
							1	4	878	9							
03	17236	X	9440	-0-	-7796	-0-	168	1	8454	3	Y	741	744	1			22
							3	4	815	9							
04	12900	X	6856	-0-	-6044	-0-	132	1	6089	3	Y	577	581	1			18
							635	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

11	12630	X	8344	-0-	-4286	-0-	131	1	7178	3	Y	935	924	1			32
							6	4	1029	9							
12	13051	X	8496	-0-	-4555	-0-	138	1	7234	3	Y	1020	1025	1			27
							2	4	1122	9							
01	12090	X	7913	-0-	-4177	-0-	137	1	6686	3	Y	991	991	1			27
							1090	9									
02	11281	X	7427	-0-	-3854	-0-	129	1	6284	3	Y	922	921	1			28
							1014	9									
03	10478	X	10105	-0-	-373	-0-	177	1	8953	3	Y	884	886	1			26
							3	4	972	9							
*04	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	210	1	9690	3	Y	976	972	1			30
							1074	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

11	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	160	1	8778	3	Y	589	581	1			20
							7	4	648	9							
12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	200	1	10453	3	Y	634	637	1			17
							3	4	697	9							
01	13051	X	10787	-0-	-2264	-0-	198	1	9655	3	Y	849	843	1			23
							934	9									
02	12209	X	10353	-0-	-1856	-0-	194	1	9453	3	Y	642	645	1			20
							706	9									
03	13051	X	4974	-0-	-8077	-0-	84	1	4259	3	Y	572	575	1			17
							2	4	629	9							
04	10980	X	2827	-0-	-8153	-0-	50	1	2294	3	Y	439	442	1			14
							483	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

11	10440	X	7131	-0-	-3309	-0-	112	1	6116	3	Y	816	806	1			28
							5	4	898	9							
12	10354	X	7331	-0-	-3023	-0-	119	1	6250	3	Y	873	877	1			24
							2	4	960	9							
01	9424	X	7018	-0-	-2406	-0-	121	1	5920	3	Y	888	888	1			24
							977	9									
02	8381	X	6146	-0-	-2235	-0-	106	1	5176	3	Y	785	785	1			24
							864	9									
03	8866	X	6594	-0-	-2272	-0-	112	1	5641	3	Y	763	764	1			23
							2	4	839	9							
04	7140	X	6200	-0-	-940	-0-	114	1	5269	3	Y	743	743	1			23
							817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	13140	X	9805	-0-	-3335	-0-	153	1	8383	3	Y	1148	1136	1			39
							6	4	1263	9							
12	13392	X	9943	-0-	-3449	-0-	162	1	8455	3	Y	1203	1210	1			32
							3	4	1323	9							
01	12679	X	9433	-0-	-3246	-0-	162	1	7910	3	Y	1236	1234	1			34
							1	4	1360	9							
02	11571	X	8502	-0-	-3069	-0-	147	1	7124	3	Y	1119	1119	1			34
							1231	9									
03	12369	X	9006	-0-	-3363	-0-	151	1	7616	3	Y	1124	1124	1			34
							3	4	1236	9							
04	9810	X	8649	-0-	-1161	-0-	158	1	7296	3	Y	1086	1086	1			34
							1195	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
11	15120	X	10093	-0-	-5027	-0-	164	1	8994	3	Y	844	833	1			29
							7	4	928	9							
12	14260	X	9299	-0-	-4961	-0-	158	1	8258	3	Y	801	808	1			22
							2	4	881	9							
01	13020	X	7688	-0-	-5332	-0-	137	1	6707	3	Y	767	768	1			21
							844	9									
02	12180	X	8704	-0-	-3476	-0-	161	1	7754	3	Y	716	715	1			22
							1	4	788	9							
03	13020	X	8976	-0-	-4044	-0-	161	1	8038	3	Y	704	705	1			21
							3	4	774	9							
04	10080	X	8804	-0-	-1276	-0-	170	1	7874	3	Y	690	690	1			21
							1	4	759	9							

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
11	19800	X	17239	-0-	-2561	-0-	287	1	15552	3	Y	1270	1304	1			49
							3	4	1397	9							
12	19096	X	17199	-0-	-1897	-0-	284	1	15380	3	Y	1393	1363	1			79
							3	4	1532	9							
01	17918	X	16730	-0-	-1188	-0-	306	1	14917	3	Y	1337	1329	1			87
							36	4	1471	9							
02	16762	X	14874	-0-	-1888	-0-	285	1	13308	3	Y	1162	1148	1			101
							3	4	1278	9							
03	17918	X	16758	-0-	-1160	-0-	268	1	15141	3	Y	1222	1257	1			66
							5	4	1344	9							
04	17250	X	16340	-0-	-910	-0-	249	1	14804	3	Y	1165	1130	1			101
							5	4	1282	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
11	14100	X	12077	-0-	-2023	-0-	207	1	11197	3	Y	610	626	1			24
							2	4	671	9							
12	14570	X	12696	-0-	-1874	-0-	218	1	11794	3	Y	619	608	1			35
							3	4	681	9							
01	13547	X	12188	-0-	-1359	-0-	230	1	11237	3	Y	631	625	1			41
							27	4	694	9							
02	12673	X	10875	-0-	-1798	-0-	215	1	10043	3	Y	559	551	1			49
							2	4	615	9							
03	13051	X	12292	-0-	-759	-0-	204	1	11455	3	Y	572	590	1			31
							4	4	629	9							
04	12300	X	11968	-0-	-332	-0-	188	1	11179	3	Y	543	527	1			47
							4	4	597	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	10560	X	9010	-0-	-1550	-0-	157	1	8542	3	Y	281	289	1			11
							2	4	309	9							
12	10912	X	9138	-0-	-1774	-0-	160	1	8616	3	Y	327	319	1			19
							2	4	360	9							
01	10292	X	9012	-0-	-1280	-0-	174	1	8475	3	Y	311	310	1			20
							21	4	342	9							
02	9251	X	8246	-0-	-1005	-0-	166	1	7775	3	Y	275	271	1			24
							2	4	303	9							
03	9610	X	7124	-0-	-2486	-0-	118	1	6666	3	Y	307	314	1			17
							2	4	338	9							
04	9000	X	7822	-0-	-1178	-0-	124	1	7420	3	Y	251	246	1			22
							2	4	276	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

11	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	200	1	10797	3	Y	734	754	1			28
							2	4	807	9							
12	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	221	1	11949	3	Y	835	816	1			47
							2	4	919	9							
01	12059	X	11594	-0-	-465	-0-	215	1	10476	3	Y	798	793	1			52
							25	4	878	9							
02	11281	X	10291	-0-	-990	-0-	200	1	9297	3	Y	720	709	1			63
							2	4	792	9							
03	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	198	1	11188	3	Y	778	799	1			42
							3	4	856	9							
04	11670	X	10609	-0-	-1061	-0-	163	1	9659	3	Y	713	693	1			62
							3	4	784	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

11	12360	X	10703	-0-	-1657	-0-	24	1	10019	3	Y	599	603	1			8
							1	4	659	9							
12	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	31	1	11972	3	Y	696	694	1	1	8	9
							766	9									
01	12741	X	12464	-0-	-277	-0-	28	1	11563	3	Y	788	785	1			12
							6	4	867	9							
02	11919	X	10128	-0-	-1791	-0-	27	1	9374	3	Y	660	657	1			15
							1	4	726	9							
03	12772	X	9901	-0-	-2871	-0-	26	1	9454	3	Y	376	380	1			11
							7	4	414	9							
*04	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	40	1	13570	3	Y	656	655	1			12
							4	4	722	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

11	39958	X	12377	-0-	-27581	-0-	27	1	11527	3	Y	747	753	1			10
							1	4	822	9							
12	13795	X	6920	-0-	-6875	-0-	16	1	6108	3	Y	724	725	1			9
							796	9									
01	14229	X	6804	-0-	-7425	-0-	16	1	6421	3	Y	331	335	1			5
							3	4	364	9							
02	13311	X	6685	-0-	-6626	-0-	18	1	6303	3	Y	330	327	1			8
							1	4	363	9							
03	14229	X	7372	-0-	-6857	-0-	19	1	6869	3	Y	435	430	1			13
							5	4	479	9							
04	12390	X	6638	-0-	-5752	-0-	18	1	6110	3	Y	462	467	1			8
							2	4	508	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	10860	X	8716	-0-	-2144	-0-	19	1	8124	3	Y	520	524	1			7
							1	4	572	9							
12	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	26	1	10292	3	Y	609	608	1			8
							670	9									
01	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	25	1	10473	3	Y	670	668	1			10
							5	4	737	9							
02	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	34	1	11800	3	Y	521	519	1			12
							1	4	573	9							
03	10974	X	8060	-0-	-2914	-0-	20	1	7446	3	Y	535	531	1			16
							5	4	589	9							
*04	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	34	1	11398	3	Y	563	569	1			10
							4	4	619	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
11	11730	X	459	-0-	-11271	-0-	1	1	423	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
12	12121	X	474	-0-	-11647	-0-	1	1	416	3	Y	52	51	1			1
							57	9									
01	3472	X	966	-0-	-2506	-0-	2	1	644	3	Y	291	288	1			4
							320	9									
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	314	311	1			7
							345	9									
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	2	1	809	3	Y	95	99	1			3
							1	4	105	9							
04	930	X	603	-0-	-327	-0-	1	1	416	3	Y	169	169	1			3
							186	9									

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
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
12	14725	X	2645	-0-	-12080	-0-	11	1	2634	3	Y	-0-					-0-
01	9176	X	347	-0-	-8829	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					Y	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
04	2550	X	1046	-0-	-1504	-0-	5	1	997	3	Y	40	36	0			4
							44	9									

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
11	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	33	1	9280	3	Y	1447	1328	0			131
							2	4	1592	9							
12	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	52	1	12064	3	Y	605	694	0			42
							1	4	666	9							
01	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	76	1	16259	3	Y	446	454	0			34
							2	4	491	9							
02	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	80	1	15499	3	Y	776	731	0			79
							2	4	854	9							
03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	84	1	17948	3	Y	238	300	0			17
							4	4	262	9							
04	16290	X	16066	-0-	-224	-0-	78	1	15617	3	Y	334	321	0			30
							4	4	367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	34	1	9760	3	Y	832	840	0			75
							2	4	915	9							
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	21	1	4901	3	Y	797	817	0			55
							1	4	877	9							
01	23560	X	5448	-0-	-18112	-0-	22	1	4624	3	Y	728	728	0			55
							1	4	801	9							
02	22040	X	4523	-0-	-17517	-0-	19	1	3655	3	Y	771	747	0			79
							1	4	848	9							
03	16182	X	5604	-0-	-10578	-0-	19	1	4073	3	Y	1374	1355	0			98
							1	4	1511	9							
04	10710	X	6422	-0-	-4288	-0-	25	1	4953	3	Y	1312	1294	0			116
							1	4	1443	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
11	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	54	1	15309	3	Y	659	648	0			60
							2	4	725	9							
12	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	68	1	15591	3	Y	731	740	0			51
							2	4	804	9							
01	19313	X	15847	-0-	-3466	-0-	70	1	14990	3	Y	714	711	0			54
							2	4	785	9							
02	18067	X	13663	-0-	-4404	-0-	66	1	12753	3	Y	765	741	0			78
							2	4	842	9							
03	19313	X	13292	-0-	-6021	-0-	61	1	13030	3	Y	181	246	0			13
							2	4	199	9							
04	16080	X	10476	-0-	-5604	-0-	51	1	10185	3	Y	216	210	0			19
							2	4	238	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11183	-0-	-907	-0-	37	1	10453	3	Y	628	600	0			57
							2	4	691	9							
12	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	56	1	12998	3	Y	767	771	0			53
							1	4	844	9							
01	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	58	1	12401	3	Y	803	796	0			60
							1	4	883	9							
02	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	59	1	11345	3	Y	778	758	0			80
							2	4	856	9							
03	13454	X	10431	-0-	-3023	-0-	41	1	8867	3	Y	1383	1365	0			98
							2	4	1521	9							
04	13020	X	6024	-0-	-6996	-0-	26	1	5120	3	Y	797	824	0			71
							1	4	877	9							

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
11	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	55	1	15546	3	Y	851	844	0			77
							3	4	936	9							
12	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	69	1	16109	3	Y	1032	1038	0			71
							2	4	1135	9							
01	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	74	1	15842	3	Y	913	915	0			69
							2	4	1004	9							
02	15834	X	13995	-0-	-1839	-0-	66	1	12755	3	Y	1065	1018	0	8	8	108
							2	4	1172	9							
03	16926	X	14520	-0-	-2406	-0-	58	1	12386	3	Y	1885	1859	0			134
							2	4	2074	9							
04	16380	X	12710	-0-	-3670	-0-	55	1	11103	3	Y	1408	1417	0			125
							3	4	1549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15810	X	6288	-0-	-9522	-0-	21	1	5936	3	Y	300	343	0			27
							1	4	330	9							
12	16337	X	1518	-0-	-14819	-0-	6	1	1477	3	Y	32	57	0			2
							35	9									
01	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	13137	X	-0-	-0-	-13137	-0-					Y	-0-					-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	837	-0-	-5463	-0-	4	1	815	3	Y	16	15	0			1
							18	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
11	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					Y	-0-					-0-
12	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-
02	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

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
11	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	52	1	14687	3	Y	1265	1177	0			115
							2	4	1392	9							
12	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	63	1	14513	3	Y	990	1036	0			69
							2	4	1089	9							
01	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	69	1	14620	3	Y	878	881	0			66
							2	4	966	9							
02	14587	X	11533	-0-	-3054	-0-	57	1	10911	3	Y	512	526	0			52
							2	4	563	9							
03	15593	X	12662	-0-	-2931	-0-	57	1	12288	3	Y	286	318	0			20
							2	4	315	9							
04	15090	X	14175	-0-	-915	-0-	67	1	13498	3	Y	552	523	0			49
							3	4	607	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
11	12000	X	7438	-0-	-4562	-0-	23	1	6550	3	Y	785	782	0			71
							1	4	864	9							
12	11966	X	2294	-0-	-9672	-0-	8	1	1862	3	Y	385	429	0			27
							424	9									
01	13392	X	2147	-0-	-11245	-0-	9	1	1866	3	Y	247	255	0			19
							272	9									
02	12528	X	908	-0-	-11620	-0-	4	1	786	3	Y	107	115	0			11
							118	9									
03	13392	X	338	-0-	-13054	-0-	2	1	324	3	Y	11	21	0			1
							12	9									
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	6	6	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	7350	X	5438	-0-	-1912	-0-	66	1	5010	3	Y	328	326	0			7
							1	4	361	9							
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	78	1	5709	3	Y	308	277	0	34	8	4
							4	4	339	9							
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	89	1	6382	3	Y	232	230	0			6
							5	4	255	9							
02	5481	X	4685	-0-	-796	-0-	66	1	4219	3	Y	360	360	0			6
							4	4	396	9							
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	94	1	5479	3	Y	660	650	0			16
							726	9									
04	6510	X	4792	-0-	-1718	-0-	85	1	4403	3	Y	276	283	0			9
							304	9									

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	127	1	9703	3	Y	1250	1240	0			26
							2	4	1375	9							
12	9548	X	8393	-0-	-1155	-0-	98	1	7208	3	Y	984	996	0			14
							5	4	1082	9							
01	10571	X	7671	-0-	-2900	-0-	94	1	6699	3	Y	794	788	0			20
							5	4	873	9							
02	10846	X	6961	-0-	-3885	-0-	94	1	5940	3	Y	837	842	0			15
							6	4	921	9							
03	11594	X	6739	-0-	-4855	-0-	100	1	5771	3	Y	788	784	0			19
							1	4	867	9							
04	11220	X	7472	-0-	-3748	-0-	121	1	6302	3	Y	953	942	0			30
							1	4	1048	9							

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
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	20	1	5737	3	Y	777	766	0	1	8	70
							1	4	855	9							
12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	22	1	5125	3	Y	852	853	0	11	8	58
							1	4	937	9							
01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	21	1	4582	3	Y	820	802	0	15	8	61
							1	4	902	9							
02	6293	X	5947	-0-	-346	-0-	28	1	5425	3	Y	448	452	0	12	8	45
							1	4	493	9							
03	6727	X	6578	-0-	-149	-0-	30	1	6336	3	Y	192	223	0			14
							1	4	211	9							
04	6510	X	5804	-0-	-706	-0-	26	1	5281	3	Y	451	425	0			40
							1	4	496	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
11	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	57	1	16402	3	Y	1068	1086	0			97
							3	4	1175	9							
12	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	88	1	20243	3	Y	1183	1198	0			82
							2	4	1301	9							
01	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	96	1	20529	3	Y	1172	1166	0			88
							2	4	1289	9							
02	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	96	1	18374	3	Y	1149	1119	0			118
							3	4	1264	9							
03	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	92	1	19618	3	Y	296	393	0			21
							4	4	326	9							
*04	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	107	1	21320	3	Y	249	248	0			22
							6	4	274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	6240	X	4217	-0-	-2023	-0-	13	1	3759	3	Y	404	404	0			37
							1	4	444	9							
12	6293	X	4430	-0-	-1863	-0-	16	1	3622	3	Y	720	707	0			50
							792	9									
01	5487	X	4618	-0-	-869	-0-	18	1	3835	3	Y	695	693	0			52
							765	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	26	1	4910	3	Y	323	341	0	1	8	33
							1	4	355	9							
03	5177	X	2908	-0-	-2269	-0-	13	1	2755	3	Y	126	150	0			9
							1	4	139	9							
04	4470	X	2644	-0-	-1826	-0-	11	1	2175	3	Y	415	387	0			37
							1	4	457	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
11	10080	X	9266	-0-	-814	-0-	30	1	8549	3	Y	624	613	0			57
							1	4	686	9							
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	44	1	10160	3	Y	901	896	0			62
							1	4	991	9							
01	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	48	1	10134	3	Y	869	866	0			65
							1	4	956	9							
02	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	56	1	10882	3	Y	453	472	0			46
							2	4	498	9							
03	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	79	1	16814	3	Y	284	310	0			20
							3	4	312	9							
*04	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	81	1	16117	3	Y	672	632	0			60
							4	4	739	9							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	21	1	4413	3	Y	296	274	0			22
							1	4	326	9							
02	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	40	1	7719	3	Y	525	493	0			54
							1	4	578	9							
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	41	1	8842	3	Y	101	148	0			7
							2	4	111	9							
*04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	38	1	7687	3	Y	496	459	0			44
							2	4	546	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
11	9060	X	8101	-0-	-959	-0-	105	1	7025	3	Y	883	815	0	125	1	29
							971	9									
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	76	1	8057	3	Y	1279	1185	0	25	8	98
							1407	9									
01	8618	X	7702	-0-	-916	-0-	84	1	6534	3	Y	985	1012	0			71
							1084	9									
02	7859	X	6606	-0-	-1253	-0-	53	1	5611	3	Y	856	867	0			60
							942	9									
03	9548	X	7864	-0-	-1684	-0-	61	1	6881	3	Y	838	844	0			54
							922	9									
*04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	77	1	8105	3	Y	1273	1240	0			87
							1400	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	122	1	8103	3	Y	1070	987	0	147	1	36
							1177	9									
12	8370	X	1340	-0-	-7030	-0-	11	1	1109	3	Y	200	201	0	21	8	14
							220	9									
01	9920	X	4922	-0-	-4998	-0-	53	1	4099	3	Y	700	663	0			51
							770	9									
02	9280	X	8194	-0-	-1086	-0-	64	1	6733	3	Y	1270	1231	0			90
							1397	9									
03	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	87	1	9777	3	Y	1774	1749	0			115
							1951	9									
04	9390	X	3017	-0-	-6373	-0-	26	1	2683	3	Y	280	376	0			19
							308	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
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	220	1	14648	3	Y	1057	976	0	96	1	35
							1163	9									
12	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	134	1	14203	3	Y	780	754	0			61
							858	9									
01	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	145	1	11217	3	Y	713	722	0			52
							784	9									
02	15486	X	10565	-0-	-4921	-0-	93	1	9766	3	Y	642	649	0			45
							706	9									
03	16554	X	12481	-0-	-4073	-0-	104	1	11705	3	Y	611	616	0			40
							672	9									
04	16020	X	11313	-0-	-4707	-0-	103	1	10748	3	Y	420	431	0			29
							462	9									

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
11	6930	X	6037	-0-	-893	-0-	80	1	5349	3	Y	553	511	0	74	1	18
							608	9									
12	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	170	1	18095	3	Y	1572	1468	0			122
							1729	9									
01	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	213	1	16429	3	Y	1478	1493	0			107
							1626	9									
02	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	130	1	13564	3	Y	1139	1166	0			80
							1253	9									
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	95	1	10647	3	Y	831	857	0			54
							914	9									
*04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	69	1	7310	3	Y	818	816	0			56
							900	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	5210	-0-	-4720	-0-	83	1	4553	3	Y	519	513	1			18
							3	4	571	9							
12	10261	X	5222	-0-	-5039	-0-	86	1	4519	3	Y	560	563	1			15
							1	4	616	9							
01	6758	X	4022	-0-	-2736	-0-	70	1	3396	3	Y	505	506	1			14
							556	9									
02	6322	X	3817	-0-	-2505	-0-	67	1	3271	3	Y	435	436	1			13
							479	9									
03	6758	X	4205	-0-	-2553	-0-	71	1	3594	3	Y	490	488	1			15
							1	4	539	9							
04	5220	X	3979	-0-	-1241	-0-	74	1	3384	3	Y	474	474	1			15
							521	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5783	-0-	-877	-0-	18	1	5160	3	Y	549	548	0			50
							1	4	604	9							
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	29	1	6712	3	Y	607	615	0			42
							1	4	668	9							
01	7130	X	6482	-0-	-648	-0-	27	1	5814	3	Y	582	580	0			44
							1	4	640	9							
02	6670	X	5728	-0-	-942	-0-	26	1	4919	3	Y	711	682	0			73
							1	4	782	9							
03	7409	X	7112	-0-	-297	-0-	29	1	6174	3	Y	825	839	0			59
							1	4	908	9							
04	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	31	1	6130	3	Y	527	539	0			47
							2	4	580	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	8501	-0-	-1969	-0-	133	1	5801	3	Y	2334	2382	0			81
							2567	9									
12	10230	X	10055	-0-	-175	-0-	151	1	6625	3	Y	2981	2937	0			125
							3279	9									
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	132	1	6207	3	Y	2576	2627	0			74
							2834	9									
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	124	1	5550	3	Y	2377	2356	0			95
							2615	9									
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	127	1	6166	3	Y	2556	2525	0			126
							2812	9									
*04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	123	1	6139	3	Y	2616	2606	0			136
							2878	9									

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
11	8070	X	5994	-0-	-2076	-0-	98	1	4268	3	Y	1480	1514	0			51
							1628	9									
12	8091	X	7055	-0-	-1036	-0-	111	1	4894	3	Y	1864	1837	0			78
							2050	9									
01	6820	X	6494	-0-	-326	-0-	98	1	4625	3	Y	1610	1642	0			46
							1771	9									
02	6380	X	5829	-0-	-551	-0-	91	1	4084	3	Y	1504	1490	0			60
							1654	9									
03	6820	X	6599	-0-	-221	-0-	96	1	4693	3	Y	1645	1624	0			81
							1810	9									
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	95	1	4718	3	Y	1728	1719	0			90
							1901	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
11	8280	X	6752	-0-	-1528	-0-	110	1	4783	3	Y	1690	1725	0			58
							1859	9									
12	8246	X	7658	-0-	-588	-0-	121	1	5323	3	Y	2013	1987	0			84
							2214	9									
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	105	1	4967	3	Y	1888	1918	0			54
							2077	9									
02	6351	X	6271	-0-	-80	-0-	97	1	4326	3	Y	1680	1667	0			67
							1848	9									
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	99	1	4800	3	Y	1900	1873	0			94
							2090	9									
*04	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	109	1	5505	3	Y	1726	1730	0			90
							1899	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	135	1	3865	3	Y	1172	1150	0			100
							1289	9									
12	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	135	1	3481	3	Y	779	832	0			47
							857	9									
01	6293	X	4739	-0-	-1554	-0-	138	1	3781	3	Y	745	753	0			39
							820	9									
02	5887	X	3355	-0-	-2532	-0-	95	1	2343	3	Y	834	817	0			56
							917	9									
03	6293	X	2312	-0-	-3981	-0-	71	1	1750	3	Y	446	461	0			41
							491	9									
04	5280	X	2362	-0-	-2918	-0-	90	1	1720	3	Y	502	515	0			28
							552	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
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	183	1	5243	3	Y	749	700	0			64
							824	9									
12	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	255	1	6559	3	Y	1464	1440	0			88
							1610	9									
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	192	1	5297	3	Y	525	586	0			27
							578	9									
02	6032	X	4613	-0-	-1419	-0-	161	1	3966	3	Y	442	439	0			30
							486	9									
03	8432	X	2052	-0-	-6380	-0-	80	1	1972	3	Y	-0-	30	0			-0-
04	8160	X	4424	-0-	-3736	-0-	218	1	4150	3	Y	51	48	0			3
							56	9									

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
11	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	238	1	15871	3	Y	1271	1174	0	153	1	42
							1398	9									
12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	106	1	11400	3	Y	1184	1134	0			92
							1302	9									
01	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	167	1	12887	3	Y	862	892	0			62
							948	9									
02	16936	X	12870	-0-	-4066	-0-	113	1	11885	3	Y	793	799	0			56
							872	9									
03	18104	X	10412	-0-	-7692	-0-	84	1	9601	3	Y	661	674	0			43
							727	9									
04	17520	X	8515	-0-	-9005	-0-	75	1	7933	3	Y	461	472	0			32
							507	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
11	20430	X	17734	-0-	-2696	-0-	59	1	15142	3	Y	2301	2306	0			41
							2	4	2531	9							
12	21111	X	17564	-0-	-3547	-0-	51	1	14566	3	Y	2677	2678	0			40
							2	4	2945	9							
01	18507	X	15740	-0-	-2767	-0-	50	1	13320	3	Y	2154	2169	0			25
							1	4	2369	9							
02	17313	X	15271	-0-	-2042	-0-	51	1	12879	3	Y	2127	2122	0			30
							1	4	2340	9							
03	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	57	1	16712	3	Y	2108	2110	0			28
							2319	9									
04	17730	X	16682	-0-	-1048	-0-	50	1	14252	3	Y	2164	2155	0			37
							2380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	21840 X	18409	-0-	-3431	-0-	61	1	15752	3	Y	2358	2363	0			42
						2	4	2594	9							
12	27097 X	27097	-0-	-0-	-0-	82	1	23314	3	Y	3362	3354	0			50
						3	4	3698	9							
01	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	80	1	21381	3	Y	3025	3039	0			36
						1	4	3328	9							
02	21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	74	1	18943	3	Y	2524	2524	0			36
						1	4	2776	9							
03	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	62	1	18350	3	Y	2422	2426	0			32
						2664	9									
*04	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	65	1	18792	3	Y	2157	2152	0			37
						1	4	2373	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
11	27660 X	23752	-0-	-3908	-0-	77	1	20017	3	Y	3324	3332	0			59
						2	4	3656	9							
12	33625 X	33625	-0-	-0-	-0-	104	1	29545	3	Y	3612	3617	0			54
						3	4	3973	9							
01	37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	119	1	32024	3	Y	4606	4606	0			54
						2	4	5067	9							
02	30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	103	1	26465	3	Y	3587	3590	0			51
						2	4	3946	9							
03	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	89	1	26345	3	Y	3389	3395	0			45
						1	4	3728	9							
*04	26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	81	1	23444	3	Y	3107	3099	0			53
						1	4	3418	9							

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
11	11070 X	9598	-0-	-1472	-0-	214	1	8436	3	Y	862	885	0			48
						948	9									
12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	231	1	9751	3	Y	858	860	0			46
						944	9									
01	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	247	1	9664	3	Y	838	848	0			36
						1	4	922	9							
02	10121 X	9237	-0-	-884	-0-	216	1	8085	3	Y	845	828	0			53
						6	4	930	9							
03	10912 X	10849	-0-	-63	-0-	265	1	9793	3	Y	718	724	0			47
						1	4	790	9							
*04	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	316	1	11554	3	Y	560	579	0			28
						616	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
11	17340 X	13091	-0-	-4249	-0-	296	1	11665	3	Y	1026	1044	0			57
						1	4	1129	9							
12	17918 X	12751	-0-	-5167	-0-	269	1	11361	3	Y	1019	1021	0			55
						1121	9									
01	16182 X	12511	-0-	-3671	-0-	286	1	11195	3	Y	935	950	0			40
						1	4	1029	9							
02	14471 X	12130	-0-	-2341	-0-	296	1	11069	3	Y	688	685	0			43
						8	4	757	9							
03	14663 X	13435	-0-	-1228	-0-	330	1	12215	3	Y	808	799	0			52
						1	4	889	9							
04	13080 X	12439	-0-	-641	-0-	306	1	11239	3	Y	813	825	0			40
						894	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	19890	X	13151	-0-	-6739	-0-	284	1	11225	3	Y	1492	1518	0			83
							1	4	1641	9							
12	18569	X	13147	-0-	-5422	-0-	260	1	10978	3	Y	1735	1725	0			93
							1909	9									
01	17422	X	15327	-0-	-2095	-0-	327	1	12778	3	Y	2019	2025	0			87
							1	4	2221	9							
02	16240	X	10694	-0-	-5546	-0-	233	1	8738	3	Y	1561	1550	0			98
							6	4	1717	9							
03	15438	X	11862	-0-	-3576	-0-	270	1	9967	3	Y	1476	1478	0			96
							1	4	1624	9							
04	14820	X	11150	-0-	-3670	-0-	255	1	9358	3	Y	1397	1424	0			69
							1537	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

11	6750	X	1779	-0-	-4971	-0-	41	1	1176	3	Y	511	477	0			44
							562	9									
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	82	1	2099	3	Y	730	730	0			44
							803	9									
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	3	Y	644	655	0			33
							708	9									
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	95	1	2324	3	Y	357	366	0			24
							393	9									
03	3100	N	3919	-0-	819	819	140	1	3457	3	Y	293	290	0			27
							322	9									
*04	3000	N	2447	-0-	-553	266	108	1	2064	3	Y	250	263	0			14
							275	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

11	10620	X	430	-0-	-10190	-0-	14	1	406	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	9331	X	619	-0-	-8712	-0-	22	1	583	3	Y	13	12	0	1	8	1
							14	9									
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	117	1	3224	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	280	1	6873	3	Y	1411	1317	0			95
							1552	9									
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	245	1	6052	3	Y	1726	1663	0			158
							1899	9									
*04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	292	1	5568	3	Y	2212	2243	0	2	8	125
							2433	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	260	1	7458	3	Y	264	286	0			23
							290	9									
12	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	300	1	7683	3	Y	383	383	0			23
							421	9									
01	8339	X	7635	-0-	-704	-0-	244	1	6755	3	Y	578	571	0			30
							636	9									
02	7801	X	5551	-0-	-2250	-0-	207	1	5106	3	Y	216	231	0			15
							238	9									
03	8401	X	8344	-0-	-57	-0-	324	1	7991	3	Y	26	39	0			2
							29	9									
04	8130	X	5760	-0-	-2370	-0-	286	1	5445	3	Y	26	27	0			1
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	291	1	8327	3	Y	388	362	0			33
						427	9									
12	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	337	1	8669	3	Y	192	213	0			12
						211	9									
01	12245 X	7975	-0-	-4270	-0-	274	1	7546	3	Y	141	146	0			7
						155	9									
02	11455 X	9077	-0-	-2378	-0-	344	1	8434	3	Y	272	261	0			18
						299	9									
03	9362 X	9158	-0-	-204	-0-	345	1	8505	3	Y	280	272	0			26
						308	9									
04	9060 X	6202	-0-	-2858	-0-	297	1	5677	3	Y	207	221	0			12
						228	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

11	7140 X	2	-0-	-7138	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914 X	7	-0-	-2907	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	-0-					-0-
03	868 X	6	-0-	-862	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*04	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	287	1	5482	3	Y	608	574	0			34
						669	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

11	26190 X	21928	-0-	-4262	-0-	71	1	18532	3	Y	3021	3029	0			54
						2	4	3323	9							
12	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	94	1	26921	3	Y	3392	3395	0			51
						3	4	3731	9							
01	31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	103	1	27735	3	Y	3737	3744	0			44
						1	4	4111	9							
02	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	97	1	24936	3	Y	3224	3223	0			45
						2	4	3546	9							
03	28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	84	1	24806	3	Y	2991	2996	0			40
						1	4	3290	9							
*04	26003 X	26003	-0-	-0-	-0-	75	1	21675	3	Y	3865	3840	0			65
						1	4	4252	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

11	24030 X	21547	-0-	-2483	-0-	72	1	18686	3	Y	2534	2540	0			45
						2	4	2787	9							
12	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	94	1	26914	3	Y	3896	3883	0			58
						3	4	4286	9							
01	30102 X	30102	-0-	-0-	-0-	98	1	26199	3	Y	3458	3475	0			41
						1	4	3804	9							
02	24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	81	1	20828	3	Y	2924	2924	0			41
						1	4	3216	9							
03	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	66	1	19349	3	Y	2947	2949	0			39
						3242	9									
*04	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	72	1	20625	3	Y	2640	2634	0			45
						1	4	2904	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	92	1	7047	3	Y	1125	1129	0			24
							2	4	1238	9							
12	7998	X	6984	-0-	-1014	-0-	83	1	6118	3	Y	708	722	0			10
							4	4	779	9							
01	11315	X	5506	-0-	-5809	-0-	68	1	4862	3	Y	520	517	0			13
							4	4	572	9							
02	10585	X	5059	-0-	-5526	-0-	73	1	4610	3	Y	338	345	0			6
							4	4	372	9							
03	11315	X	5274	-0-	-6041	-0-	78	1	4555	3	Y	583	575	0			14
							641	9									
04	8370	X	4736	-0-	-3634	-0-	80	1	4138	3	Y	471	470	0			15
							518	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
11	14340	X	8541	-0-	-5799	-0-	28	1	7992	3	Y	473	470	0			43
							1	4	520	9							
12	13857	X	6362	-0-	-7495	-0-	25	1	5906	3	Y	391	407	0			27
							1	4	430	9							
01	13857	X	2805	-0-	-11052	-0-	11	1	2418	3	Y	342	343	0			26
							376	9									
02	12499	X	1173	-0-	-11326	-0-	5	1	900	3	Y	244	245	0			25
							268	9									
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	11340	X	7313	-0-	-4027	-0-	30	1	6275	3	Y	916	876	0	41	8	10
							1008	9									
12	8308	X	4918	-0-	-3390	-0-	26	1	3817	3	Y	977	895	0	80	8	12
							1075	9									
01	8060	X	7020	-0-	-1040	-0-	22	1	5980	3	Y	925	869	0	55	8	13
							1018	9									
02	7540	X	5941	-0-	-1599	-0-	16	1	4874	3	Y	955	917	0	41	8	10
							1051	9									
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	22	1	6978	3	Y	984	923	0	54	8	17
							1082	9									
04	7320	X	3980	-0-	-3340	-0-	14	1	3031	3	Y	850	820	0	40	8	7
							935	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	11849	-0-	-1681	-0-	52	1	10891	3	Y	824	825	0			10
							906	9									
12	9672	X	6354	-0-	-3318	-0-	36	1	5349	3	Y	881	855	0	25	8	11
							969	9									
01	8773	X	7243	-0-	-1530	-0-	24	1	6281	3	Y	853	851	0			13
							938	9									
02	11455	X	4536	-0-	-6919	-0-	12	1	3652	3	Y	793	797	0			9
							872	9									
03	12245	X	7030	-0-	-5215	-0-	20	1	6175	3	Y	759	754	0			14
							835	9									
04	11850	X	4467	-0-	-7383	-0-	16	1	3697	3	Y	685	693	0			6
							754	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13170	X	7049	-0-	-6121	-0-	28	1	6144	3	Y	797	799	0			9
							877	9									
12	9331	X	4923	-0-	-4408	-0-	27	1	3909	3	Y	897	869	0	25	8	12
							987	9									
01	8959	X	6847	-0-	-2112	-0-	22	1	5945	3	Y	800	800	0			12
							880	9									
02	8381	X	6006	-0-	-2375	-0-	17	1	5108	3	Y	801	804	0			9
							881	9									
03	7285	X	6637	-0-	-648	-0-	18	1	5710	3	Y	826	820	0			15
							909	9									
04	7050	X	4948	-0-	-2102	-0-	18	1	4095	3	Y	759	767	0			7
							835	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4488	-0-	-1752	-0-	18	1	3843	3	Y	570	571	0			7
							627	9									
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	29	1	4276	3	Y	589	563	0	25	8	8
							648	9									
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	14	1	3915	3	Y	537	537	0			8
							591	9									
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	12	1	3730	3	Y	653	654	0			7
							718	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	14	1	4448	3	Y	737	731	0			13
							811	9									
04	4800	X	3703	-0-	-1097	-0-	13	1	2972	3	Y	653	660	0			6
							718	9									

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
11	8970	X	5825	-0-	-3145	-0-	24	1	5030	3	Y	701	702	0			8
							771	9									
12	6913	X	5537	-0-	-1376	-0-	31	1	4666	3	Y	764	737	0	25	8	10
							840	9									
01	6913	X	5143	-0-	-1770	-0-	16	1	4261	3	Y	787	785	0			12
							866	9									
02	5626	X	5009	-0-	-617	-0-	14	1	4035	3	Y	873	875	0			10
							960	9									
03	6014	X	4691	-0-	-1323	-0-	12	1	3822	3	Y	779	775	0			14
							857	9									
04	5820	X	4132	-0-	-1688	-0-	14	1	3302	3	Y	742	749	0			7
							816	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
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	402	406	0			5
12	1302	X	574	-0-	-728	-0-	3	1	436	3	Y	123	83	0	44	8	1
							135	9									
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	41	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	96	1	2747	3	Y	1420	1362	0			121
							1562	9									
12	5828	X	4919	-0-	-909	-0-	126	1	3219	3	Y	1431	1466	0			86
							1574	9									
01	5828	X	4251	-0-	-1577	-0-	117	1	3222	3	Y	829	872	0			43
							912	9									
02	5452	X	3906	-0-	-1546	-0-	118	1	2902	3	Y	805	794	0			54
							886	9									
03	5084	X	3607	-0-	-1477	-0-	95	1	2334	3	Y	1071	1027	0			98
							1178	9									
04	4770	X	2527	-0-	-2243	-0-	72	1	1365	3	Y	991	1033	0			56
							1090	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	90	1	2581	3	Y	-0-	6	0			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	6882	X	7	-0-	-6875	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	-0-					-0-
03	4433	X	7	-0-	-4426	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	182	1	3479	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

11	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	153	1	10229	3	Y	571	527	0	80	1	19
							628	9									
12	10199	X	9019	-0-	-1180	-0-	77	1	8238	3	Y	640	586	0	25	8	48
							704	9									
01	19189	X	7371	-0-	-11818	-0-	85	1	6502	3	Y	713	709	0			52
							784	9									
02	17951	X	6648	-0-	-11303	-0-	56	1	5875	3	Y	652	658	0			46
							717	9									
03	19189	X	8428	-0-	-10761	-0-	68	1	7666	3	Y	631	636	0			41
							694	9									
04	11010	X	8046	-0-	-2964	-0-	70	1	7347	3	Y	572	574	0			39
							629	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

11	17070	X	16140	-0-	-930	-0-	86	1	13510	3	Y	2313	2322	0			91
							2544	9									
12	17639	X	17118	-0-	-521	-0-	90	1	14248	3	Y	2523	2551	0			63
							5	4	2775	9							
01	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	106	1	13951	3	Y	2523	2513	0			73
							3	4	2775	9							
02	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	102	1	12608	3	Y	2300	2313	0			60
							2530	9									
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	88	1	13464	3	Y	2590	2543	0			107
							2	4	2849	9							
*04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	100	1	12678	3	Y	2267	2266	0			108
							14	4	2494	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	16860 X	15023	-0-	-1837	-0-	81	1	12683	3	Y	2054	2063	0			81
						2259	9									
12	17267 X	15600	-0-	-1667	-0-	83	1	13125	3	Y	2171	2198	0			54
						4	4	2388	9							
01	15283 X	15252	-0-	-31	-0-	96	1	12742	3	Y	2193	2184	0			63
						2	4	2412	9							
02	14297 X	14252	-0-	-45	-0-	97	1	11960	3	Y	1995	2006	0			52
						2195	9									
03	15283 X	14945	-0-	-338	-0-	82	1	12538	3	Y	2112	2077	0			87
						2	4	2323	9							
04	14790 X	14452	-0-	-338	-0-	96	1	12210	3	Y	1938	1933	0			92
						14	4	2132	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
11	18600 X	16482	-0-	-2118	-0-	89	1	13864	3	Y	2299	2305	0			91
						2529	9									
12	19065 X	17005	-0-	-2060	-0-	91	1	14254	3	Y	2414	2445	0			60
						5	4	2655	9							
01	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	107	1	14067	3	Y	2415	2405	0			70
						3	4	2657	9							
02	15109 X	14973	-0-	-136	-0-	101	1	12498	3	Y	2158	2172	0			56
						2374	9									
03	16151 X	15772	-0-	-379	-0-	86	1	13190	3	Y	2267	2230	0			93
						2	4	2494	9							
04	15630 X	14822	-0-	-808	-0-	97	1	12389	3	Y	2111	2104	0			100
						14	4	2322	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
11	18150 X	15940	-0-	-2210	-0-	85	1	13315	3	Y	2309	2317	0			91
						2540	9									
12	18755 X	16256	-0-	-2499	-0-	85	1	13429	3	Y	2489	2516	0	2	8	62
						4	4	2738	9							
01	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	105	1	13797	3	Y	2436	2424	0	4	8	70
						3	4	2680	9							
02	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	102	1	12661	3	Y	2215	2223	0	5	8	57
						2437	9									
03	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	87	1	13357	3	Y	2338	2292	0	7	8	96
						2	4	2572	9							
04	15240 X	14784	-0-	-456	-0-	97	1	12359	3	Y	2104	2095	0	5	8	100
						14	4	2314	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25830 X	21812	-0-	-4018	-0-	117	1	18290	3	Y	3095	3106	0			122
						3405	9									
12	26257 X	23346	-0-	-2911	-0-	125	1	19630	3	Y	3259	3300	0			81
						6	4	3585	9							
01	22183 X	22183	-0-	-0-	-0-	140	1	18535	3	Y	3185	3174	0			92
						4	4	3504	9							
02	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	142	1	17484	3	Y	2858	2876	0			74
						3144	9									
03	22134 X	21230	-0-	-904	-0-	117	1	17794	3	Y	3015	2965	0			124
						2	4	3317	9							
04	21420 X	20327	-0-	-1093	-0-	135	1	17113	3	Y	2781	2773	0			132
						20	4	3059	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	13440 X	12108	-0-	-1332	-0-	65	1	10144	3	Y	1726	1732	0			68
						1899	9									
12	13888 X	12410	-0-	-1478	-0-	66	1	10361	3	Y	1800	1823	0			45
						3	4	1980	9							
01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	78	1	10359	3	Y	1820	1812	0			53
						2	4	2002	9							
02	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	76	1	9411	3	Y	1624	1635	0			42
						1786	9									
03	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	66	1	10034	3	Y	1757	1727	0			72
						1	4	1933	9							
04	11400 X	11281	-0-	-119	-0-	75	1	9472	3	Y	1567	1565	0			74
						10	4	1724	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

11	11550 X	10992	-0-	-558	-0-	57	1	9006	3	Y	1754	1762	0			69
						1929	9									
12	11873 X	11463	-0-	-410	-0-	59	1	9373	3	Y	1844	1867	0			46
						3	4	2028	9							
01	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	69	1	9079	3	Y	1867	1859	0			54
						2	4	2054	9							
02	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	69	1	8490	3	Y	1755	1764	0			45
						1931	9									
03	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	67	1	10191	3	Y	1877	1845	0			77
						1	4	2065	9							
04	10620 X	10447	-0-	-173	-0-	67	1	8521	3	Y	1681	1678	0			80
						10	4	1849	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

11	27600 X	23506	-0-	-4094	-0-	75	1	19380	3	Y	3681	3688	0			65
						2	4	4049	9							
12	32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	94	1	26964	3	Y	4645	4641	0			69
						3	4	5110	9							
01	31451 X	31451	-0-	-0-	-0-	98	1	26312	3	Y	4582	4597	0			54
						1	4	5040	9							
02	30171 X	30171	-0-	-0-	-0-	100	1	25599	3	Y	4064	4061	0			57
						2	4	4470	9							
03	30295 X	30295	-0-	-0-	-0-	87	1	25983	3	Y	3840	3846	0			51
						1	4	4224	9							
*04	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	82	1	23807	3	Y	3440	3433	0			58
						1	4	3784	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	128	1	8519	3	Y	896	827	0	122	1	30
						986	9									
12	8866 X	8558	-0-	-308	-0-	72	1	7671	3	Y	741	697	0	18	8	56
						815	9									
01	9610 X	7096	-0-	-2514	-0-	81	1	6255	3	Y	691	697	0			50
						760	9									
02	9309 X	4726	-0-	-4583	-0-	39	1	4070	3	Y	561	571	0			40
						617	9									
03	9951 X	9051	-0-	-900	-0-	74	1	8336	3	Y	583	585	0			38
						641	9									
*04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	90	1	9468	3	Y	792	776	0			54
						871	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	9120	X	6800	-0-	-2320	-0-	91	1	6014	3	Y	632	584	0	85	1	21
							695	9									
12	8463	X	7905	-0-	-558	-0-	66	1	7029	3	Y	736	700	0			57
							810	9									
01	7750	X	7294	-0-	-456	-0-	83	1	6426	3	Y	714	719	0			52
							785	9									
02	7250	X	6966	-0-	-284	-0-	59	1	6156	3	Y	683	679	0	8	8	48
							751	9									
03	7905	X	3172	-0-	-4733	-0-	24	1	2781	3	Y	334	355	0	6	8	21
							367	9									
*04	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	131	1	13827	3	Y	1102	1036	0	12	8	75
							1212	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

11	18150	X	15109	-0-	-3041	-0-	52	1	13343	3	Y	1556	1559	0			28
							2	4	1712	9							
12	18755	X	15556	-0-	-3199	-0-	48	1	13573	3	Y	1757	1759	0			26
							2	4	1933	9							
01	15934	X	13733	-0-	-2201	-0-	45	1	12023	3	Y	1513	1521	0			18
							1	4	1664	9							
02	14906	X	9273	-0-	-5633	-0-	33	1	8345	3	Y	813	820	0			11
							1	4	894	9							
03	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	51	1	15191	3	Y	1524	1515	0			20
							1676	9									
*04	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	63	1	18121	3	Y	2023	2009	0			34
							2225	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

11	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	98	1	25476	3	Y	2553	2547	0			45
							3	4	2808	9							
12	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	93	1	26454	3	Y	2647	2653	0			39
							3	4	2912	9							
01	30969	X	26249	-0-	-4720	-0-	89	1	23825	3	Y	2122	2136	0			25
							1	4	2334	9							
02	28971	X	24182	-0-	-4789	-0-	84	1	21867	3	Y	2027	2023	0			29
							1	4	2230	9							
03	30969	X	24344	-0-	-6625	-0-	74	1	21991	3	Y	2071	2039	0	34	8	27
							1	4	2278	9							
04	28500	X	22231	-0-	-6269	-0-	70	1	20177	3	Y	1803	1799	0			31
							1	4	1983	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

11	24870	X	21410	-0-	-3460	-0-	71	1	18441	3	Y	2633	2638	0			47
							2	4	2896	9							
12	24893	X	22290	-0-	-2603	-0-	67	1	18970	3	Y	2955	2958	0			44
							2	4	3251	9							
01	23653	X	19781	-0-	-3872	-0-	64	1	17084	3	Y	2393	2409	0			28
							1	4	2632	9							
02	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	94	1	24159	3	Y	3137	3121	0			44
							2	4	3451	9							
03	26615	X	26615	-0-	-0-	-0-	78	1	23153	3	Y	3075	3078	0			41
							1	4	3383	9							
*04	26064	X	26064	-0-	-0-	-0-	79	1	22766	3	Y	2925	2916	0			50
							1	4	3218	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	20040	X	15935	-0-	-4105	-0-	53	1	13815	3	Y	1877	1882	0			33
							2	4	2065	9							
12	20150	X	17858	-0-	-2292	-0-	55	1	15439	3	Y	2147	2148	0			32
							2	4	2362	9							
01	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	69	1	18380	3	Y	2083	2090	0			25
							1	4	2291	9							
02	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	78	1	20066	3	Y	2168	2162	0			31
							1	4	2385	9							
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	66	1	19547	3	Y	2155	2157	0			29
							2371	9									
04	20070	X	19711	-0-	-359	-0-	61	1	17491	3	Y	1963	1959	0			33
							2159	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

11	14940	X	11472	-0-	-3468	-0-	253	1	10004	3	Y	1104	1127	0			61
							1	4	1214	9							
12	14880	X	11293	-0-	-3587	-0-	233	1	9844	3	Y	1105	1107	0			59
							1216	9									
01	14446	X	10798	-0-	-3648	-0-	241	1	9406	3	Y	1045	1059	0			45
							1	4	1150	9							
02	12702	X	9597	-0-	-3105	-0-	224	1	8364	3	Y	912	900	0			57
							6	4	1003	9							
03	13361	X	11604	-0-	-1757	-0-	271	1	9999	3	Y	1212	1190	0			79
							1	4	1333	9							
*04	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	348	1	12790	3	Y	1747	1740	0			86
							1	4	1922	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

11	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	263	1	10364	3	Y	652	663	0			36
							717	9									
12	11718	X	11279	-0-	-439	-0-	245	1	10350	3	Y	622	625	0			33
							684	9									
01	12121	X	10819	-0-	-1302	-0-	255	1	9950	3	Y	558	567	0			24
							614	9									
02	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	282	1	10600	3	Y	551	540	0			35
							8	4	606	9							
03	12121	X	11129	-0-	-992	-0-	278	1	10275	3	Y	524	525	0			34
							576	9									
04	11340	X	9604	-0-	-1736	-0-	241	1	8863	3	Y	454	466	0			22
							1	4	499	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

11	11490	X	9840	-0-	-1650	-0-	222	1	8758	3	Y	782	793	0			43
							860	9									
12	13485	X	10236	-0-	-3249	-0-	219	1	9244	3	Y	703	708	0			38
							773	9									
01	13485	X	9227	-0-	-4258	-0-	213	1	8346	3	Y	607	619	0			26
							668	9									
02	12615	X	8640	-0-	-3975	-0-	205	1	7686	3	Y	675	659	0			42
							6	4	743	9							
03	11253	X	9236	-0-	-2017	-0-	224	1	8315	3	Y	634	635	0			41
							697	9									
04	9900	X	8290	-0-	-1610	-0-	205	1	7485	3	Y	545	559	0			27
							600	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	10140	X	8288	-0-	-1852	-0-	33	1	6971	3	Y	1167	1168	0			14
							1284	9									
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	44	1	6514	3	Y	1298	1254	0	41	8	17
							1428	9									
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	38	1	10066	3	Y	1217	1216	0			18
							1339	9									
02	8004	X	6743	-0-	-1261	-0-	17	1	5262	3	Y	1331	1334	0			15
							1464	9									
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	23	1	7141	3	Y	1329	1320	0			24
							1462	9									
04	9330	X	6911	-0-	-2419	-0-	25	1	5621	3	Y	1150	1164	0			10
							1265	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
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	28	1	6135	3	Y	1016	1017	0			12
							1118	9									
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	46	1	6714	3	Y	1072	1070	0			14
							1179	9									
01	6045	X	5820	-0-	-225	-0-	18	1	4771	3	Y	937	937	0			14
							1031	9									
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	19	1	5737	3	Y	1019	1022	0			11
							1121	9									
03	6820	X	5962	-0-	-858	-0-	16	1	4783	3	Y	1057	1049	0			19
							1163	9									
04	6600	X	5056	-0-	-1544	-0-	18	1	4118	3	Y	836	847	0			8
							920	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
11	6750	X	5587	-0-	-1163	-0-	21	1	4536	3	Y	936	937	0			11
							1030	9									
12	6975	X	4832	-0-	-2143	-0-	24	1	3668	3	Y	1036	1033	0			14
							1140	9									
01	6975	X	6909	-0-	-66	-0-	22	1	5772	3	Y	1014	1013	0			15
							1115	9									
02	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	13	1	3913	3	Y	996	1000	0			11
							1096	9									
03	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	14	1	4337	3	Y	1024	1016	0			19
							1126	9									
04	6690	X	3518	-0-	-3172	-0-	12	1	2652	3	Y	776	788	0			7
							854	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	8074	-0-	-3986	-0-	31	1	6506	3	Y	1397	1395	0			16
							1537	9									
12	12462	X	8929	-0-	-3533	-0-	47	1	6896	3	Y	1805	1797	0			24
							1986	9									
01	12462	X	7085	-0-	-5377	-0-	22	1	5955	3	Y	1007	1016	0			15
							1108	9									
02	9454	X	6504	-0-	-2950	-0-	18	1	5377	3	Y	1008	1012	0			11
							1109	9									
03	8928	X	4600	-0-	-4328	-0-	12	1	3514	3	Y	976	969	0			18
							1074	9									
04	8640	X	4141	-0-	-4499	-0-	14	1	3181	3	Y	860	870	0			8
							946	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	31	1	6552	3	Y	1148	1151	0			13
							1263	9									
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	41	1	6067	3	Y	1058	1057	0			14
							1164	9									
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	28	1	7533	3	Y	1282	1277	0			19
							1410	9									
02	7598	X	5158	-0-	-2440	-0-	13	1	3948	3	Y	1088	1095	0			12
							1197	9									
03	8122	X	6737	-0-	-1385	-0-	17	1	5312	3	Y	1280	1269	0			23
							1408	9									
04	8670	X	4442	-0-	-4228	-0-	15	1	3314	3	Y	1012	1026	0			9
							1113	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
11	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	328	1	9417	3	Y	1444	1374	0			123
							1588	9									
12	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	432	1	11095	3	Y	1628	1653	0			98
							1791	9									
01	11811	X	10782	-0-	-1029	-0-	313	1	8640	3	Y	1663	1675	0			86
							1829	9									
02	11049	X	10366	-0-	-683	-0-	344	1	8456	3	Y	1424	1414	0			96
							1566	9									
03	13330	X	4868	-0-	-8462	-0-	163	1	4019	3	Y	624	663	0			57
							686	9									
04	12900	X	2121	-0-	-10779	-0-	104	1	1983	3	Y	31	86	0			2
							34	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
11	7140	X	6355	-0-	-785	-0-	24	1	5070	3	Y	1146	1149	0			13
							1261	9									
12	7378	X	4846	-0-	-2532	-0-	24	1	3498	3	Y	1204	1201	0			16
							1324	9									
01	7378	X	5283	-0-	-2095	-0-	16	1	4028	3	Y	1126	1125	0			17
							1239	9									
02	6148	X	4340	-0-	-1808	-0-	11	1	3264	3	Y	968	974	0			11
							1065	9									
03	6572	X	5192	-0-	-1380	-0-	13	1	4045	3	Y	1031	1023	0			19
							1134	9									
04	6360	X	3728	-0-	-2632	-0-	12	1	2539	3	Y	1070	1079	0			10
							1177	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
11	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	57	1	14645	3	Y	1338	1334	0			24
							2	4	1472	9							
12	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	64	1	17934	3	Y	1771	1769	0			26
							2	4	1948	9							
01	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	59	1	15866	3	Y	1478	1487	0			17
							1	4	1626	9							
02	15631	X	13638	-0-	-1993	-0-	49	1	12425	3	Y	1057	1059	0			15
							1	4	1163	9							
03	19933	X	12417	-0-	-7516	-0-	39	1	11408	3	Y	882	885	0			12
							970	9									
04	19290	X	11381	-0-	-7909	-0-	35	1	10333	3	Y	921	917	0			16
							1013	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
11	19080	X	13572	-0-	-5508	-0-	46	1	11884	3	Y	1491	1496	0			27
							2	4	1640	9							
12	18848	X	14218	-0-	-4630	-0-	44	1	12626	3	Y	1406	1412	0			21
							1	4	1547	9							
01	17019	X	13047	-0-	-3972	-0-	42	1	11296	3	Y	1553	1556	0			18
							1	4	1708	9							
02	15921	X	11961	-0-	-3960	-0-	40	1	10406	3	Y	1376	1375	0			19
							1	4	1514	9							
03	17019	X	12056	-0-	-4963	-0-	36	1	10634	3	Y	1260	1262	0			17
							1386	9									
04	13770	X	11969	-0-	-1801	-0-	37	1	10589	3	Y	1221	1217	0			21
							1343	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
11	21210	X	17578	-0-	-3632	-0-	59	1	15472	3	Y	1859	1863	0			33
							2	4	2045	9							
12	21917	X	18616	-0-	-3301	-0-	57	1	16322	3	Y	2032	2035	0			30
							2	4	2235	9							
01	18476	X	17276	-0-	-1200	-0-	57	1	15106	3	Y	1920	1927	0			23
							1	4	2112	9							
02	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	62	1	15879	3	Y	1801	1799	0			25
							1	4	1981	9							
03	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	64	1	18767	3	Y	2826	2813	0			38
							3109	9									
*04	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	63	1	18463	3	Y	2020	2024	0			34
							1	4	2222	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
11	8760	X	6481	-0-	-2279	-0-	108	1	4692	3	Y	1528	1559	0			53
							1681	9									
12	8246	X	7471	-0-	-775	-0-	122	1	5379	3	Y	1791	1769	0			75
							1970	9									
01	7285	X	6810	-0-	-475	-0-	105	1	4944	3	Y	1601	1630	0			46
							1761	9									
02	6815	X	5994	-0-	-821	-0-	94	1	4198	3	Y	1547	1531	0			62
							1702	9									
03	7285	X	6730	-0-	-555	-0-	100	1	4880	3	Y	1591	1574	0			79
							1750	9									
04	7050	X	6814	-0-	-236	-0-	100	1	5014	3	Y	1545	1544	0			80
							1700	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
11	6330	X	4716	-0-	-1614	-0-	79	1	3437	3	Y	1091	1114	0			38
							1200	9									
12	6262	X	5511	-0-	-751	-0-	89	1	3926	3	Y	1360	1341	0			57
							1496	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	80	1	3760	3	Y	1221	1243	0			35
							1343	9									
02	4843	X	4699	-0-	-144	-0-	76	1	3380	3	Y	1130	1120	0			45
							1243	9									
03	5177	X	5069	-0-	-108	-0-	75	1	3665	3	Y	1208	1193	0			60
							1329	9									
*04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	74	1	3725	3	Y	1155	1155	0			60
							1271	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
11	7140	X	5294	-0-	-1846	-0-	88	1	3833	3	Y	1248	1274	0			43
							1373	9									
12	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	104	1	4637	3	Y	1505	1485	0			63
							1656	9									
01	6448	X	5675	-0-	-773	-0-	86	1	4047	3	Y	1402	1425	0			40
							1542	9									
02	6032	X	5104	-0-	-928	-0-	81	1	3627	3	Y	1269	1258	0			51
							1396	9									
03	6386	X	5712	-0-	-674	-0-	85	1	4150	3	Y	1343	1328	0			66
							1477	9									
04	6180	X	5607	-0-	-573	-0-	82	1	4065	3	Y	1327	1324	0			69
							1460	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

11	18360	X	15132	-0-	-3228	-0-	49	1	12731	3	Y	2136	2140	0			38
							2	4	2350	9							
12	18972	X	16106	-0-	-2866	-0-	46	1	13251	3	Y	2552	2552	0			38
							2	4	2807	9							
01	16368	X	13789	-0-	-2579	-0-	42	1	11346	3	Y	2183	2195	0			26
							2401	9									
02	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	70	1	17882	3	Y	3176	3157	0			45
							1	4	3494	9							
03	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	64	1	18944	3	Y	2511	2522	0			34
							1	4	2762	9							
*04	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	56	1	16445	3	Y	2211	2208	0			37
							1	4	2432	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

11	18690	X	15766	-0-	-2924	-0-	50	1	13130	3	Y	2349	2354	0			42
							2	4	2584	9							
12	18693	X	15769	-0-	-2924	-0-	44	1	12734	3	Y	2717	2719	0			40
							2	4	2989	9							
01	16430	X	15067	-0-	-1363	-0-	46	1	12425	3	Y	2359	2359	0	12	8	28
							1	4	2595	9							
02	15370	X	14125	-0-	-1245	-0-	45	1	11634	3	Y	2223	2197	0	23	8	31
							1	4	2445	9							
03	16430	X	14047	-0-	-2383	-0-	39	1	11607	3	Y	2183	2185	0			29
							2401	9									
04	15780	X	13448	-0-	-2332	-0-	39	1	11064	3	Y	2132	2099	0	26	8	36
							2345	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

11	3750	X	1129	-0-	-2621	-0-	22	1	629	3	Y	434	461	1	1	8	21
							1	4	477	9							
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	43	21	1	43	8	-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
02	3596	X	1692	-0-	-1904	-0-	40	1	1368	3	Y	257	243	1			14
							1	4	283	9							
03	3844	X	1219	-0-	-2625	-0-	9	1	1161	3	Y	43	57	1			-0-
							2	4	47	9							
*04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	208	197	1	9	8	2
							2	4	229	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
11	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	48	1	12703	3	Y	1501	1490	0			27
						1	4	1651	9							
12	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	53	1	15073	3	Y	1777	1778	0			26
						2	4	1955	9							
01	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	42	1	11210	3	Y	1288	1299	0			15
						1417	9									
02	13920 X	8644	-0-	-5276	-0-	30	1	7558	3	Y	960	961	0			14
						1056	9									
03	17081 X	6736	-0-	-10345	-0-	20	1	5890	3	Y	751	755	0			10
						826	9									
04	16530 X	12611	-0-	-3919	-0-	38	1	11003	3	Y	1427	1413	0			24
						1570	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
11	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	62	1	15972	3	Y	2478	2457	0			44
						2	4	2726	9							
12	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	46	1	13097	3	Y	1789	1806	0			27
						1	4	1968	9							
01	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	55	1	14993	3	Y	1839	1844	0			22
						1	4	2023	9							
02	18125 X	14535	-0-	-3590	-0-	49	1	12741	3	Y	1585	1585	0			22
						1	4	1744	9							
03	19375 X	9590	-0-	-9785	-0-	28	1	8377	3	Y	1077	1085	0			14
						1185	9									
04	18750 X	11150	-0-	-7600	-0-	34	1	9877	3	Y	1126	1121	0			19
						1239	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
11	13560 X	12098	-0-	-1462	-0-	44	1	11791	3	Y	239	231	1			46
						263	9									
12	13857 X	13427	-0-	-430	-0-	52	1	13056	3	Y	290	275	1			61
						319	9									
01	13857 X	11697	-0-	-2160	-0-	47	1	11306	3	Y	313	321	1			53
						344	9									
02	12702 X	6799	-0-	-5903	-0-	28	1	6492	3	Y	254	249	1			58
						279	9									
03	13423 X	8581	-0-	-4842	-0-	38	1	8321	3	Y	202	157	1			103
						222	9									
04	12990 X	10706	-0-	-2284	-0-	46	1	10373	3	Y	261	290	1			74
						287	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
11	13560 X	10080	-0-	-3480	-0-	37	1	9759	3	Y	258	251	1			49
						284	9									
12	14012 X	3506	-0-	-10506	-0-	13	1	3342	3	Y	137	157	1			29
						151	9									
01	12462 X	11561	-0-	-901	-0-	47	1	11203	3	Y	283	264	1			48
						311	9									
02	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	52	1	12344	3	Y	332	304	1			76
						365	9									
03	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	64	1	13819	3	Y	284	215	1			145
						312	9									
*04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	49	1	11217	3	Y	276	343	1			78
						304	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
11	16680	X	10934	-0-	-5746	-0-	39	1	10568	3	Y	297	291	1			57
							327	9									
12	13392	X	12786	-0-	-606	-0-	49	1	12315	3	Y	384	360	1			81
							422	9									
01	12865	X	10798	-0-	-2067	-0-	44	1	10339	3	Y	377	394	1			64
							415	9									
02	11803	X	8060	-0-	-3743	-0-	33	1	7695	3	Y	302	297	1			69
							332	9									
03	12772	X	9266	-0-	-3506	-0-	42	1	8950	3	Y	249	191	1			127
							274	9									
04	12360	X	8587	-0-	-3773	-0-	36	1	8254	3	Y	270	321	1			76
							297	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

11	16620	X	14435	-0-	-2185	-0-	53	1	14066	3	Y	287	274	1			55
							316	9									
12	17174	X	13452	-0-	-3722	-0-	52	1	13080	3	Y	290	284	1			61
							1	4	319	9							
01	16182	X	13804	-0-	-2378	-0-	56	1	13378	3	Y	336	340	1			57
							370	9									
02	14848	X	13895	-0-	-953	-0-	57	1	13497	3	Y	310	296	1			71
							341	9									
03	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	70	1	15196	3	Y	257	197	1			131
							283	9									
*04	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	64	1	14466	3	Y	265	321	1			75
							1	4	292	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

11	24300	X	19970	-0-	-4330	-0-	73	1	19415	3	Y	438	413	1			84
							482	9									
12	24180	X	22296	-0-	-1884	-0-	86	1	21748	3	Y	420	414	1	2	8	88
							462	9									
01	22599	X	21199	-0-	-1400	-0-	86	1	20632	3	Y	437	451	1			74
							481	9									
02	20619	X	20569	-0-	-50	-0-	85	1	19978	3	Y	460	429	1			105
							506	9									
03	22289	X	20417	-0-	-1872	-0-	92	1	19876	3	Y	408	305	1			208
							449	9									
04	21570	X	18281	-0-	-3289	-0-	78	1	17817	3	Y	351	460	1			99
							386	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

11	12390	X	10619	-0-	-1771	-0-	34	1	8884	3	Y	1545	1548	0			27
							1	4	1700	9							
12	12803	X	10377	-0-	-2426	-0-	30	1	8381	3	Y	1786	1786	0			27
							1	4	1965	9							
01	11780	X	10555	-0-	-1225	-0-	33	1	8773	3	Y	1589	1597	0			19
							1	4	1748	9							
02	11020	X	9486	-0-	-1534	-0-	30	1	7904	3	Y	1410	1409	0			20
							1	4	1551	9							
03	11780	X	9913	-0-	-1867	-0-	28	1	8338	3	Y	1405	1406	0			19
							1	4	1546	9							
04	10620	X	10390	-0-	-230	-0-	30	1	8713	3	Y	1496	1490	0			25
							1	4	1646	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
11	11400 X	9338	-0-	-2062	-0-	32	1	8045	3	Y	1145	1147	0			20
						1	4	1260	9							
12	11563 X	9770	-0-	-1793	-0-	29	1	8185	3	Y	1414	1413	0			21
						1	4	1555	9							
01	10509 X	8411	-0-	-2098	-0-	27	1	7170	3	Y	1104	1112	0			13
						1214	9									
02	9831 X	7529	-0-	-2302	-0-	25	1	6411	3	Y	994	993	0			14
						1093	9									
03	10168 X	7940	-0-	-2228	-0-	23	1	6890	3	Y	934	936	0			12
						1027	9									
04	9450 X	8425	-0-	-1025	-0-	26	1	7356	3	Y	948	944	0			16
						1043	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

11	11730 X	9381	-0-	-2349	-0-	31	1	8111	3	Y	1125	1124	0			20
						1	4	1238	9							
12	13020 X	9797	-0-	-3223	-0-	29	1	8333	3	Y	1304	1305	0			19
						1	4	1434	9							
01	13020 X	8520	-0-	-4500	-0-	27	1	7291	3	Y	1093	1099	0			13
						1202	9									
02	12180 X	6465	-0-	-5715	-0-	21	1	5480	3	Y	876	877	0			12
						964	9									
03	9827 X	6663	-0-	-3164	-0-	19	1	5728	3	Y	833	834	0			11
						916	9									
*04	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	37	1	10583	3	Y	904	900	0			15
						994	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

11	9900 X	8475	-0-	-1425	-0-	46	1	7171	3	Y	1139	1124	0			76
						5	4	1253	9							
12	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	70	1	8795	3	Y	1341	1345	0			72
						1475	9									
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	72	1	8361	3	Y	1491	1513	0	6	8	44
						1640	9									
02	8352 X	8058	-0-	-294	-0-	59	1	6815	3	Y	1076	1062	0	11	8	47
						1184	9									
03	10354 X	8244	-0-	-2110	-0-	50	1	6939	3	Y	1138	1144	0			41
						3	4	1252	9							
04	10020 X	8580	-0-	-1440	-0-	55	1	7334	3	Y	1081	1068	0	11	8	43
						2	4	1189	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

11	8310 X	8064	-0-	-246	-0-	44	1	7005	3	Y	918	918	0			61
						5	4	1010	9							
12	10509 X	7748	-0-	-2761	-0-	53	1	6648	3	Y	952	962	0			51
						1047	9									
01	10509 X	8070	-0-	-2439	-0-	61	1	7060	3	Y	863	889	0			25
						949	9									
02	9831 X	7316	-0-	-2515	-0-	55	1	6342	3	Y	835	823	0			37
						919	9									
03	9424 X	8157	-0-	-1267	-0-	51	1	7092	3	Y	919	923	0			33
						3	4	1011	9							
04	8070 X	6760	-0-	-1310	-0-	44	1	5838	3	Y	797	798	0			32
						1	4	877	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
11	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	85	1	13407	3	Y	1704	1675	0			114
						9	4	1874	9							
12	15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	106	1	13345	3	Y	1572	1601	0			85
						1729	9									
01	13826 X	12931	-0-	-895	-0-	97	1	11269	3	Y	1423	1466	0			42
						1565	9									
02	14877 X	11357	-0-	-3520	-0-	85	1	9850	3	Y	1293	1278	0			57
						1422	9									
03	15903 X	10519	-0-	-5384	-0-	66	1	9007	3	Y	1311	1321	0			47
						4	4	1442	9							
04	15390 X	10378	-0-	-5012	-0-	69	1	9126	3	Y	1074	1077	0			44
						2	4	1181	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
11	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	66	1	10610	3	Y	1672	1643	0			111
						7	4	1839	9							
12	15722 X	15722	-0-	-0-	-0-	105	1	13348	3	Y	2063	2063	0			111
						2269	9									
01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	122	1	14082	3	Y	1862	1918	0			55
						2048	9									
02	13543 X	13486	-0-	-57	-0-	99	1	11408	3	Y	1798	1774	0			79
						1	4	1978	9							
03	15717 X	13994	-0-	-1723	-0-	87	1	11934	3	Y	1789	1803	0			65
						5	4	1968	9							
04	15720 X	13304	-0-	-2416	-0-	87	1	11496	3	Y	1562	1564	0			63
						3	4	1718	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
11	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	55	1	8795	3	Y	1115	1088	0			74
						6	4	1227	9							
12	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	74	1	9405	3	Y	1153	1165	0			62
						1268	9									
01	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	67	1	7826	3	Y	1191	1218	0			35
						1310	9									
02	9744 X	7202	-0-	-2542	-0-	51	1	5922	3	Y	1117	1103	0			49
						1229	9									
03	10757 X	8428	-0-	-2329	-0-	53	1	7243	3	Y	1026	1038	0			37
						3	4	1129	9							
04	10410 X	7649	-0-	-2761	-0-	49	1	6486	3	Y	1012	1008	0			41
						1	4	1113	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
11	14940 X	12561	-0-	-2379	-0-	41	1	10788	3	Y	1574	1569	0			28
						1	4	1731	9							
12	15438 X	13274	-0-	-2164	-0-	39	1	11113	3	Y	1928	1927	0			29
						1	4	2121	9							
01	15438 X	13106	-0-	-2332	-0-	42	1	11182	3	Y	1710	1719	0			20
						1	4	1881	9							
02	12992 X	12980	-0-	-12	-0-	44	1	11184	3	Y	1592	1590	0			22
						1	4	1751	9							
03	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	40	1	11837	3	Y	1647	1647	0			22
						1812	9									
04	12840 X	11072	-0-	-1768	-0-	33	1	9443	3	Y	1451	1448	0			25
						1596	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
11	14940 X	12147	-0-	-2793	-0-	41	1	10482	3	Y	1475	1472	0			26
						1	4	1623	9							
12	15438 X	13058	-0-	-2380	-0-	39	1	11122	3	Y	1724	1724	0			26
						1	4	1896	9							
01	14570 X	12465	-0-	-2105	-0-	40	1	10633	3	Y	1628	1635	0			19
						1	4	1791	9							
02	13079 X	11429	-0-	-1650	-0-	38	1	9798	3	Y	1447	1446	0			20
						1	4	1592	9							
03	13051 X	12487	-0-	-564	-0-	36	1	10853	3	Y	1453	1454	0			19
						1598	9									
04	12630 X	11641	-0-	-989	-0-	35	1	10062	3	Y	1404	1399	0			24
						1544	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
11	14490 X	11996	-0-	-2494	-0-	40	1	10430	3	Y	1386	1383	0			25
						1	4	1525	9							
12	14818 X	13018	-0-	-1800	-0-	39	1	11031	3	Y	1770	1769	0			26
						1	4	1947	9							
01	14508 X	12252	-0-	-2256	-0-	39	1	10483	3	Y	1573	1580	0			19
						1730	9									
02	12963 X	11053	-0-	-1910	-0-	37	1	9502	3	Y	1375	1375	0			19
						1	4	1513	9							
03	13020 X	11592	-0-	-1428	-0-	34	1	10043	3	Y	1377	1378	0			18
						1515	9									
04	12600 X	10774	-0-	-1826	-0-	32	1	9331	3	Y	1283	1279	0			22
						1411	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
11	16710 X	13231	-0-	-3479	-0-	44	1	11500	3	Y	1532	1531	0			27
						2	4	1685	9							
12	16833 X	14021	-0-	-2812	-0-	42	1	12115	3	Y	1694	1696	0			25
						1	4	1863	9							
01	20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	66	1	17797	3	Y	2200	2199	0			26
						1	4	2420	9							
02	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	60	1	15435	3	Y	1799	1800	0			25
						1	4	1979	9							
03	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	46	1	13562	3	Y	1696	1698	0			23
						1866	9									
04	19620 X	14330	-0-	-5290	-0-	43	1	12583	3	Y	1548	1545	0			26
						1	4	1703	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
11	18900 X	15234	-0-	-3666	-0-	50	1	12880	3	Y	2093	2091	0			37
						2	4	2302	9							
12	19530 X	17856	-0-	-1674	-0-	53	1	14992	3	Y	2554	2553	0			38
						2	4	2809	9							
01	19189 X	16009	-0-	-3180	-0-	50	1	13276	3	Y	2438	2447	0			29
						1	4	2682	9							
02	17777 X	16228	-0-	-1549	-0-	53	1	13571	3	Y	2366	2362	0			33
						1	4	2603	9							
03	17856 X	16995	-0-	-861	-0-	46	1	13672	3	Y	2978	2971	0			40
						1	4	3276	9							
*04	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	56	1	16079	3	Y	2622	2618	0			44
						1	4	2884	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
11	19410 X	17976	-0-	-1434	-0-	136	1	14636	3	Y	2912	2891	0			120
						1	4	3203	9							
12	20057 X	18367	-0-	-1690	-0-	150	1	14870	3	Y	3039	3084	0			75
						4	4	3343	9							
01	17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	147	1	14487	3	Y	3015	3022	0			68
						9	4	3317	9							
02	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	122	1	13288	3	Y	2799	2756	0			111
						2	4	3079	9							
03	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	128	1	14217	3	Y	2769	2802	0			78
						3	4	3046	9							
*04	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	131	1	12862	3	Y	2701	2698	0			81
						3	4	2971	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
11	15210 X	13620	-0-	-1590	-0-	104	1	11253	3	Y	2056	2043	0			85
						1	4	2262	9							
12	15717 X	14255	-0-	-1462	-0-	118	1	11721	3	Y	2194	2225	0			54
						3	4	2413	9							
01	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	113	1	11163	3	Y	2169	2174	0			49
						7	4	2386	9							
02	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	97	1	10526	3	Y	2018	1987	0			80
						1	4	2220	9							
03	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	97	1	10766	3	Y	1953	1978	0			55
						2	4	2148	9							
04	12480 X	11698	-0-	-782	-0-	97	1	9496	3	Y	1912	1909	0			58
						2	4	2103	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
11	14520 X	13044	-0-	-1476	-0-	100	1	10723	3	Y	2018	2005	0			83
						1	4	2220	9							
12	14849 X	13252	-0-	-1597	-0-	109	1	10788	3	Y	2138	2168	0			53
						3	4	2352	9							
01	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	109	1	10795	3	Y	2115	2120	0			48
						6	4	2327	9							
02	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	90	1	9837	3	Y	1999	1967	0			80
						1	4	2199	9							
03	12958 X	12658	-0-	-300	-0-	94	1	10394	3	Y	1971	1995	0			56
						2	4	2168	9							
04	12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	94	1	9219	3	Y	1895	1894	0			57
						2	4	2085	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
11	15780 X	13848	-0-	-1932	-0-	105	1	11324	3	Y	2198	2183	0			90
						1	4	2418	9							
12	16306 X	14191	-0-	-2115	-0-	116	1	11552	3	Y	2291	2325	0			56
						3	4	2520	9							
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	113	1	11211	3	Y	2285	2289	0			52
						7	4	2514	9							
02	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	96	1	10398	3	Y	2142	2105	0	4	8	85
						1	4	2356	9							
03	14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	109	1	12157	3	Y	2117	2139	0	3	8	60
						3	4	2329	9							
04	12810 X	12542	-0-	-268	-0-	104	1	10206	3	Y	2027	2022	0	4	8	61
						2	4	2230	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
11	17130	X	14108	-0-	-3022	-0-	105	1	11334	3	Y	2425	2408	0			100
							1	4	2668	9							
12	17298	X	15273	-0-	-2025	-0-	124	1	12358	3	Y	2534	2572	0			62
							4	4	2787	9							
01	15190	X	15186	-0-	-4	-0-	125	1	12322	3	Y	2484	2490	0			56
							7	4	2732	9							
02	14210	X	13896	-0-	-314	-0-	103	1	11201	3	Y	2355	2317	0			94
							1	4	2591	9							
03	15190	X	14802	-0-	-388	-0-	107	1	11901	3	Y	2537	2559	0			72
							3	4	2791	9							
04	14700	X	14032	-0-	-668	-0-	117	1	11446	3	Y	2242	2247	0			67
							3	4	2466	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
11	14580	X	12840	-0-	-1740	-0-	98	1	10564	3	Y	1980	1969	0			81
							2178	9									
12	14756	X	13093	-0-	-1663	-0-	108	1	10709	3	Y	2066	2096	0			51
							3	4	2273	9							
01	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	104	1	10255	3	Y	2165	2167	0			49
							6	4	2382	9							
02	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	89	1	9647	3	Y	1960	1931	0			78
							1	4	2156	9							
03	12524	X	10211	-0-	-2313	-0-	72	1	8032	3	Y	1914	1938	0			54
							2	4	2105	9							
04	12120	X	11316	-0-	-804	-0-	94	1	9186	3	Y	1849	1847	0			56
							2	4	2034	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
11	22320	X	19958	-0-	-2362	-0-	150	1	16154	3	Y	3321	3301	0			137
							1	4	3653	9							
12	23064	X	20804	-0-	-2260	-0-	168	1	16742	3	Y	3535	3585	0			87
							5	4	3889	9							
01	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	161	1	15951	3	Y	3492	3500	0			79
							10	4	3841	9							
02	18468	X	18468	-0-	-0-	-0-	135	1	14726	3	Y	3277	3226	0			130
							2	4	3605	9							
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	143	1	15836	3	Y	3248	3286	0			92
							4	4	3573	9							
04	18630	X	18225	-0-	-405	-0-	149	1	14515	3	Y	3234	3229	0			97
							4	4	3557	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
11	15780	X	14630	-0-	-1150	-0-	259	1	12608	3	Y	1593	1590	0			21
							11	4	1752	9							
12	16306	X	12675	-0-	-3631	-0-	219	1	10232	3	Y	2014	2014	0			21
							9	4	2215	9							
01	16306	X	10714	-0-	-5592	-0-	211	1	8182	3	Y	2090	2075	0			36
							22	4	2299	9							
02	14152	X	11060	-0-	-3092	-0-	240	1	9360	3	Y	1313	1315	0			34
							16	4	1444	9							
03	15128	X	9678	-0-	-5450	-0-	298	1	8032	3	Y	1224	1227	0			31
							2	4	1346	9							
04	14640	X	9233	-0-	-5407	-0-	291	1	7751	3	Y	1082	1089	0			24
							1	4	1190	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
11	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	286	1	13862	3	Y	1573	1569	0			21
						12	4	1730	9							
12	15872 X	15568	-0-	-304	-0-	291	1	13587	3	Y	1526	1531	0			16
						11	4	1679	9							
01	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	499	1	19341	3	Y	1506	1496	0			26
						52	4	1657	9							
02	15370 X	10488	-0-	-4882	-0-	227	1	8823	3	Y	1294	1287	0			33
						15	4	1423	9							
03	16430 X	12223	-0-	-4207	-0-	387	1	10490	3	Y	1221	1223	0			31
						3	4	1343	9							
04	16410 X	9378	-0-	-7032	-0-	298	1	7969	3	Y	1009	1018	0			22
						1	4	1110	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
11	14730 X	11626	-0-	-3104	-0-	199	1	9646	3	Y	1612	1610	0			21
						8	4	1773	9							
12	12028 X	9912	-0-	-2116	-0-	175	1	8157	3	Y	1430	1436	0			15
						7	4	1573	9							
01	12648 X	9426	-0-	-3222	-0-	191	1	7410	3	Y	1641	1628	0			28
						20	4	1805	9							
02	11832 X	8029	-0-	-3803	-0-	164	1	6398	3	Y	1324	1318	0			34
						11	4	1456	9							
03	12648 X	7842	-0-	-4806	-0-	237	1	6402	3	Y	1092	1098	0			28
						2	4	1201	9							
04	11640 X	7476	-0-	-4164	-0-	231	1	6157	3	Y	988	994	0			22
						1	4	1087	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
11	18750 X	12304	-0-	-6446	-0-	211	1	10226	3	Y	1689	1689	0			22
						9	4	1858	9							
12	17205 X	9377	-0-	-7828	-0-	157	1	7303	3	Y	1737	1741	0			18
						6	4	1911	9							
01	14818 X	10171	-0-	-4647	-0-	198	1	7678	3	Y	2068	2051	0			35
						20	4	2275	9							
02	13224 X	9847	-0-	-3377	-0-	195	1	7596	3	Y	1857	1844	0			48
						13	4	2043	9							
03	13082 X	8916	-0-	-4166	-0-	254	1	6874	3	Y	1624	1630	0			42
						2	4	1786	9							
04	12300 X	8487	-0-	-3813	-0-	248	1	6623	3	Y	1468	1478	0			32
						1	4	1615	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
11	18480 X	15204	-0-	-3276	-0-	274	1	13298	3	Y	1473	1472	0			19
						12	4	1620	9							
12	19096 X	16747	-0-	-2349	-0-	314	1	14676	3	Y	1586	1589	0			16
						12	4	1745	9							
01	19096 X	13106	-0-	-5990	-0-	272	1	10538	3	Y	2062	2043	0			35
						28	4	2268	9							
02	16704 X	10784	-0-	-5920	-0-	226	1	8744	3	Y	1636	1629	0			42
						14	4	1800	9							
03	16740 X	11356	-0-	-5384	-0-	358	1	9677	3	Y	1198	1209	0			31
						3	4	1318	9							
04	16200 X	8954	-0-	-7246	-0-	280	1	7481	3	Y	1084	1091	0			24
						1	4	1192	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
11	21090	X	12325	-0-	-8765	-0-	208	1	10128	3	Y	1800	1796	0			24
							9	4	1980	9							
12	19499	X	13374	-0-	-6125	-0-	235	1	11011	3	Y	1926	1930	0			20
							9	4	2119	9							
01	17732	X	13237	-0-	-4495	-0-	277	1	10730	3	Y	2001	1987	0			34
							29	4	2201	9							
02	16037	X	8888	-0-	-7149	-0-	178	1	6924	3	Y	1614	1606	0			42
							11	4	1775	9							
03	14415	X	3546	-0-	-10869	-0-	84	1	2266	3	Y	1086	1100	0			28
							1	4	1195	9							
04	12930	X	1872	-0-	-11058	-0-	49	1	1316	3	Y	461	479	0			10
							507	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
11	19110	X	13741	-0-	-5369	-0-	240	1	11655	3	Y	1669	1668	0			22
							10	4	1836	9							
12	17112	X	10599	-0-	-6513	-0-	189	1	8838	3	Y	1422	1429	0			15
							8	4	1564	9							
01	17112	X	11855	-0-	-5257	-0-	251	1	9720	3	Y	1689	1675	0			29
							26	4	1858	9							
02	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	320	1	12471	3	Y	1757	1741	0			45
							21	4	1933	9							
03	14198	X	4938	-0-	-9260	-0-	143	1	3878	3	Y	833	857	0			21
							1	4	916	9							
04	13740	X	5933	-0-	-7807	-0-	174	1	4646	3	Y	1012	1011	0			22
							1113	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
11	11820	X	6832	-0-	-4988	-0-	100	1	4844	3	Y	1713	1711	0			23
							4	4	1884	9							
12	11129	X	6057	-0-	-5072	-0-	96	1	4493	3	Y	1331	1340	0			14
							4	4	1464	9							
01	7161	X	6026	-0-	-1135	-0-	108	1	4200	3	Y	1552	1539	0			27
							11	4	1707	9							
02	6699	X	4136	-0-	-2563	-0-	71	1	2726	3	Y	1213	1209	0			31
							5	4	1334	9							
03	7161	X	2639	-0-	-4522	-0-	48	1	1296	3	Y	1177	1178	0			30
							1295	9									
04	6840	X	3302	-0-	-3538	-0-	65	1	1750	3	Y	1352	1352	0			30
							1487	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
11	16230	X	13396	-0-	-2834	-0-	239	1	11615	3	Y	1393	1390	0			18
							10	4	1532	9							
12	16771	X	15228	-0-	-1543	-0-	283	1	13265	3	Y	1517	1519	0			16
							11	4	1669	9							
01	16027	X	12614	-0-	-3413	-0-	281	1	10889	3	Y	1286	1280	0			22
							29	4	1415	9							
02	13833	X	11365	-0-	-2468	-0-	253	1	9799	3	Y	1179	1171	0			30
							16	4	1297	9							
03	15221	X	7440	-0-	-7781	-0-	231	1	6269	3	Y	853	861	0			22
							2	4	938	9							
04	14730	X	5934	-0-	-8796	-0-	186	1	4943	3	Y	732	738	0			16
							805	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
11	14490 X	12806	-0-	-1684	-0-	224	1	10886	3	Y	1533	1530	0			20
						10	4	1686	9							
12	14973 X	11906	-0-	-3067	-0-	214	1	10005	3	Y	1525	1529	0			16
						9	4	1678	9							
01	14973 X	10138	-0-	-4835	-0-	210	1	8148	3	Y	1598	1587	0			27
						22	4	1758	9							
02	13253 X	11560	-0-	-1693	-0-	247	1	9626	3	Y	1519	1507	0			39
						16	4	1671	9							
03	13485 X	11486	-0-	-1999	-0-	361	1	9772	3	Y	1227	1235	0			31
						3	4	1350	9							
04	12810 X	10455	-0-	-2355	-0-	334	1	8915	3	Y	1095	1102	0			24
						1	4	1205	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820 X	12303	-0-	-2517	-0-	222	1	10783	3	Y	1172	1172	0			15
						9	4	1289	9							
12	14570 X	12783	-0-	-1787	-0-	232	1	10874	3	Y	1516	1515	0			16
						9	4	1668	9							
01	14570 X	11430	-0-	-3140	-0-	250	1	9699	3	Y	1323	1316	0			23
						26	4	1455	9							
02	11890 X	10927	-0-	-963	-0-	239	1	9269	3	Y	1276	1266	0			33
						15	4	1404	9							
03	12772 X	10070	-0-	-2702	-0-	321	1	8702	3	Y	950	959	0			24
						2	4	1045	9							
04	12360 X	7586	-0-	-4774	-0-	244	1	6532	3	Y	735	743	0			16
						1	4	809	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320 X	10737	-0-	-2583	-0-	24	1	10181	3	Y	483	485	1	3	8	6
						1	4	531	9							
12	13206 X	10940	-0-	-2266	-0-	26	1	10266	3	Y	589	587	1	1	8	7
						648	9									
01	13919 X	12034	-0-	-1885	-0-	27	1	11225	3	Y	705	701	1			11
						6	4	776	9							
02	13021 X	10275	-0-	-2746	-0-	27	1	9629	3	Y	562	560	1			13
						1	4	618	9							
03	13919 X	10594	-0-	-3325	-0-	27	1	10014	3	Y	496	494	1			15
						7	4	546	9							
04	11640 X	9695	-0-	-1945	-0-	27	1	9197	3	Y	425	432	1			8
						3	4	468	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300 X	15127	-0-	-3173	-0-	33	1	14067	3	Y	933	940	1			12
						1	4	1026	9							
12	18724 X	15618	-0-	-3106	-0-	37	1	14349	3	Y	1119	1117	1			14
						1	4	1231	9							
01	17701 X	15008	-0-	-2693	-0-	33	1	13715	3	Y	1139	1136	1			17
						7	4	1253	9							
02	15457 X	13114	-0-	-2343	-0-	34	1	12022	3	Y	961	956	1			22
						1	4	1057	9							
03	15624 X	13344	-0-	-2280	-0-	33	1	12360	3	Y	856	852	1			26
						9	4	942	9							
04	15120 X	12686	-0-	-2434	-0-	35	1	11754	3	Y	812	823	1			15
						4	4	893	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
11	14880 X	13704	-0-	-1176	-0-	31	1	12900	3	Y	702	707	1			9
						1	4	772	9							
12	16151 X	14025	-0-	-2126	-0-	33	1	13023	3	Y	880	878	1			11
						1	4	968	9							
01	16027 X	12948	-0-	-3079	-0-	30	1	12161	3	Y	683	684	1			10
						6	4	751	9							
02	14993 X	11835	-0-	-3158	-0-	31	1	11007	3	Y	724	717	1			17
						1	4	796	9							
03	14756 X	11876	-0-	-2880	-0-	30	1	11141	3	Y	634	632	1			19
						8	4	697	9							
04	13710 X	10495	-0-	-3215	-0-	29	1	9910	3	Y	503	513	1			9
						3	4	553	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
11	29040 X	25047	-0-	-3993	-0-	54	1	22875	3	Y	1924	1938	1			26
						2	4	2116	9							
12	30008 X	25992	-0-	-4016	-0-	60	1	23500	3	Y	2210	2208	1			28
						1	4	2431	9							
01	27714 X	26208	-0-	-1506	-0-	58	1	23677	3	Y	2237	2232	1			33
						12	4	2461	9							
02	25926 X	23679	-0-	-2247	-0-	61	1	21386	3	Y	2027	2013	1			47
						2	4	2230	9							
03	27156 X	23758	-0-	-3398	-0-	59	1	21701	3	Y	1803	1795	1			55
						15	4	1983	9							
04	25350 X	23438	-0-	-1912	-0-	64	1	21530	3	Y	1670	1695	1			30
						7	4	1837	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
11	21600 X	18919	-0-	-2681	-0-	40	1	17001	3	Y	1705	1718	1			23
						2	4	1876	9							
12	22320 X	19472	-0-	-2848	-0-	45	1	17545	3	Y	1710	1711	1			22
						1	4	1881	9							
01	19747 X	19638	-0-	-109	-0-	42	1	17462	3	Y	1932	1925	1			29
						9	4	2125	9							
02	18473 X	17131	-0-	-1342	-0-	44	1	15237	3	Y	1681	1671	1			39
						1	4	1849	9							
03	19747 X	17412	-0-	-2335	-0-	42	1	15629	3	Y	1573	1564	1			48
						11	4	1730	9							
04	18990 X	17318	-0-	-1672	-0-	45	1	15260	3	Y	1825	1840	1			33
						5	4	2008	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
11	15840 X	14148	-0-	-1692	-0-	31	1	13034	3	Y	984	991	1			13
						1	4	1082	9							
12	16275 X	14890	-0-	-1385	-0-	35	1	13723	3	Y	1028	1028	1			13
						1	4	1131	9							
01	15190 X	14417	-0-	-773	-0-	32	1	13140	3	Y	1125	1121	1			17
						7	4	1238	9							
02	14065 X	12444	-0-	-1621	-0-	32	1	11300	3	Y	1010	1004	1			23
						1	4	1111	9							
03	15035 X	12756	-0-	-2279	-0-	32	1	11643	3	Y	975	968	1			30
						8	4	1073	9							
04	14400 X	12796	-0-	-1604	-0-	34	1	11472	3	Y	1170	1179	1			21
						3	4	1287	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	22380 X	19008	-0-	-3372	-0-	41	1	17163	3	Y	1638	1642	1			22
						2	4	1802	9							
12	23126 X	21439	-0-	-1687	-0-	50	1	19423	3	Y	1786	1785	1			23
						1	4	1965	9							
01	22134 X	20531	-0-	-1603	-0-	46	1	18859	3	Y	1470	1471	1			22
						9	4	1617	9							
02	19604 X	17955	-0-	-1649	-0-	47	1	16496	3	Y	1283	1275	1			30
						1	4	1411	9							
03	21452 X	18023	-0-	-3429	-0-	45	1	16668	3	Y	1180	1174	1			36
						12	4	1298	9							
04	20760 X	18054	-0-	-2706	-0-	49	1	16632	3	Y	1244	1257	1			23
						5	4	1368	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

11	20430 X	17545	-0-	-2885	-0-	87	1	15144	3	Y	2102	2121	0			65
						2	4	2312	9							
12	21111 X	18931	-0-	-2180	-0-	97	1	16200	3	Y	2393	2354	0	2	8	102
						2	4	2632	9							
01	19158 X	17929	-0-	-1229	-0-	106	1	15367	3	Y	2233	2258	0	3	8	74
						2456	9									
02	17922 X	16007	-0-	-1915	-0-	89	1	13632	3	Y	2077	2084	0	3	8	64
						1	4	2285	9							
03	18941 X	17538	-0-	-1403	-0-	99	1	15139	3	Y	2087	2066	0	6	8	79
						4	4	2296	9							
04	18330 X	14784	-0-	-3546	-0-	82	1	12596	3	Y	1914	1926	0	4	8	63
						1	4	2105	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

11	23820 X	21226	-0-	-2594	-0-	106	1	18346	3	Y	2519	2539	0			77
						3	4	2771	9							
12	24614 X	22185	-0-	-2429	-0-	113	1	18968	3	Y	2820	2777	0			120
						2	4	3102	9							
01	22785 X	21182	-0-	-1603	-0-	126	1	18251	3	Y	2550	2585	0			85
						2805	9									
02	21315 X	19546	-0-	-1769	-0-	110	1	16844	3	Y	2355	2368	0			72
						1	4	2591	9							
03	22537 X	19529	-0-	-3008	-0-	111	1	16852	3	Y	2328	2311	0			89
						5	4	2561	9							
04	21480 X	18338	-0-	-3142	-0-	103	1	15854	3	Y	2164	2182	0			71
						1	4	2380	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
11	24720 X	21196	-0-	-3524	-0-	104	1	18017	3	Y	2793	2816	0			86
						3	4	3072	9							
12	25544 X	22458	-0-	-3086	-0-	113	1	18926	3	Y	3106	3060	0			132
						2	4	3417	9							
01	22196 X	21536	-0-	-660	-0-	126	1	18264	3	Y	2860	2897	0			95
						3146	9									
02	20764 X	20064	-0-	-700	-0-	112	1	17038	3	Y	2648	2662	0			81
						1	4	2913	9							
03	22196 X	20487	-0-	-1709	-0-	115	1	17430	3	Y	2670	2649	0			102
						5	4	2937	9							
04	21480 X	19911	-0-	-1569	-0-	111	1	17080	3	Y	2472	2492	0			82
						1	4	2719	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
11	19770 X	17727	-0-	-2043	-0-	88	1	15186	3	Y	2227	2248	0			68
						3	4	2450	9							
12	20429 X	18023	-0-	-2406	-0-	91	1	15243	3	Y	2443	2407	0			104
						2	4	2687	9							
01	19902 X	17831	-0-	-2071	-0-	105	1	15214	3	Y	2284	2312	0			76
						2512	9									
02	18386 X	16378	-0-	-2008	-0-	91	1	13935	3	Y	2137	2147	0			66
						1	4	2351	9							
03	18569 X	16647	-0-	-1922	-0-	93	1	14112	3	Y	2216	2197	0			85
						4	4	2438	9							
04	17730 X	15263	-0-	-2467	-0-	85	1	13037	3	Y	1945	1966	0			64
						1	4	2140	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
11	22020 X	19853	-0-	-2167	-0-	96	1	16697	3	Y	2779	2791	0			85
						3	4	3057	9							
12	22754 X	21199	-0-	-1555	-0-	105	1	17648	3	Y	3131	3083	0			133
						2	4	3444	9							
01	21576 X	19725	-0-	-1851	-0-	112	1	16403	3	Y	2917	2953	0			97
						1	4	3209	9							
02	19198 X	18265	-0-	-933	-0-	99	1	15149	3	Y	2741	2754	0			84
						2	4	3015	9							
03	21204 X	19247	-0-	-1957	-0-	105	1	15961	3	Y	2887	2861	0			110
						5	4	3176	9							
04	20520 X	18623	-0-	-1897	-0-	99	1	15274	3	Y	2954	2966	0			98
						1	4	3249	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
11	28380 X	23881	-0-	-4499	-0-	87	1	19628	3	Y	3786	3924	1			73
						1	4	4165	9							
12	29109 X	12422	-0-	-16687	-0-	56	1	9832	3	Y	2303	2297	1	1	8	78
						1	4	2533	9							
01	29047 X	86	-0-	-28961	-0-	1	1	68	3	Y	15	93	1			-0-
						17	9									
02	26796 X	13733	-0-	-13063	-0-	80	1	11427	3	Y	2020	1744	1			276
						4	4	2222	9							
03	28644 X	19233	-0-	-9411	-0-	99	1	15934	3	Y	2907	2958	1			225
						2	4	3198	9							
04	23880 X	20586	-0-	-3294	-0-	97	1	16814	3	Y	3339	3300	1			264
						2	4	3673	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
11	20490	X	18201	-0-	-2289	-0-	89	1	15469	3	Y	2401	2422	0			74
							2	4	2641	9							
12	21111	X	18379	-0-	-2732	-0-	91	1	15248	3	Y	2763	2719	0			118
							1	4	3039	9							
01	21049	X	18174	-0-	-2875	-0-	105	1	15263	3	Y	2551	2584	0			85
							2806	9									
02	19372	X	17195	-0-	-2177	-0-	95	1	14427	3	Y	2429	2439	0			75
							1	4	2672	9							
03	19685	X	18065	-0-	-1620	-0-	99	1	15197	3	Y	2513	2492	0			96
							5	4	2764	9							
04	18210	X	15310	-0-	-2900	-0-	83	1	12803	3	Y	2204	2227	0			73
							2424	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

11	16020	X	14264	-0-	-1756	-0-	36	1	12387	3	Y	1670	1662	0			56
							4	4	1837	9							
12	16275	X	10179	-0-	-6096	-0-	25	1	8172	3	Y	1800	1823	0			33
							2	4	1980	9							
01	16864	X	8781	-0-	-8083	-0-	22	1	6709	3	Y	1862	1847	0			48
							2	4	2048	9							
02	15776	X	13341	-0-	-2435	-0-	32	1	11153	3	Y	1956	1941	0			63
							4	4	2152	9							
03	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	60	1	21937	3	Y	1858	1863	0			58
							5	4	2044	9							
*04	19816	X	19816	-0-	-0-	-0-	48	1	17788	3	Y	1797	1808	0			47
							3	4	1977	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

11	14310	X	12510	-0-	-1800	-0-	33	1	11250	3	Y	1113	1113	0			37
							3	4	1224	9							
12	14136	X	13459	-0-	-677	-0-	36	1	11768	3	Y	1502	1511	0			28
							3	4	1652	9							
01	13826	X	12713	-0-	-1113	-0-	34	1	10638	3	Y	1854	1834	0			48
							2	4	2039	9							
02	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	33	1	11157	3	Y	1610	1606	0			52
							5	4	1771	9							
03	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	42	1	15459	3	Y	1674	1674	0			52
							4	4	1841	9							
*04	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	36	1	13276	3	Y	1252	1271	0			33
							3	4	1377	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

11	17370	X	16546	-0-	-824	-0-	42	1	14505	3	Y	1813	1801	0			61
							5	4	1994	9							
12	17949	X	16233	-0-	-1716	-0-	43	1	14275	3	Y	1737	1766	0			32
							4	4	1911	9							
01	17918	X	16817	-0-	-1101	-0-	49	1	15199	3	Y	1424	1419	0			37
							3	4	1566	9							
02	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	49	1	16976	3	Y	1650	1634	0			53
							6	4	1815	9							
03	17918	X	16598	-0-	-1320	-0-	41	1	14875	3	Y	1526	1532	0			47
							3	4	1679	9							
04	16560	X	14684	-0-	-1876	-0-	36	1	13109	3	Y	1397	1407	0			37
							2	4	1537	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
11	T. A.	5948	-0-	5948	5948	14	1	4930	3	Y	911	880	0			31
						2	4	1002	9							
12	T. A.	4705	-0-	4705	10653	10	1	3174	3	Y	1382	1387	0			26
						1	4	1520	9							
01	T. A.	4142	-0-	4142	14795	9	1	2852	3	Y	1164	1160	0			30
						1	4	1280	9							
02	20839 X	6044	-0-	-14795	-0-	14	1	4663	3	Y	1241	1231	0			40
						2	4	1365	9							
03	6138 X	2806	-0-	-3332	-0-	6	1	2249	3	Y	501	525	0			16
						551	9									
*04	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	19	1	6924	3	Y	1108	1095	0			29
						1	4	1219	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

11	18090 X	15527	-0-	-2563	-0-	59	1	13275	3	Y	1993	2061	1			39
						1	4	2192	9							
12	18383 X	9659	-0-	-8724	-0-	47	1	8175	3	Y	1305	1300	1			44
						1	4	1436	9							
01	17453 X	10	-0-	-17443	-0-	3	3	7	9	Y	6	50	1			-0-
02	15544 X	103	-0-	-15441	-0-	1	1	84	3	Y	16	9	1	6	8	1
						18	9									
03	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	6	1	1	6	8	-0-
04	15540 X	2282	-0-	-13258	-0-	12	1	2098	3	Y	156	137	1	7	8	12
						172	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

11	17820 X	14621	-0-	-3199	-0-	56	1	12754	3	Y	1645	1703	1			32
						1	4	1810	9							
12	17453 X	8391	-0-	-9062	-0-	41	1	7230	3	Y	1018	1015	1			35
						1120	9									
01	16554 X	11907	-0-	-4647	-0-	82	1	10584	3	Y	1124	1132	1			27
						5	4	1236	9							
02	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	94	1	13330	3	Y	1338	1182	1			183
						5	4	1472	9							
03	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	89	1	14289	3	Y	1656	1711	1			128
						1	4	1822	9							
04	14610 X	13909	-0-	-701	-0-	69	1	11924	3	Y	1741	1731	1			138
						1	4	1915	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

11	18420 X	16471	-0-	-1949	-0-	65	1	14616	3	Y	1627	1685	1			31
						1790	9									
12	18724 X	13909	-0-	-4815	-0-	71	1	12293	3	Y	1404	1386	1	1	8	48
						1	4	1544	9							
01	18383 X	11401	-0-	-6982	-0-	78	1	10111	3	Y	1097	1118	1			27
						5	4	1207	9							
02	16762 X	5705	-0-	-11057	-0-	36	1	5166	3	Y	455	420	1			62
						2	4	501	9							
03	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	138	1	22162	3	Y	2520	2387	1			195
						2	4	2772	9							
*04	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	119	1	20620	3	Y	2530	2525	1			200
						3	4	2783	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
11	21000	X	17947	-0-	-3053	-0-	68	1	15465	3	Y	2194	2276	1			42
							1	4	2413	9							
12	21700	X	20082	-0-	-1618	-0-	100	1	17444	3	Y	2306	2270	1			78
							1	4	2537	9							
01	22723	X	18250	-0-	-4473	-0-	121	1	15655	3	Y	2243	2266	1			55
							7	4	2467	9							
02	21257	X	-0-	-0-	-21257	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
03	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-					-0-
04	19440	X	3631	-0-	-15809	-0-	20	1	3472	3	Y	126	116	1			10
							139	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

11	18720	X	15445	-0-	-3275	-0-	38	1	13263	3	Y	1945	1937	0			65
							4	4	2140	9							
12	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	52	1	16939	3	Y	2322	2344	0			43
							4	4	2554	9							
01	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	46	1	14242	3	Y	2164	2151	0			56
							3	4	2380	9							
02	15370	X	14620	-0-	-750	-0-	36	1	12515	3	Y	1876	1872	0			60
							5	4	2064	9							
03	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	41	1	15008	3	Y	2363	2350	0			73
							3	4	2599	9							
*04	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	49	1	18130	3	Y	2240	2254	0			59
							4	4	2464	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

11	20700	X	14212	-0-	-6488	-0-	36	1	12472	3	Y	1545	1535	0			52
							4	4	1700	9							
12	21390	X	12995	-0-	-8395	-0-	35	1	11344	3	Y	1466	1491	0			27
							3	4	1613	9							
01	16616	X	11465	-0-	-5151	-0-	32	1	9990	3	Y	1310	1303	0			34
							2	4	1441	9							
02	15544	X	14647	-0-	-897	-0-	35	1	12229	3	Y	2162	2126	0			70
							5	4	2378	9							
03	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	48	1	17391	3	Y	3647	3604	0			113
							4	4	4012	9							
*04	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	40	1	14878	3	Y	2424	2473	0			64
							3	4	2666	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

11	16620	X	15062	-0-	-1558	-0-	37	1	12807	3	Y	2013	1992	0			68
							4	4	2214	9							
12	17174	X	14334	-0-	-2840	-0-	38	1	12496	3	Y	1634	1672	0			30
							3	4	1797	9							
01	15500	X	13208	-0-	-2292	-0-	36	1	11323	3	Y	1678	1665	0			43
							3	4	1846	9							
02	14500	X	14330	-0-	-170	-0-	36	1	12434	3	Y	1686	1675	0			54
							5	4	1855	9							
03	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	41	1	14858	3	Y	2020	2011	0			63
							3	4	2222	9							
*04	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	37	1	13519	3	Y	1712	1730	0			45
							3	4	1883	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
11	16380	X	13892	-0-	-2488	-0-	158	1	12053	3	Y	1525	1519	0			32
							3	4	1678	9							
12	16151	X	14599	-0-	-1552	-0-	175	1	12831	3	Y	1440	1451	0			21
							9	4	1584	9							
01	16151	X	11406	-0-	-4745	-0-	137	1	9806	3	Y	1324	1311	0			34
							7	4	1456	9							
02	15109	X	9792	-0-	-5317	-0-	133	1	8410	3	Y	1128	1142	0			20
							8	4	1241	9							
03	15407	X	7218	-0-	-8189	-0-	109	1	6271	3	Y	761	763	0			18
							1	4	837	9							
04	14130	X	8110	-0-	-6020	-0-	133	1	6909	3	Y	970	958	0			30
							1	4	1067	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	12491	-0-	-2959	-0-	144	1	10968	3	Y	1251	1247	0			26
							3	4	1376	9							
12	16244	X	8991	-0-	-7253	-0-	111	1	8100	3	Y	704	720	0			10
							6	4	774	9							
01	16244	X	9516	-0-	-6728	-0-	114	1	8178	3	Y	1107	1089	0			28
							6	4	1218	9							
02	15196	X	8292	-0-	-6904	-0-	109	1	6921	3	Y	1141	1149	0			20
							7	4	1255	9							
03	15097	X	9036	-0-	-6061	-0-	133	1	7674	3	Y	1116	1109	0			27
							1	4	1228	9							
04	12480	X	9531	-0-	-2949	-0-	156	1	8073	3	Y	1183	1173	0			37
							1	4	1301	9							

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	6992	-0-	-4168	-0-	83	1	6268	3	Y	582	580	0			12
							1	4	640	9							
12	11532	X	6909	-0-	-4623	-0-	85	1	6182	3	Y	580	584	0			8
							4	4	638	9							
01	9796	X	6411	-0-	-3385	-0-	80	1	5725	3	Y	547	541	0			14
							4	4	602	9							
02	8990	X	6761	-0-	-2229	-0-	95	1	6001	3	Y	599	602	0			11
							6	4	659	9							
03	7812	X	5089	-0-	-2723	-0-	75	1	4314	3	Y	636	632	0			15
							700	9									
*04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	135	1	7005	3	Y	735	727	0			23
							1	4	809	9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19440	X	9015	-0-	-10425	-0-	108	1	8209	3	Y	633	640	0			13
							2	4	696	9							
12	20088	X	8087	-0-	-12001	-0-	95	1	6935	3	Y	956	955	0			14
							5	4	1052	9							
01	15252	X	6086	-0-	-9166	-0-	69	1	4972	3	Y	946	936	0			24
							4	4	1041	9							
02	14268	X	7348	-0-	-6920	-0-	101	1	6353	3	Y	807	817	0			14
							6	4	888	9							
03	12617	X	5378	-0-	-7239	-0-	76	1	4434	3	Y	789	784	0			19
							868	9									
04	9030	X	7187	-0-	-1843	-0-	116	1	6029	3	Y	946	935	0			30
							1	4	1041	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
11	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	36	1	12524	3	Y	1626	1618	0			55
						4	4	1789	9							
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	39	1	12778	3	Y	1494	1521	0			28
						4	4	1643	9							
01	15624 X	11002	-0-	-4622	-0-	31	1	9493	3	Y	1342	1336	0			34
						2	4	1476	9							
02	13862 X	13046	-0-	-816	-0-	33	1	11374	3	Y	1485	1471	0			48
						5	4	1634	9							
03	14818 X	13203	-0-	-1615	-0-	32	1	11694	3	Y	1341	1347	0			42
						2	4	1475	9							
04	14340 X	11409	-0-	-2931	-0-	27	1	9994	3	Y	1260	1269	0			33
						2	4	1386	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

11	18930 X	15738	-0-	-3192	-0-	63	1	13339	3	Y	2102	2101	0			47
						24	4	2312	9							
12	16926 X	14047	-0-	-2879	-0-	62	1	11501	3	Y	2243	2212	0	28	8	50
						17	4	2467	9							
01	15624 X	14299	-0-	-1325	-0-	61	1	11940	3	Y	2074	2034	0	32	8	58
						17	4	2281	9							
02	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	73	1	13836	3	Y	2730	2706	0	26	8	56
						4	4	3003	9							
03	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	75	1	18134	3	Y	3731	3698	0	22	8	67
						29	4	4104	9							
*04	23145 X	23145	-0-	-0-	-0-	75	1	20685	3	Y	2137	2114	0	32	8	58
						34	4	2351	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

11	19170 X	12963	-0-	-6207	-0-	51	1	10684	3	Y	2007	2001	0			45
						20	4	2208	9							
12	19127 X	12215	-0-	-6912	-0-	55	1	10309	3	Y	1669	1649	0	28	8	37
						15	4	1836	9							
01	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	70	1	13729	3	Y	1666	1655	0			48
						20	4	1833	9							
02	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	69	1	13076	3	Y	2258	2259	0			47
						3	4	2484	9							
03	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	76	1	18502	3	Y	3236	3225	0			58
						30	4	3560	9							
*04	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	73	1	20107	3	Y	2010	2013	0			55
						33	4	2211	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

11	19140 X	11233	-0-	-7907	-0-	46	1	9583	3	Y	1443	1439	0			33
						17	4	1587	9							
12	16430 X	10569	-0-	-5861	-0-	47	1	8780	3	Y	1572	1569	0			36
						13	4	1729	9							
01	14415 X	12184	-0-	-2231	-0-	54	1	10453	3	Y	1511	1504	0			43
						15	4	1662	9							
02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	69	1	13007	3	Y	1505	1517	0			31
						3	4	1656	9							
03	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	89	1	21401	3	Y	1612	1614	0			29
						35	4	1773	9							
*04	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	73	1	20098	3	Y	1363	1355	0			37
						32	4	1499	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
11	17850	X	15172	-0-	-2678	-0-	176	1	13365	3	Y	1480	1464	0			31
							3	4	1628	9							
12	18383	X	16679	-0-	-1704	-0-	205	1	14979	3	Y	1349	1361	0			19
							11	4	1484	9							
01	18383	X	17199	-0-	-1184	-0-	218	1	15614	3	Y	1233	1221	0			31
							11	4	1356	9							
02	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	212	1	13440	3	Y	1272	1280	0			23
							13	4	1399	9							
03	16678	X	12483	-0-	-4195	-0-	191	1	11066	3	Y	1114	1110	0			27
							1	4	1225	9							
04	16650	X	13731	-0-	-2919	-0-	251	1	13036	3	Y	403	417	0			13
							1	4	443	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
11	16530	X	12226	-0-	-4304	-0-	141	1	10760	3	Y	1202	1196	0			25
							3	4	1322	9							
12	14663	X	11652	-0-	-3011	-0-	140	1	10289	3	Y	1105	1114	0			16
							7	4	1216	9							
01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	155	1	11135	3	Y	1009	999	0			26
							8	4	1110	9							
02	11832	X	10802	-0-	-1030	-0-	150	1	9495	3	Y	1044	1052	0			18
							9	4	1148	9							
03	12648	X	9638	-0-	-3010	-0-	147	1	8542	3	Y	862	859	0			21
							1	4	948	9							
04	12240	X	9788	-0-	-2452	-0-	165	1	8600	3	Y	929	921	0			29
							1	4	1022	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
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	86	1	6546	3	Y	1183	1178	0			25
							2	4	1301	9							
12	8029	X	4652	-0-	-3377	-0-	55	1	4009	3	Y	532	549	0			8
							3	4	585	9							
01	8029	X	3609	-0-	-4420	-0-	50	1	3556	3	Y	-0-	8	0			-0-
							3	4									
02	7685	X	2802	-0-	-4883	-0-	42	1	2689	3	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
03	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	119	1	6924	3	Y	1210	1182	0			29
							1	4	1331	9							
04	7950	X	4167	-0-	-3783	-0-	72	1	3754	3	Y	310	329	0			10
							341	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	12169	-0-	-4211	-0-	47	1	9876	3	Y	2025	2013	0			46
							18	4	2228	9							
12	16926	X	11035	-0-	-5891	-0-	47	1	8777	3	Y	1998	1999	0			45
							13	4	2198	9							
01	14632	X	13399	-0-	-1233	-0-	58	1	11340	3	Y	1804	1798	0			51
							17	4	1984	9							
02	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	80	1	15015	3	Y	1973	1983	0			41
							4	4	2170	9							
03	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	86	1	20701	3	Y	2167	2169	0			39
							34	4	2384	9							
*04	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	73	1	20088	3	Y	1942	1928	0			53
							33	4	2136	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
11	67830	X	62440	-0-	-5390	-0-	96	1	58836	3	Y	3185	3176	0			79
							4	4	3504	9							
12	70091	X	64742	-0-	-5349	-0-	277	1	61789	3	Y	2431	2457	0			53
							2	4	2674	9							
01	70091	X	64235	-0-	-5856	-0-	135	1	61163	3	Y	2669	2656	0			66
							1	4	2936	9							
02	64612	X	57114	-0-	-7498	-0-	83	1	54568	3	Y	2238	2242	0			62
							1	4	2462	9							
03	67177	X	57796	-0-	-9381	-0-	73	1	55382	3	Y	2125	2114	0			73
							3	4	2338	9							
04	62640	X	54680	-0-	-7960	-0-	63	1	52396	3	Y	2018	2040	0			51
							1	4	2220	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

11	37920	X	32294	-0-	-5626	-0-	49	1	29825	3	Y	2198	2192	0			55
							2	4	2418	9							
12	39184	X	35048	-0-	-4136	-0-	147	1	32763	3	Y	1943	1955	0			43
							1	4	2137	9							
01	39184	X	34035	-0-	-5149	-0-	70	1	31921	3	Y	1857	1854	0			46
							1	4	2043	9							
02	34017	X	30845	-0-	-3172	-0-	44	1	29039	3	Y	1602	1603	0			45
							1762	9									
03	35061	X	31664	-0-	-3397	-0-	39	1	29919	3	Y	1549	1540	0			54
							2	4	1704	9							
04	33930	X	30375	-0-	-3555	-0-	35	1	28682	3	Y	1507	1523	0			38
							1658	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

11	74520	X	64134	-0-	-10386	-0-	121	1	60556	3	Y	3087	3090	0			24
							61	4	3396	9							
12	77004	X	63227	-0-	-13777	-0-	121	1	59435	3	Y	3287	3287	0			24
							55	4	3616	9							
01	68944	X	57155	-0-	-11789	-0-	110	1	53478	3	Y	3181	3179	0			26
							68	4	3499	9							
02	64148	X	52812	-0-	-11336	-0-	94	1	49872	3	Y	2507	2512	0			21
							88	4	2758	9							
03	68572	X	43482	-0-	-25090	-0-	70	1	41135	3	Y	2025	1308	0	711	1	27
							49	4	2228	9							
04	64140	X	56922	-0-	-7218	-0-	82	1	53935	3	Y	2603	2607	0			23
							42	4	2863	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

11	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					Y	-0-					-0-
12	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					Y	-0-					-0-
01	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	23670	X	21580	-0-	-2090	-0-	66	1	20674	3	Y	764	785	0			90
							840	9									
12	19716	X	16289	-0-	-3427	-0-	53	1	15224	3	Y	918	762	0	168	1	50
							2	4	1010	9			28	8			
01	19654	X	13041	-0-	-6613	-0-	64	1	12053	3	Y	838	802	0	16	8	70
							2	4	922	9							
02	20851	X	11536	-0-	-9315	-0-	44	1	10662	3	Y	754	739	0	2	8	83
							1	4	829	9							
03	22289	X	9223	-0-	-13066	-0-	30	1	2311	2	Y	252	304	0			31
							6604	3	1	4							
04	21570	X	6175	-0-	-15395	-0-	6	1	2743	2	Y	553	443	0	130	8	11
							2818	3	608	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	17735	-0-	-3415	-0-	55	1	17058	3	Y	565	595	0			67
							622	9									
12	19561	X	19241	-0-	-320	-0-	65	1	18404	3	Y	700	600	0	128	1	39
							2	4	770	9							
01	18817	X	14679	-0-	-4138	-0-	73	1	13874	3	Y	664	647	0			56
							2	4	730	9							
02	17139	X	11290	-0-	-5849	-0-	44	1	10716	3	Y	481	483	0	1	8	53
							1	4	529	9							
03	19251	X	8730	-0-	-10521	-0-	28	1	2186	2	Y	242	265	0			30
							6249	3	1	4							
04	18630	X	4628	-0-	-14002	-0-	5	1	2082	2	Y	365	380	0	6	8	9
							2139	3	402	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	8606	-0-	-2884	-0-	60	1	7697	3	Y	769	708	1	7	8	113
							3	4	846	9							
12	13733	X	11160	-0-	-2573	-0-	163	1	10220	3	Y	699	695	1	26	8	91
							8	4	769	9							
01	13733	X	7228	-0-	-6505	-0-	153	1	6491	3	Y	528	482	1	10	8	127
							3	4	581	9							
02	12847	X	6722	-0-	-6125	-0-	92	1	6305	3	Y	295	361	1			61
							325	9									
03	11160	X	10496	-0-	-664	-0-	87	1	9849	3	Y	509	348	1			222
							560	9									
*04	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	325	1	15418	3	Y	681	811	1			92
							5	4	749	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	50	1	6394	3	Y	541	538	1			80
							2	4	595	9							
12	7688	X	6721	-0-	-967	-0-	97	1	6099	3	Y	473	489	1			64
							5	4	520	9							
01	8122	X	7785	-0-	-337	-0-	166	1	7074	3	Y	494	437	1			121
							2	4	543	9							
02	7598	X	6654	-0-	-944	-0-	89	1	6071	3	Y	448	477	1			92
							1	4	493	9							
03	8122	X	6309	-0-	-1813	-0-	50	1	5631	3	Y	571	414	1			249
							628	9									
04	7530	X	4396	-0-	-3134	-0-	83	1	3954	3	Y	325	530	1			44
							1	4	358	9							

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
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	37	1	4795	3	Y	597	576	1			88
							2	4	657	9							
12	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	69	1	4341	3	Y	614	619	1			83
							4	4	675	9							
01	5952	X	5576	-0-	-376	-0-	109	1	4610	3	Y	777	669	1			191
							2	4	855	9							
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	72	1	4874	3	Y	593	662	1			122
							652	9									
03	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	44	1	5054	3	Y	821	585	1			358
							903	9									
04	5490	X	1807	-0-	-3683	-0-	28	1	1326	3	Y	411	713	1			56
							1	4	452	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

11	47730	X	37931	-0-	-9799	-0-	804	1	35247	3	Y	1690	1699	0			43
							21	4	1859	9							
12	54250	X	39712	-0-	-14538	-0-	936	1	36830	3	Y	1766	1777	0			32
							3	4	1943	9							
01	54250	X	38157	-0-	-16093	-0-	529	1	35573	3	Y	1858	1862	0			28
							11	4	2044	9							
02	50750	X	33759	-0-	-16991	-0-	483	1	31555	3	Y	1561	1558	0			31
							4	4	1717	9							
03	48391	X	36050	-0-	-12341	-0-	496	1	33856	3	Y	1536	1523	0			44
							8	4	1690	9							
04	38430	X	33556	-0-	-4874	-0-	407	1	31652	3	Y	1360	1370	0			34
							1	4	1496	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

11	9000	X	6054	-0-	-2946	-0-	199	1	5281	3	Y	520	522	0			34
							2	4	572	9							
12	7533	X	5325	-0-	-2208	-0-	252	1	4572	3	Y	453	443	0			44
							3	4	498	9							
01	7533	X	5503	-0-	-2030	-0-	261	1	4566	3	Y	612	609	0			47
							3	4	673	9							
02	6438	X	5214	-0-	-1224	-0-	261	1	4401	3	Y	502	506	0			43
							552	9									
03	6479	X	5342	-0-	-1137	-0-	221	1	4599	3	Y	438	451	0			30
							40	4	482	9							
04	6060	X	5830	-0-	-230	-0-	251	1	5131	3	Y	401	402	0			29
							7	4	441	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

11	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	310	1	8867	3	Y	1480	1469	0			126
							1628	9									
12	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	405	1	10420	3	Y	1767	1786	0			107
							1944	9									
01	15345	X	15019	-0-	-326	-0-	440	1	12130	3	Y	2226	2218	0			115
							2449	9									
02	14355	X	10118	-0-	-4237	-0-	332	1	8139	3	Y	1497	1511	0			101
							1647	9									
03	15345	X	12630	-0-	-2715	-0-	414	1	10197	3	Y	1835	1768	0			168
							2019	9									
04	14520	X	11313	-0-	-3207	-0-	433	1	8252	3	Y	2389	2422	0			135
							2628	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
11	12930	X	10331	-0-	-2599	-0-	72	1	8054	3	Y	1999	1955	0			151
							6	4	2199	9							
12	12741	X	11209	-0-	-1532	-0-	83	1	8728	3	Y	2170	2177	0			144
							11	4	2387	9							
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	77	1	8363	3	Y	2102	2126	0			120
							5	4	2312	9							
02	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	69	1	7510	3	Y	1896	1913	0			103
							6	4	2086	9							
03	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	81	1	8215	3	Y	1980	1972	0			111
							4	4	2178	9							
04	9810	X	9704	-0-	-106	-0-	75	1	7579	3	Y	1863	1820	0			154
							1	4	2049	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	12548	-0-	-2032	-0-	90	1	10050	3	Y	2183	2132	0			165
							7	4	2401	9							
12	15066	X	13233	-0-	-1833	-0-	100	1	10505	3	Y	2376	2384	0			157
							14	4	2614	9							
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	91	1	9813	3	Y	2311	2337	0			131
							6	4	2542	9							
02	11542	X	11468	-0-	-74	-0-	84	1	9085	3	Y	2083	2100	0			114
							8	4	2291	9							
03	12338	X	12150	-0-	-188	-0-	95	1	9672	3	Y	2162	2155	0			121
							5	4	2378	9							
04	11940	X	11631	-0-	-309	-0-	92	1	9245	3	Y	2084	2033	0			172
							2	4	2292	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	13050	-0-	-2550	-0-	94	1	10439	3	Y	2281	2226	0			172
							8	4	2509	9							
12	16120	X	14088	-0-	-2032	-0-	107	1	11273	3	Y	2448	2458	0			162
							15	4	2693	9							
01	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	99	1	10708	3	Y	2360	2388	0			134
							6	4	2596	9							
02	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	88	1	9566	3	Y	2119	2137	0			116
							8	4	2331	9							
03	12648	X	11833	-0-	-815	-0-	94	1	9532	3	Y	2003	2007	0			112
							4	4	2203	9							
04	12240	X	11004	-0-	-1236	-0-	89	1	8936	3	Y	1797	1761	0			148
							2	4	1977	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	13308	-0-	-2532	-0-	96	1	10687	3	Y	2288	2230	0			173
							8	4	2517	9							
12	16368	X	13752	-0-	-2616	-0-	105	1	11085	3	Y	2316	2336	0			153
							14	4	2548	9							
01	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	102	1	11046	3	Y	2392	2409	0			136
							6	4	2631	9							
02	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	95	1	10246	3	Y	2154	2173	0			117
							9	4	2369	9							
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	103	1	10391	3	Y	2088	2088	0			117
							5	4	2297	9							
04	12240	X	12040	-0-	-200	-0-	96	1	9689	3	Y	2048	1996	0			169
							2	4	2253	9							

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
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	239	1	4457	3	Y	303	321	1			56
						1	4	333	9							
12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	254	1	4275	3	Y	273	291	1			38
						1	4	300	9							
01	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	217	1	3368	3	Y	230	180	1			88
						253	9									
02	4872 X	2546	-0-	-2326	-0-	148	1	2352	3	Y	42	122	1			8
						46	9									
03	5208 X	3658	-0-	-1550	-0-	239	1	3372	3	Y	43	15	0	8	1	28
						47	9									
04	5040 X	2981	-0-	-2059	-0-	163	1	2766	3	Y	46	51	0	13	1	10
						1	4	51	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
11	6000 X	3197	-0-	-2803	-0-	158	1	2936	3	Y	93	87	1			17
						1	4	102	9							
12	5301 X	3743	-0-	-1558	-0-	203	1	3421	3	Y	107	109	1			15
						1	4	118	9							
01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	325	1	5044	3	Y	115	86	1			44
						1	4	127	9							
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	243	1	3858	3	Y	154	167	1			31
						169	9									
03	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	186	1	2617	3	Y	130	52	0	23	1	86
						143	9									
04	5310 X	2834	-0-	-2476	-0-	154	1	2614	3	Y	59	116	0	16	1	13
						1	4	65	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
11	6210 X	5833	-0-	-377	-0-	282	1	5241	3	Y	281	271	1			52
						1	4	309	9							
12	6572 X	4859	-0-	-1713	-0-	256	1	4296	3	Y	278	291	1			39
						1	4	306	9							
01	6572 X	4833	-0-	-1739	-0-	277	1	4286	3	Y	245	190	1			94
						270	9									
02	6148 X	4837	-0-	-1311	-0-	272	1	4333	3	Y	210	262	1			42
						1	4	231	9							
03	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	5863	3	Y	232	80	0	41	1	153
						1	4	255	9							
*04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	318	1	5416	3	Y	288	299	0	79	1	63
						1	4	317	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
11	25050 X	21820	-0-	-3230	-0-	69	1	21342	3	Y	371	429	0			44
						1	4	408	9							
12	25885 X	20445	-0-	-5440	-0-	69	1	19622	3	Y	684	587	0	103	1	38
						2	4	752	9							
01	23250 X	14287	-0-	-8963	-0-	72	1	13595	3	Y	562	552	0			48
						2	4	618	9							
02	21750 X	15527	-0-	-6223	-0-	62	1	14949	3	Y	467	463	0			52
						2	4	514	9							
03	23250 X	12185	-0-	-11065	-0-	40	1	3092	2	Y	193	221	0			24
						8840	3	1	4							
04	21810 X	6160	-0-	-15650	-0-	6	1	2886	2	Y	275	292	0			7
						2965	3	303	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
11	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	66	1	20606	3	Y	595	642	0			70
							1	4	655	9							
12	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	64	1	18245	3	Y	613	525	0	124	1	34
							2	4	674	9							
01	24769	X	13588	-0-	-11181	-0-	68	1	12890	3	Y	571	557	0			48
							2	4	628	9							
02	23171	X	14657	-0-	-8514	-0-	58	1	14007	3	Y	536	525	0			59
							2	4	590	9							
03	24769	X	8838	-0-	-15931	-0-	29	1	2224	2	Y	205	239	0			25
							6358	3	1	4							
04	21330	X	3710	-0-	-17620	-0-	4	1	1665	2	Y	300	317	0			8
							1711	3	330	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
11	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	67	1	20796	3	Y	556	579	0			66
							612	9									
12	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	63	1	18061	3	Y	577	495	0	116	1	32
							2	4	635	9							
01	25699	X	12351	-0-	-13348	-0-	61	1	11639	3	Y	590	572	0			50
							2	4	649	9							
02	24041	X	13837	-0-	-10204	-0-	55	1	13296	3	Y	440	441	0			49
							2	4	484	9							
03	25699	X	8925	-0-	-16774	-0-	29	1	2246	2	Y	209	232	0			26
							6419	3	1	4							
04	21480	X	4643	-0-	-16837	-0-	5	1	2139	2	Y	274	293	0			7
							2198	3	301	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
11	6990	X	3184	-0-	-3806	-0-	19	1	2991	3	Y	156	150	0			10
							2	4	172	9							
12	7223	X	2843	-0-	-4380	-0-	21	1	2576	3	Y	224	222	0			12
							246	9									
01	3782	X	3344	-0-	-438	-0-	27	1	3154	3	Y	148	156	0			4
							163	9									
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	46	1	5319	3	Y	176	172	0			8
							194	9									
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	59	1	8093	3	Y	227	227	0			8
							4	4	250	9							
*04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	48	1	6427	3	Y	207	207	0			8
							1	4	228	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
11	9870	X	9340	-0-	-530	-0-	54	1	8563	3	Y	653	649	0			44
							5	4	718	9							
12	10199	X	8892	-0-	-1307	-0-	64	1	8058	3	Y	700	706	0			38
							770	9									
01	10664	X	8181	-0-	-2483	-0-	63	1	7379	3	Y	672	690	0			20
							739	9									
02	9976	X	7352	-0-	-2624	-0-	56	1	6557	3	Y	672	662	0			30
							739	9									
03	10664	X	7729	-0-	-2935	-0-	50	1	6887	3	Y	717	721	0			26
							3	4	789	9							
04	9330	X	7102	-0-	-2228	-0-	48	1	6346	3	Y	643	643	0			26
							1	4	707	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
11	29940	X	16616	-0-	-13324	-0-	52	1	16065	3	Y	454	464	0			54
							499	9									
12	29760	X	23439	-0-	-6321	-0-	80	1	22632	3	Y	659	565	0	111	1	37
							2	4	725	9							
01	24614	X	14677	-0-	-9937	-0-	73	1	13920	3	Y	620	604	0			53
							2	4	682	9							
02	21460	X	15523	-0-	-5937	-0-	62	1	14984	3	Y	432	437	0			48
							2	4	475	9							
03	23436	X	10610	-0-	-12826	-0-	35	1	2678	2	Y	221	242	0			27
							7653	3	1	4							
04	22680	X	5992	-0-	-16688	-0-	6	1	2782	2	Y	314	333	0			8
							2859	3	345	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
11	16050	X	6456	-0-	-9594	-0-	20	1	6183	3	Y	230	248	0			27
							253	9									
12	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	53	1	15147	3	Y	328	281	0	56	1	18
							1	4	361	9							
01	12586	X	8964	-0-	-3622	-0-	45	1	8465	3	Y	411	394	0			35
							2	4	452	9							
02	11223	X	9778	-0-	-1445	-0-	39	1	9448	3	Y	264	270	0			29
							1	4	290	9							
03	12586	X	7048	-0-	-5538	-0-	23	1	1775	2	Y	159	168	0			20
							5074	3	1	4							
04	12180	X	4989	-0-	-7191	-0-	5	1	2317	2	Y	260	273	0			7
							2381	3	286	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
11	13200	X	8506	-0-	-4694	-0-	49	1	7797	3	Y	595	589	0			40
							5	4	655	9							
12	12524	X	8564	-0-	-3960	-0-	62	1	7842	3	Y	600	608	0			32
							660	9									
01	11594	X	9292	-0-	-2302	-0-	74	1	8583	3	Y	577	592	0			17
							635	9									
02	9628	X	7688	-0-	-1940	-0-	61	1	6992	3	Y	576	568	0			25
							1	4	634	9							
03	9486	X	8400	-0-	-1086	-0-	56	1	7673	3	Y	607	610	0			22
							3	4	668	9							
04	9000	X	7805	-0-	-1195	-0-	54	1	7143	3	Y	551	551	0			22
							2	4	606	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
11	16020	X	13581	-0-	-2439	-0-	98	1	10886	3	Y	2354	2299	0			178
							8	4	2589	9							
12	16120	X	14551	-0-	-1569	-0-	110	1	11611	3	Y	2559	2568	0			169
							15	4	2815	9							
01	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	101	1	10937	3	Y	2426	2457	0			138
							6	4	2669	9							
02	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	91	1	9876	3	Y	2199	2217	0			120
							8	4	2419	9							
03	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	99	1	10028	3	Y	2178	2176	0			122
							5	4	2396	9							
04	12750	X	11703	-0-	-1047	-0-	92	1	9285	3	Y	2113	2059	0	2	8	174
							2	4	2324	9							

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
11	7560 X	5106	-0-	-2454	-0-	29	1	4595	3	Y	435	427	0	2	8	29
						3	4	479	9							
12	7812 X	5326	-0-	-2486	-0-	39	1	4835	3	Y	411	418	0			22
						452	9									
01	7378 X	5446	-0-	-1932	-0-	43	1	4967	3	Y	396	406	0			12
						436	9									
02	6496 X	4113	-0-	-2383	-0-	32	1	3646	3	Y	395	390	0			17
						435	9									
03	6944 X	4439	-0-	-2505	-0-	29	1	3923	3	Y	441	442	0			16
						2	4	485	9							
04	5280 X	3906	-0-	-1374	-0-	26	1	3424	3	Y	414	413	0			17
						1	4	455	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
11	6450 X	5919	-0-	-531	-0-	34	1	5352	3	Y	481	474	0			32
						4	4	529	9							
12	6665 X	5778	-0-	-887	-0-	42	1	5186	3	Y	500	505	0			27
						550	9									
01	6200 X	4662	-0-	-1538	-0-	36	1	4177	3	Y	408	423	0			12
						449	9									
02	5800 X	4318	-0-	-1482	-0-	33	1	3792	3	Y	448	440	0			20
						493	9									
03	6200 X	4244	-0-	-1956	-0-	27	1	3695	3	Y	473	476	0			17
						2	4	520	9							
04	5910 X	3449	-0-	-2461	-0-	22	1	2953	3	Y	430	430	0			17
						1	4	473	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
11	6270 X	6056	-0-	-214	-0-	35	1	5483	3	Y	485	482	0			32
						4	4	534	9							
12	6479 X	6116	-0-	-363	-0-	44	1	5516	3	Y	505	510	0			27
						556	9									
01	6944 X	6140	-0-	-804	-0-	48	1	5558	3	Y	485	498	0			14
						534	9									
02	6496 X	5177	-0-	-1319	-0-	39	1	4604	3	Y	485	478	0			21
						534	9									
03	6944 X	5230	-0-	-1714	-0-	34	1	4649	3	Y	495	498	0			18
						2	4	545	9							
04	6060 X	4839	-0-	-1221	-0-	32	1	4313	3	Y	448	448	0			18
						1	4	493	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
11	9180 X	7225	-0-	-1955	-0-	39	1	6230	3	Y	865	847	0			58
						4	4	952	9							
12	9486 X	7406	-0-	-2080	-0-	51	1	6365	3	Y	900	910	0			48
						990	9									
01	9486 X	6938	-0-	-2548	-0-	52	1	5936	3	Y	864	887	0			25
						950	9									
02	8323 X	5878	-0-	-2445	-0-	43	1	4910	3	Y	841	829	0			37
						925	9									
03	7471 X	4389	-0-	-3082	-0-	26	1	3599	3	Y	693	705	0			25
						2	4	762	9							
04	7230 X	3792	-0-	-3438	-0-	22	1	2979	3	Y	718	714	0			29
						1	4	790	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
11	14250 X	11791	-0-	-2459	-0-	87	1	9707	3	Y	1809	1765	0			137
						7	4	1990	9							
12	14725 X	12381	-0-	-2344	-0-	96	1	10157	3	Y	1923	1933	0			127
						13	4	2115	9							
01	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	90	1	9742	3	Y	1851	1873	0			105
						6	4	2036	9							
02	11020 X	10869	-0-	-151	-0-	82	1	8887	3	Y	1721	1732	0			94
						7	4	1893	9							
03	11780 X	11094	-0-	-686	-0-	90	1	9082	3	Y	1744	1741	0			97
						4	4	1918	9							
04	11400 X	10442	-0-	-958	-0-	85	1	8529	3	Y	1660	1620	0			137
						2	4	1826	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

11	18720 X	16024	-0-	-2696	-0-	118	1	13131	3	Y	2514	2459	0			190
						10	4	2765	9							
12	19344 X	17100	-0-	-2244	-0-	132	1	13921	3	Y	2754	2762	0			182
						18	4	3029	9							
01	16678 X	16214	-0-	-464	-0-	121	1	13141	3	Y	2676	2706	0			152
						8	4	2944	9							
02	15602 X	14936	-0-	-666	-0-	112	1	12094	3	Y	2473	2490	0			135
						10	4	2720	9							
03	16678 X	15460	-0-	-1218	-0-	124	1	12556	3	Y	2522	2516	0			141
						6	4	2774	9							
04	16140 X	15078	-0-	-1062	-0-	122	1	12292	3	Y	2419	2361	0			199
						3	4	2661	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

11	14040 X	13542	-0-	-498	-0-	77	1	12117	3	Y	1218	1205	0			81
						8	4	1340	9							
12	14477 X	14108	-0-	-369	-0-	99	1	12494	3	Y	1376	1383	0			74
						1	4	1514	9							
01	14260 X	12897	-0-	-1363	-0-	98	1	11345	3	Y	1321	1356	0			39
						1	4	1453	9							
02	13079 X	11655	-0-	-1424	-0-	87	1	10115	3	Y	1320	1301	0			58
						1	4	1452	9							
03	14105 X	12326	-0-	-1779	-0-	78	1	10691	3	Y	1411	1418	0			51
						5	4	1552	9							
04	13650 X	11370	-0-	-2280	-0-	75	1	9904	3	Y	1263	1263	0			51
						2	4	1389	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

11	19260 X	16941	-0-	-2319	-0-	95	1	15135	3	Y	1546	1543	0			103
						10	4	1701	9							
12	19654 X	17508	-0-	-2146	-0-	121	1	15405	3	Y	1801	1807	0			97
						1	4	1981	9							
01	17670 X	17655	-0-	-15	-0-	135	1	15617	3	Y	1729	1775	0			51
						1	4	1902	9							
02	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	154	1	17631	3	Y	1728	1703	0			76
						1	4	1901	9							
03	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	136	1	18548	3	Y	1839	1849	0			66
						8	4	2023	9							
*04	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	130	1	17133	3	Y	1655	1654	0			67
						4	4	1821	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
11	9510 X	7630	-0-	-1880	-0-	42	1	6748	3	Y	760	761	0			51
						4	4	836	9							
12	9548 X	8392	-0-	-1156	-0-	59	1	7480	3	Y	775	784	0			42
						853	9									
01	8959 X	8051	-0-	-908	-0-	62	1	7171	3	Y	744	764	0			22
						818	9									
02	8381 X	7889	-0-	-492	-0-	60	1	7011	3	Y	744	733	0			33
						818	9									
03	8401 X	8301	-0-	-100	-0-	54	1	7369	3	Y	795	799	0			29
						3	4	875	9							
04	8130 X	7667	-0-	-463	-0-	52	1	6831	3	Y	712	712	0			29
						1	4	783	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540 X	7997	-0-	-1543	-0-	46	1	7181	3	Y	695	688	0			46
						5	4	765	9							
12	9517 X	8185	-0-	-1332	-0-	58	1	7328	3	Y	726	733	0			39
						799	9									
01	8928 X	7931	-0-	-997	-0-	62	1	7102	3	Y	697	715	0			21
						767	9									
02	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	85	1	9792	3	Y	696	686	0			31
						1	4	766	9							
03	8277 X	7474	-0-	-803	-0-	48	1	6606	3	Y	743	747	0			27
						3	4	817	9							
04	8010 X	6850	-0-	-1160	-0-	46	1	6070	3	Y	666	666	0			27
						1	4	733	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460 X	9995	-0-	-1465	-0-	57	1	9089	3	Y	766	761	0			51
						6	4	843	9							
12	11501 X	10123	-0-	-1378	-0-	73	1	9142	3	Y	825	832	0			44
						908	9									
01	11253 X	9538	-0-	-1715	-0-	75	1	8591	3	Y	792	813	0			23
						1	4	871	9							
02	10498 X	8640	-0-	-1858	-0-	66	1	7703	3	Y	792	780	0			35
						871	9									
03	11222 X	9163	-0-	-2059	-0-	59	1	8170	3	Y	845	849	0			31
						4	4	930	9							
04	9990 X	8780	-0-	-1210	-0-	59	1	7885	3	Y	758	758	0			31
						2	4	834	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090 X	11004	-0-	-1086	-0-	24	1	9454	3	Y	1387	1369	0			71
						1526	9									
12	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	30	1	11558	3	Y	1305	1339	0			37
						1	4	1436	9							
01	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	27	1	10542	3	Y	1197	1179	0			55
						1	4	1317	9							
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	34	1	10794	3	Y	1004	1006	0			53
						1104	9									
03	13020 X	11885	-0-	-1135	-0-	29	1	10693	3	Y	1057	1078	0			32
						1163	9									
04	12600 X	10356	-0-	-2244	-0-	20	1	9280	3	Y	959	955	0			36
						1	4	1055	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
11	27120	X	18897	-0-	-8223	-0-	59	1	18338	3	Y	454	482	0			54
							1	4	499	9							
12	27900	X	16743	-0-	-11157	-0-	57	1	16178	3	Y	460	394	0	94	1	26
							2	4	506	9							
01	23002	X	12346	-0-	-10656	-0-	62	1	11772	3	Y	464	451	0			39
							2	4	510	9							
02	20503	X	12863	-0-	-7640	-0-	51	1	12356	3	Y	413	406	0			46
							2	4	454	9							
03	20894	X	8036	-0-	-12858	-0-	26	1	2030	2	Y	161	187	0			20
							5802	3	1	4							
04	18900	X	2510	-0-	-16390	-0-	3	1	1156	2	Y	148	164	0			4
							1188	3	163	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
11	21780	X	14417	-0-	-7363	-0-	32	1	12211	3	Y	1976	1968	0			101
							2174	9									
12	18538	X	16334	-0-	-2204	-0-	37	1	13957	3	Y	2126	2167	0			60
							1	4	2339	9							
01	17174	X	16020	-0-	-1154	-0-	36	1	13851	3	Y	1939	1910	0			89
							2133	9									
02	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	42	1	13279	3	Y	1766	1762	0			93
							1943	9									
03	16337	X	15664	-0-	-673	-0-	36	1	13622	3	Y	1824	1862	0			55
							2006	9									
04	15810	X	13802	-0-	-2008	-0-	26	1	11973	3	Y	1637	1630	0			62
							2	4	1801	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
11	17460	X	16361	-0-	-1099	-0-	51	1	16000	3	Y	282	311	0			33
							310	9									
12	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	66	1	18658	3	Y	361	309	0	65	1	20
							2	4	397	9							
01	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	99	1	18850	3	Y	405	391	0			34
							4	4	446	9							
02	17748	X	9284	-0-	-8464	-0-	37	1	8978	3	Y	244	251	0			27
							1	4	268	9							
03	19127	X	6268	-0-	-12859	-0-	21	1	1587	2	Y	111	124	0			14
							4537	3	1	4							
04	18780	X	2136	-0-	-16644	-0-	2	1	989	2	Y	116	127	0			3
							1017	3	128	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
11	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	40	1	15295	3	Y	2348	2327	0			120
							1	4	2583	9							
12	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	38	1	14355	3	Y	2767	2808	0			79
							1	4	3044	9							
01	17360	X	15391	-0-	-1969	-0-	33	1	12875	3	Y	2256	2231	0			104
							1	4	2482	9							
02	17313	X	13386	-0-	-3927	-0-	36	1	11381	3	Y	1790	1800	0			94
							1969	9									
03	18507	X	15540	-0-	-2967	-0-	36	1	13262	3	Y	2038	2070	0			62
							2242	9									
04	17910	X	13749	-0-	-4161	-0-	26	1	11696	3	Y	1841	1834	0			69
							2	4	2025	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
11	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	28	1	10982	3	Y	2202	2178	0			112
						1	4	2422	9							
12	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	30	1	11446	3	Y	2098	2150	0			60
						1	4	2308	9							
01	13361 X	13295	-0-	-66	-0-	29	1	11195	3	Y	1882	1855	0			87
						1	4	2070	9							
02	12992 X	12450	-0-	-542	-0-	34	1	10568	3	Y	1680	1678	0			89
						1848	9									
03	13888 X	13020	-0-	-868	-0-	30	1	11046	3	Y	1767	1802	0			54
						1944	9									
04	13440 X	12030	-0-	-1410	-0-	23	1	10248	3	Y	1597	1591	0			60
						2	4	1757	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
11	25050 X	22978	-0-	-2072	-0-	49	1	18992	3	Y	3578	3522	0			183
						1	4	3936	9							
12	26127 X	26127	-0-	-0-	-0-	57	1	21728	3	Y	3945	4016	0			112
						2	4	4340	9							
01	24007 X	24007	-0-	-0-	-0-	51	1	19950	3	Y	3641	3585	0			168
						1	4	4005	9							
02	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	62	1	19212	3	Y	3162	3163	0			167
						1	4	3478	9							
03	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	52	1	19515	3	Y	3339	3404	0			102
						1	4	3673	9							
04	22470 X	21826	-0-	-644	-0-	40	1	18457	3	Y	3024	3012	0			114
						3	4	3326	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
11	37650 X	34292	-0-	-3358	-0-	730	1	31972	3	Y	1428	1450	0			36
						19	4	1571	9							
12	47523 X	37264	-0-	-10259	-0-	886	1	34813	3	Y	1421	1431	0			26
						2	4	1563	9							
01	49383 X	30478	-0-	-18905	-0-	425	1	28589	3	Y	1323	1329	0			20
						9	4	1455	9							
02	46197 X	25245	-0-	-20952	-0-	362	1	23624	3	Y	1142	1139	0			23
						3	4	1256	9							
03	37727 X	25373	-0-	-12354	-0-	348	1	23789	3	Y	1119	1110	0			32
						5	4	1231	9							
04	36060 X	27753	-0-	-8307	-0-	339	1	26271	3	Y	1038	1044	0			26
						1	4	1142	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
11	12840 X	11384	-0-	-1456	-0-	24	1	9245	3	Y	1923	1880	0			98
						2115	9									
12	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	31	1	11980	3	Y	2339	2371	0			66
						1	4	2573	9							
01	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	35	1	13653	3	Y	2037	2009	0			94
						2241	9									
02	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	45	1	14160	3	Y	1763	1764	0			93
						1939	9									
03	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	39	1	14607	3	Y	1902	1937	0			58
						1	4	2092	9							
04	14850 X	14696	-0-	-154	-0-	28	1	12698	3	Y	1789	1780	0			67
						2	4	1968	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
11	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	74	1	8394	3	Y	1286	1277	0			53
							1415	9									
12	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	78	1	9581	3	Y	1628	1609	0			72
							1791	9									
01	10540	X	8424	-0-	-2116	-0-	98	1	7087	3	Y	1126	1166	0			32
							1239	9									
02	9860	X	7396	-0-	-2464	-0-	57	1	6149	3	Y	1082	1066	0			48
							1190	9									
03	10974	X	8869	-0-	-2105	-0-	75	1	7686	3	Y	1007	1003	0			52
							1108	9									
04	10620	X	8370	-0-	-2250	-0-	65	1	7284	3	Y	928	939	0			41
							1021	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
11	10260	X	524	-0-	-9736	-0-	5	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	10602	X	4440	-0-	-6162	-0-	33	1	3989	3	Y	380	363	0			17
							418	9									
01	5146	X	5048	-0-	-98	-0-	61	1	4445	3	Y	493	496	0			14
							542	9									
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	34	1	3673	3	Y	788	767	0			35
							867	9									
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	33	1	3444	3	Y	1053	1034	0			54
							1158	9									
04	4890	X	4029	-0-	-861	-0-	26	1	2961	3	Y	947	959	0			42
							1042	9									

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
11	9000	X	8966	-0-	-34	-0-	67	1	7572	3	Y	1206	1206	0			49
							1327	9									
12	10571	X	8463	-0-	-2108	-0-	56	1	6945	3	Y	1329	1319	0			59
							1462	9									
01	10478	X	8023	-0-	-2455	-0-	87	1	6272	3	Y	1513	1529	0			43
							1664	9									
02	9802	X	7954	-0-	-1848	-0-	65	1	7061	3	Y	752	761	0			34
							1	4	827	9							
03	10478	X	8174	-0-	-2304	-0-	69	1	7091	3	Y	922	909	0			47
							1014	9									
04	8970	X	7931	-0-	-1039	-0-	62	1	6954	3	Y	832	842	0			37
							915	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
11	10440	X	7232	-0-	-3208	-0-	55	1	6228	3	Y	863	859	0			35
							949	9									
12	10788	X	8544	-0-	-2244	-0-	63	1	7773	3	Y	644	650	0			29
							708	9									
01	9362	X	8645	-0-	-717	-0-	104	1	7536	3	Y	914	917	0			26
							1005	9									
02	8323	X	6705	-0-	-1618	-0-	55	1	5981	3	Y	607	606	0			27
							1	4	668	9							
03	8897	X	7041	-0-	-1856	-0-	58	1	5972	3	Y	919	899	0			47
							1011	9									
04	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	54	1	6100	3	Y	833	843	0			37
							916	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
11	12060 X	9159	-0-	-2901	-0-	68	1	7588	3	Y	1366	1360	0			56
						1503	9									
12	12245 X	10983	-0-	-1262	-0-	69	1	8441	3	Y	2248	2204	0			100
						2473	9									
01	11129 X	10882	-0-	-247	-0-	114	1	8295	3	Y	2248	2284	0			64
						2473	9									
02	9918 X	8752	-0-	-1166	-0-	63	1	6841	3	Y	1680	1669	0			75
						1848	9									
03	10974 X	8846	-0-	-2128	-0-	72	1	7473	3	Y	1183	1197	0			61
						1301	9									
04	10620 X	8625	-0-	-1995	-0-	65	1	7333	3	Y	1115	1127	0			49
						1227	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

11	11460 X	9012	-0-	-2448	-0-	60	1	6788	3	Y	1967	1959	0			81
						2164	9									
12	11811 X	8568	-0-	-3243	-0-	55	1	6724	3	Y	1626	1635	0			72
						1789	9									
01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	104	1	7552	3	Y	2987	2974	0			85
						3286	9									
02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	75	1	8035	3	Y	2398	2376	0			107
						1	4	2638	9							
03	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	90	1	9262	3	Y	2160	2156	0			111
						2376	9									
*04	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	73	1	8282	3	Y	2176	2191	0			96
						2394	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

11	8010 X	6248	-0-	-1762	-0-	47	1	5253	3	Y	862	865	0			35
						948	9									
12	8277 X	4428	-0-	-3849	-0-	29	1	3597	3	Y	729	732	0			32
						802	9									
01	10447 X	7710	-0-	-2737	-0-	102	1	7382	3	Y	205	231	0			6
						226	9									
02	9773 X	7825	-0-	-1948	-0-	60	1	6492	3	Y	1156	1110	0			52
						1	4	1272	9							
03	8556 X	6625	-0-	-1931	-0-	47	1	4900	3	Y	1525	1499	0			78
						1678	9									
04	7470 X	6159	-0-	-1311	-0-	42	1	4709	3	Y	1280	1302	0			56
						1408	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

11	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	715	1	31305	3	Y	1503	1489	0			38
						18	4	1653	9							
12	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	786	1	30898	3	Y	1564	1573	0			29
						2	4	1720	9							
01	32519 X	32203	-0-	-316	-0-	441	1	29651	3	Y	1911	1911	0			29
						9	4	2102	9							
02	32567 X	28645	-0-	-3922	-0-	405	1	26435	3	Y	1637	1633	0			33
						4	4	1801	9							
03	34813 X	30248	-0-	-4565	-0-	417	1	28415	3	Y	1281	1278	0			36
						7	4	1409	9							
04	33690 X	28172	-0-	-5518	-0-	342	1	26511	3	Y	1198	1204	0			30
						1	4	1318	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
11	6330	X	5650	-0-	-680	-0-	39	1	4111	3	Y	1364	1310	1			108
							1500	9									
12	7347	X	3833	-0-	-3514	-0-	23	1	3107	3	Y	639	684	1			63
							703	9									
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	43	1	6529	3	Y	1195	1140	1			118
							1315	9									
02	6873	X	6197	-0-	-676	-0-	25	1	4928	3	Y	1131	1171	1			78
							1244	9									
03	5983	X	4961	-0-	-1022	-0-	27	1	3677	3	Y	1143	1157	1			64
							1257	9									
04	7560	X	4143	-0-	-3417	-0-	26	1	3016	3	Y	1001	1014	1	13	3	38
							1101	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

11	11580	X	9860	-0-	-1720	-0-	74	1	7940	3	Y	1678	1620	1			133
							1846	9									
12	9455	X	5371	-0-	-4084	-0-	35	1	4617	3	Y	654	723	1			64
							719	9									
01	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	56	1	8473	3	Y	1275	1213	1			126
							1403	9									
02	8439	X	8353	-0-	-86	-0-	36	1	7042	3	Y	1159	1205	1			80
							1275	9									
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	55	1	7569	3	Y	1282	1290	1			72
							1410	9									
04	8730	X	7831	-0-	-899	-0-	55	1	6211	3	Y	1423	1423	1	19	3	53
							1565	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

11	6600	X	6072	-0-	-528	-0-	48	1	5125	3	Y	817	784	1			65
							899	9									
12	4402	X	3358	-0-	-1044	-0-	22	1	2977	3	Y	326	359	1			32
							359	9									
01	6138	X	2570	-0-	-3568	-0-	14	1	2116	3	Y	400	392	1			40
							440	9									
02	5858	X	2662	-0-	-3196	-0-	11	1	2240	3	Y	374	388	1			26
							411	9									
03	6262	X	3893	-0-	-2369	-0-	24	1	3269	3	Y	545	540	1			31
							600	9									
*04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	48	1	5498	3	Y	674	670	1	9	3	25
							741	9					1	8			

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

11	7530	X	282	-0-	-7248	-0-	1	1	20	3	Y	237	255	1			12
							261	9									
12	7781	X	7	-0-	-7774	-0-	6	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	15330	X	14624	-0-	-706	-0-	122	1	11111	3	Y	3072	3043	0			233
							12	4	3379	9							
12	16957	X	14902	-0-	-2055	-0-	138	1	11103	3	Y	3251	3282	0	1	8	201
							85	4	3576	9							
01	16957	X	12873	-0-	-4084	-0-	130	1	9089	3	Y	3314	3276	0			239
							9	4	3645	9							
02	15863	X	12504	-0-	-3359	-0-	141	1	9315	3	Y	2768	2778	0			229
							3	4	3045	9							
03	15097	X	13938	-0-	-1159	-0-	109	1	10430	3	Y	3082	3143	0	1	8	167
							9	4	3390	9							
04	14610	X	11566	-0-	-3044	-0-	84	1	8478	3	Y	2729	2723	0	6	8	167
							2	4	3002	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
11	17490	X	14121	-0-	-3369	-0-	123	1	11155	3	Y	2574	2586	0			195
							12	4	2831	9							
12	18073	X	15711	-0-	-2362	-0-	154	1	12366	3	Y	2815	2836	0			174
							94	4	3097	9							
01	16616	X	14523	-0-	-2093	-0-	160	1	11205	3	Y	2861	2828	0			207
							11	4	3147	9							
02	15544	X	-0-	-0-	-15544	-0-					Y	-0-	207	0			-0-
03	16616	X	12418	-0-	-4198	-0-	102	1	9799	3	Y	2280	2157	0			123
							9	4	2508	9							
04	15210	X	13259	-0-	-1951	-0-	100	1	10163	3	Y	2722	2678	0			167
							2	4	2994	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
11	13980	X	11538	-0-	-2442	-0-	100	1	9054	3	Y	2158	2154	0			163
							10	4	2374	9							
12	14105	X	11771	-0-	-2334	-0-	115	1	9242	3	Y	2130	2161	0			132
							71	4	2343	9							
01	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	124	1	8641	3	Y	2377	2337	0			172
							8	4	2615	9							
02	10556	X	10429	-0-	-127	-0-	122	1	8053	3	Y	2047	2050	0			169
							2	4	2252	9							
03	11284	X	10666	-0-	-618	-0-	86	1	8260	3	Y	2103	2158	0			114
							7	4	2313	9							
04	10920	X	9896	-0-	-1024	-0-	77	1	7774	3	Y	1857	1857	0			114
							2	4	2043	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
11	11940	X	7187	-0-	-4753	-0-	63	1	5756	3	Y	1238	1247	0			94
							6	4	1362	9							
12	12121	X	11850	-0-	-271	-0-	117	1	9376	3	Y	2077	2042	0			129
							72	4	2285	9							
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	130	1	9043	3	Y	2100	2077	0			152
							8	4	2310	9							
02	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	133	1	8727	3	Y	2085	2065	0			172
							2	4	2294	9							
03	10261	X	8941	-0-	-1320	-0-	74	1	7069	3	Y	1629	1713	0			88
							6	4	1792	9							
04	9930	X	7814	-0-	-2116	-0-	60	1	6105	3	Y	1498	1494	0			92
							1	4	1648	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
11	13080	X	10245	-0-	-2835	-0-	91	1	8201	3	Y	1767	1775	0			134
							9	4	1944	9							
12	13392	X	10823	-0-	-2569	-0-	109	1	8688	3	Y	1782	1806	0			110
							66	4	1960	9							
01	10571	X	4052	-0-	-6519	-0-	44	1	3045	3	Y	873	920	0			63
							3	4	960	9							
02	9889	X	5866	-0-	-4023	-0-	76	1	4991	3	Y	725	728	0			60
							1	4	798	9							
03	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	102	1	9718	3	Y	2100	2046	0			114
							9	4	2310	9							
04	10230	X	9753	-0-	-477	-0-	75	1	7599	3	Y	1888	1886	0			116
							2	4	2077	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
11	13860	X	10775	-0-	-3085	-0-	95	1	8638	3	Y	1848	1851	0			140
							9	4	2033	9							
12	14322	X	11183	-0-	-3139	-0-	110	1	8799	3	Y	2006	2022	0			124
							67	4	2207	9							
01	12989	X	4906	-0-	-8083	-0-	53	1	3685	3	Y	1059	1107	0			76
							3	4	1165	9							
02	12151	X	6818	-0-	-5333	-0-	91	1	6003	3	Y	656	678	0			54
							2	4	722	9							
03	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	108	1	10291	3	Y	1829	1784	0			99
							10	4	2012	9							
*04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	87	1	8725	3	Y	1891	1874	0			116
							2	4	2080	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
11	14190	X	11005	-0-	-3185	-0-	96	1	8710	3	Y	1990	1996	0			151
							10	4	2189	9							
12	14477	X	11751	-0-	-2726	-0-	113	1	9048	3	Y	2292	2301	0			142
							69	4	2521	9							
01	11315	X	8050	-0-	-3265	-0-	85	1	5995	3	Y	1785	1798	0			129
							6	4	1964	9							
02	10585	X	4344	-0-	-6241	-0-	54	1	3592	3	Y	634	711	0			52
							1	4	697	9							
03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	93	1	8883	3	Y	2138	2074	0			116
							8	4	2352	9							
04	10950	X	8601	-0-	-2349	-0-	64	1	6472	3	Y	1876	1877	0			115
							1	4	2064	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
11	5850	X	1501	-0-	-4349	-0-	48	1	1336	3	Y	105	125	1			5
							1	4	116	9							
12	4774	X	1984	-0-	-2790	-0-	60	1	1637	3	Y	260	251	1			14
							1	4	286	9							
01	4774	X	3421	-0-	-1353	-0-	147	1	2642	3	Y	574	567	1			21
							1	4	631	9							
02	4466	X	2558	-0-	-1908	-0-	57	1	1915	3	Y	531	524	1			28
							2	4	584	9							
03	3255	X	1941	-0-	-1314	-0-	11	1	1354	3	Y	522	546	1			4
							2	4	574	9							
04	3300	X	2053	-0-	-1247	-0-	7	1	1341	3	Y	639	637	1			6
							2	4	703	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
11	5190	X	2164	-0-	-3026	-0-	64	1	1804	3	Y	267	280	1			13
							2	4	294	9							
12	5363	X	1664	-0-	-3699	-0-	35	1	936	3	Y	629	607	1			35
							1	4	692	9							
01	5084	X	2370	-0-	-2714	-0-	105	1	1892	3	Y	339	361	1			13
							373	9									
02	4176	X	2395	-0-	-1781	-0-	57	1	1926	3	Y	373	366	1			20
							2	4	410	9							
03	3472	X	2319	-0-	-1153	-0-	15	1	1841	3	Y	419	436	1			3
							2	4	461	9							
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	817	812	1			8
							3	4	899	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

11	100410	X	97275	-0-	-3135	-0-	179	1	89778	3	Y	6571	6575	0			51
							90	4	7228	9							
12	103757	X	99604	-0-	-4153	-0-	187	1	92051	3	Y	6619	6622	0			48
							85	4	7281	9							
01	100812	X	95223	-0-	-5589	-0-	181	1	87968	3	Y	6329	6326	0			51
							112	4	6962	9							
02	94308	X	84693	-0-	-9615	-0-	147	1	78321	3	Y	5534	5538	0			47
							138	4	6087	9							
03	100812	X	74478	-0-	-26334	-0-	117	1	69518	3	Y	4326	2795	0	1521	1	57
							84	4	4759	9							
04	97290	X	96923	-0-	-367	-0-	139	1	91319	3	Y	4904	4917	0			44
							71	4	5394	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	3	Y	547	558	1			19
							602	9									
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	1857	3	Y	728	676	1			71
							801	9									
01	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	84	1	1513	3	Y	581	585	1			67
							639	9									
02	3045	X	2235	-0-	-810	-0-	87	1	1633	3	Y	468	497	1			38
							515	9									
03	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	71	1	1464	3	Y	934	931	0			41
							1	4	1027	9							
04	2670	X	1975	-0-	-695	-0-	40	1	965	3	Y	882	837	0	22	1	64
							970	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

11	16470	X	13353	-0-	-3117	-0-	53	1	11265	3	Y	1831	1811	0			41
							21	4	2014	9							
12	17019	X	16121	-0-	-898	-0-	71	1	13314	3	Y	2469	2454	0			56
							20	4	2716	9							
01	14818	X	10957	-0-	-3861	-0-	43	1	8342	3	Y	2327	2317	0			66
							12	4	2560	9							
02	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	60	1	11239	3	Y	2234	2253	0			47
							3	4	2457	9							
03	16120	X	13169	-0-	-2951	-0-	46	1	11057	3	Y	1862	1875	0			34
							18	4	2048	9							
04	15600	X	13323	-0-	-2277	-0-	41	1	11322	3	Y	1765	1751	0			48
							18	4	1942	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
11	21840	X	19734	-0-	-2106	-0-	76	1	16116	3	Y	3194	3185	0			72
							29	4	3513	9							
12	22568	X	16375	-0-	-6193	-0-	72	1	13371	3	Y	2647	2659	0			60
							20	4	2912	9							
01	26939	X	13941	-0-	-12998	-0-	58	1	11258	3	Y	2371	2363	0			68
							17	4	2608	9							
02	25201	X	18053	-0-	-7148	-0-	80	1	15076	3	Y	2630	2643	0			55
							4	4	2893	9							
03	26939	X	21299	-0-	-5640	-0-	75	1	18184	3	Y	2737	2743	0			49
							29	4	3011	9							
04	19740	X	12120	-0-	-7620	-0-	39	1	10650	3	Y	1285	1299	0			35
							17	4	1414	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
11	15570	X	10046	-0-	-5524	-0-	38	1	8029	3	Y	1785	1784	0			40
							15	4	1964	9							
12	16089	X	11935	-0-	-4154	-0-	50	1	9397	3	Y	2249	2238	0			51
							14	4	2474	9							
01	14880	X	13045	-0-	-1835	-0-	55	1	10713	3	Y	2055	2047	0			59
							16	4	2261	9							
02	12354	X	12323	-0-	-31	-0-	54	1	10190	3	Y	1887	1907	0			39
							3	4	2076	9							
03	13206	X	11124	-0-	-2082	-0-	37	1	9046	3	Y	1842	1848	0			33
							15	4	2026	9							
04	12630	X	5613	-0-	-7017	-0-	17	1	4567	3	Y	929	937	0			25
							7	4	1022	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
11	9270	X	8108	-0-	-1162	-0-	30	1	6304	3	Y	1602	1599	0			36
							12	4	1762	9							
12	11935	X	9760	-0-	-2175	-0-	41	1	7680	3	Y	1844	1838	0			42
							11	4	2028	9							
01	11780	X	10558	-0-	-1222	-0-	45	1	8832	3	Y	1516	1515	0			43
							13	4	1668	9							
02	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	49	1	9332	3	Y	1626	1635	0			34
							2	4	1789	9							
03	11191	X	6933	-0-	-4258	-0-	22	1	5372	3	Y	1391	1400	0			25
							9	4	1530	9							
04	10230	X	2642	-0-	-7588	-0-	7	1	1914	3	Y	653	660	0			18
							3	4	718	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
11	15270	X	14109	-0-	-1161	-0-	54	1	11280	3	Y	2504	2491	0			57
							21	4	2754	9							
12	15779	X	14975	-0-	-804	-0-	65	1	12146	3	Y	2496	2496	0			57
							18	4	2746	9							
01	14942	X	12974	-0-	-1968	-0-	53	1	10453	3	Y	2230	2223	0			64
							15	4	2453	9							
02	13978	X	11076	-0-	-2902	-0-	45	1	8493	3	Y	2305	2321	0			48
							2	4	2536	9							
03	14942	X	9989	-0-	-4953	-0-	30	1	7274	3	Y	2430	2434	0			44
							12	4	2673	9							
04	14460	X	13508	-0-	-952	-0-	41	1	11120	3	Y	2117	2103	0			58
							18	4	2329	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
11	45990	X	32481	-0-	-13509	-0-	618	1	30087	3	Y	1613	1629	0			26
							2	4	1774	9							
12	47523	X	34045	-0-	-13478	-0-	804	1	31317	3	Y	1745	1733	0			38
							4	4	1920	9							
01	34874	X	34874	-0-	-0-	-0-	760	1	32427	3	Y	1529	1541	0			26
							5	4	1682	9							
02	32480	X	29757	-0-	-2723	-0-	543	1	27684	3	Y	1387	1385	0			28
							4	4	1526	9							
03	34720	X	32887	-0-	-1833	-0-	740	1	30931	3	Y	1103	1110	0			21
							3	4	1213	9							
04	33750	X	32144	-0-	-1606	-0-	627	1	30324	3	Y	1081	1081	0			21
							4	4	1189	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

11	30214	X	30214	-0-	-0-	-0-	564	1	27452	3	Y	1997	1985	0			33
							1	4	2197	9							
12	30504	X	26487	-0-	-4017	-0-	623	1	24263	3	Y	1453	1455	0			31
							3	4	1598	9							
01	30504	X	25453	-0-	-5051	-0-	551	1	23516	3	Y	1257	1267	0			21
							3	4	1383	9							
02	29203	X	23612	-0-	-5591	-0-	432	1	22002	3	Y	1068	1067	0			22
							3	4	1175	9							
03	31217	X	26170	-0-	-5047	-0-	579	1	24255	3	Y	1212	1211	0			23
							3	4	1333	9							
04	30210	X	23836	-0-	-6374	-0-	459	1	22217	3	Y	1052	1055	0			20
							3	4	1157	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

11	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	427	1	11293	3	Y	1187	1188	0			77
							4	4	1306	9							
12	12524	X	12306	-0-	-218	-0-	565	1	10248	3	Y	1350	1288	0	8	8	131
							8	4	1485	9							
01	13547	X	8476	-0-	-5071	-0-	378	1	6640	3	Y	1322	1351	0			102
							4	4	1454	9							
02	12673	X	10548	-0-	-2125	-0-	518	1	8739	3	Y	1174	1168	0	8	8	100
							1291	9									
03	13547	X	11019	-0-	-2528	-0-	449	1	9316	3	Y	1066	1094	0			72
							81	4	1173	9							
04	13020	X	10336	-0-	-2684	-0-	435	1	8897	3	Y	902	905	0	4	8	65
							12	4	992	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

11	5370	X	596	-0-	-4774	-0-	17	1	482	3	Y	88	104	1			4
							97	9									
12	5549	X	1584	-0-	-3965	-0-	49	1	1332	3	Y	184	173	1	5	8	10
							1	4	202	9							
01	5332	X	2767	-0-	-2565	-0-	120	1	2156	3	Y	446	439	1			17
							491	9									
02	4292	X	3500	-0-	-792	-0-	84	1	2848	3	Y	514	469	1	37	8	25
							3	4	565	9							
03	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	15	1	1861	3	Y	596	593	1	24	8	4
							3	4	656	9							
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	19	1	3601	3	Y	878	874	1			8
							5	4	966	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
11	4410	X	860	-0-	-3550	-0-	88	1	400	3	Y	338	449	1			31
							372	9									
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	124	1	1197	3	Y	883	841	1			73
							1	4	971	9							
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	809	3	Y	917	859	1			131
							1	4	1009	9							
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	110	1	933	3	Y	1140	1122	1			149
							1254	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	124	1	1214	3	Y	1121	1061	1			209
							1	4	1233	9							
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	134	1	767	3	Y	868	990	1			87
							1	4	955	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	17	1	3563	3	Y	829	824	0			19
							6	4	912	9							
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	23	1	4395	3	Y	1174	1166	0			27
							7	4	1291	9							
01	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	21	1	4112	3	Y	952	952	0			27
							6	4	1047	9							
02	3654	X	2883	-0-	-771	-0-	11	1	1995	3	Y	796	806	0			17
							1	4	876	9							
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	16	1	3792	3	Y	1232	1227	0			22
							6	4	1355	9							
04	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	6	1	1523	3	Y	665	669	0			18
							2	4	732	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
11	43290	X	36176	-0-	-7114	-0-	97	1	34742	3	Y	1212	1210	0			33
							4	4	1333	9							
12	44733	X	31776	-0-	-12957	-0-	146	1	30531	3	Y	995	1003	0			25
							4	4	1095	9							
01	44020	X	35394	-0-	-8626	-0-	162	1	33857	3	Y	1240	1244	0			21
							11	4	1364	9							
02	39353	X	31996	-0-	-7357	-0-	95	1	30542	3	Y	1233	1229	0			25
							3	4	1356	9							
03	40858	X	32882	-0-	-7976	-0-	101	1	31225	3	Y	1407	1391	0			41
							8	4	1548	9							
04	36180	X	23175	-0-	-13005	-0-	68	1	21993	3	Y	1001	1020	0			22
							13	4	1101	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
11	39150	X	30254	-0-	-8896	-0-	76	1	27513	3	Y	2420	2420	0			65
							3	4	2662	9							
12	40424	X	32133	-0-	-8291	-0-	141	1	29467	3	Y	2292	2299	0			58
							4	4	2521	9							
01	38936	X	34164	-0-	-4772	-0-	149	1	31225	3	Y	2527	2543	0			42
							10	4	2780	9							
02	34249	X	29971	-0-	-4278	-0-	85	1	27068	3	Y	2559	2550	0			51
							3	4	2815	9							
03	35557	X	31310	-0-	-4247	-0-	91	1	27999	3	Y	2921	2888	0			84
							7	4	3213	9							
04	33060	X	31140	-0-	-1920	-0-	90	1	29217	3	Y	1650	1697	0			37
							18	4	1815	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
11	14160 X	12590	-0-	-1570	-0-	49	1	10414	3	Y	1915	1896	0			43
						20	4	2107	9							
12	12183 X	11586	-0-	-597	-0-	49	1	9182	3	Y	2128	2123	0			48
						14	4	2341	9							
01	11625 X	7706	-0-	-3919	-0-	30	1	5789	3	Y	1708	1707	0			49
						8	4	1879	9							
02	10875 X	6241	-0-	-4634	-0-	24	1	4564	3	Y	1502	1520	0			31
						1	4	1652	9							
03	11625 X	9440	-0-	-2185	-0-	32	1	7627	3	Y	1608	1610	0			29
						12	4	1769	9							
04	11250 X	11038	-0-	-212	-0-	34	1	9292	3	Y	1543	1530	0			42
						15	4	1697	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

11	12900 X	9518	-0-	-3382	-0-	304	1	8049	3	Y	1056	1046	0			69
						3	4	1162	9							
12	13330 X	4193	-0-	-9137	-0-	202	1	3668	3	Y	291	331	0			29
						3	4	320	9							
01	11935 X	7364	-0-	-4571	-0-	372	1	6520	3	Y	425	421	0			33
						4	4	468	9							
02	9193 X	5250	-0-	-3943	-0-	248	1	4180	3	Y	747	716	0			64
						822	9									
03	9827 X	2259	-0-	-7568	-0-	73	1	1502	3	Y	610	633	0			41
						13	4	671	9							
04	9510 X	5194	-0-	-4316	-0-	207	1	4227	3	Y	685	676	0			50
						6	4	754	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

11	43830 X	37825	-0-	-6005	-0-	97	1	34785	3	Y	2672	2667	0			72
						4	4	2939	9							
12	45291 X	33602	-0-	-11689	-0-	148	1	31066	3	Y	2166	2184	0			54
						5	4	2383	9							
01	42129 X	35907	-0-	-6222	-0-	158	1	32989	3	Y	2499	2511	0			42
						11	4	2749	9							
02	37555 X	32976	-0-	-4579	-0-	94	1	30191	3	Y	2444	2437	0			49
						3	4	2688	9							
03	40145 X	36893	-0-	-3252	-0-	114	1	35095	3	Y	1523	1528	0			44
						9	4	1675	9							
04	37830 X	35952	-0-	-1878	-0-	105	1	34015	3	Y	1647	1654	0			37
						20	4	1812	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

11	8940 X	2438	-0-	-6502	-0-	58	1	1532	3	Y	770	763	0			50
						1	4	847	9							
12	4991 X	770	-0-	-4221	-0-	25	1	460	3	Y	259	284	0			25
						285	9									
01	2821 X	1002	-0-	-1819	-0-	51	1	902	3	Y	44	66	0			3
						1	4	48	9							
02	2639 X	1563	-0-	-1076	-0-	56	1	940	3	Y	515	474	0			44
						567	9									
03	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	55	1	1138	3	Y	522	531	0			35
						10	4	574	9							
04	2430 X	1450	-0-	-980	-0-	44	1	892	3	Y	466	467	0			34
						1	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 #: 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
11	8190	X	3777	-0-	-4413	-0-	103	1	2705	3	Y	880	885	0			57
							1	4	968	9							
12	5735	X	1137	-0-	-4598	-0-	41	1	744	3	Y	319	345	0			31
							1	4	351	9							
01	3720	X	151	-0-	-3569	-0-	7	1	130	3	Y	13	43	0			1
							14	9									
02	3480	X	1500	-0-	-1980	-0-	59	1	988	3	Y	412	378	0			35
							453	9									
03	3720	X	2514	-0-	-1206	-0-	71	1	1484	3	Y	860	837	0			58
							13	4	946	9							
04	3600	X	2837	-0-	-763	-0-	79	1	1612	3	Y	1040	1022	0			76
							2	4	1144	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88890	X	86867	-0-	-2023	-0-	160	1	79812	3	Y	6195	6201	0			48
							80	4	6815	9							
12	91853	X	88157	-0-	-3696	-0-	164	1	80662	3	Y	6596	6596	0			48
							75	4	7256	9							
01	90613	X	84579	-0-	-6034	-0-	158	1	77240	3	Y	6439	6435	0			52
							98	4	7083	9							
02	84767	X	75905	-0-	-8862	-0-	130	1	69446	3	Y	5643	5647	0			48
							122	4	6207	9							
03	90613	X	61163	-0-	-29450	-0-	95	1	56341	3	Y	4235	2736	0	1491	1	56
							68	4	4659	9							
04	86880	X	79019	-0-	-7861	-0-	112	1	73563	3	Y	4806	4819	0			43
							57	4	5287	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	5444	-0-	-2806	-0-	143	1	3768	3	Y	1393	1385	0			90
							1	4	1532	9							
12	5642	X	1282	-0-	-4360	-0-	43	1	773	3	Y	423	472	0			41
							1	4	465	9							
01	5642	X	159	-0-	-5483	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	41	0			-0-
02	5278	X	692	-0-	-4586	-0-	28	1	469	3	Y	177	162	0			15
							195	9									
03	5611	X	631	-0-	-4980	-0-	18	1	372	3	Y	216	216	0			15
							3	4	238	9							
04	5430	X	685	-0-	-4745	-0-	7	1	155	3	Y	475	455	0			35
							523	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39210	X	37748	-0-	-1462	-0-	65	1	35993	3	Y	1536	1553	0			40
							1690	9									
12	40818	X	40818	-0-	-0-	-0-	54	1	39114	3	Y	1500	1491	0			49
							1650	9									
01	37603	X	35551	-0-	-2052	-0-	46	1	33875	3	Y	1482	1481	0			50
							1630	9									
02	36482	X	31137	-0-	-5345	-0-	39	1	29321	3	Y	1615	1606	0			59
							1777	9									
03	40827	X	28141	-0-	-12686	-0-	38	1	26450	3	Y	1502	772	0	704	1	85
							1	4	1652	9							
04	39510	X	31921	-0-	-7589	-0-	39	1	30100	3	Y	1620	1662	0			43
							1782	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
11	72210	X	54875	-0-	-17335	-0-	1165	1	50997	3	Y	2439	2440	0			61
							30	4	2683	9							
12	74617	X	46583	-0-	-28034	-0-	1089	1	42793	3	Y	2453	2469	0			45
							3	4	2698	9							
01	61008	X	43561	-0-	-17447	-0-	603	1	40524	3	Y	2202	2214	0			33
							12	4	2422	9							
02	57072	X	49757	-0-	-7315	-0-	719	1	46932	3	Y	1909	1904	0			38
							6	4	2100	9							
03	61008	X	49326	-0-	-11682	-0-	685	1	46694	3	Y	1760	1748	0			50
							11	4	1936	9							
04	54870	X	47096	-0-	-7774	-0-	576	1	44635	3	Y	1712	1719	0			43
							2	4	1883	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80760	X	58442	-0-	-22318	-0-	1239	1	54253	3	Y	2654	2648	0			67
							31	4	2919	9							
12	83452	X	57245	-0-	-26207	-0-	1353	1	53180	3	Y	2462	2484	0			45
							4	4	2708	9							
01	60574	X	54992	-0-	-5582	-0-	771	1	51768	3	Y	2215	2226	0			34
							16	4	2437	9							
02	56666	X	50192	-0-	-6474	-0-	722	1	47127	3	Y	2124	2115	0			43
							7	4	2336	9							
03	60574	X	49508	-0-	-11066	-0-	666	1	45495	3	Y	3034	2991	0			86
							10	4	3337	9							
04	58440	X	47280	-0-	-11160	-0-	576	1	44626	3	Y	1887	1926	0			47
							2	4	2076	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	6129	-0-	-2901	-0-	196	1	5183	3	Y	680	684	0			44
							2	4	748	9							
12	9331	X	5872	-0-	-3459	-0-	274	1	4967	3	Y	570	558	0			56
							4	4	627	9							
01	9176	X	6064	-0-	-3112	-0-	286	1	4999	3	Y	705	707	0			54
							3	4	776	9							
02	7569	X	5554	-0-	-2015	-0-	273	1	4608	3	Y	612	611	0	3	8	52
							673	9									
03	7719	X	5745	-0-	-1974	-0-	232	1	4810	3	Y	602	610	0	3	8	41
							41	4	662	9							
*04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	249	1	5090	3	Y	870	847	0	1	8	63
							7	4	957	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	5037	-0-	-3423	-0-	152	1	4025	3	Y	781	784	0			51
							1	4	859	9							
12	8742	X	4866	-0-	-3876	-0-	210	1	3815	3	Y	762	738	0			75
							3	4	838	9							
01	8742	X	5924	-0-	-2818	-0-	262	1	4600	3	Y	963	964	0			74
							3	4	1059	9							
02	7888	X	6220	-0-	-1668	-0-	298	1	5022	3	Y	818	822	0			70
							900	9									
03	7967	X	6765	-0-	-1202	-0-	266	1	5526	3	Y	841	854	0			57
							48	4	925	9							
*04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	254	1	5213	3	Y	921	911	0			67
							7	4	1013	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
11	8190	X	5164	-0-	-3026	-0-	174	1	4615	3	Y	339	357	0			22
							2	4	373	9							
12	7936	X	4982	-0-	-2954	-0-	227	1	4112	3	Y	582	547	0			57
							3	4	640	9							
01	8680	X	5653	-0-	-3027	-0-	247	1	4330	3	Y	975	957	0			75
							3	4	1073	9							
02	8120	X	5294	-0-	-2826	-0-	259	1	4357	3	Y	615	637	0			53
							1	4	677	9							
03	8680	X	6976	-0-	-1704	-0-	287	1	5965	3	Y	612	624	0			41
							51	4	673	9							
*04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	260	1	5307	3	Y	466	473	0			34
							8	4	513	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
11	10410	X	6799	-0-	-3611	-0-	222	1	5846	3	Y	664	664	0			43
							1	4	730	9							
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	259	1	4700	3	Y	839	800	0			82
							3	4	923	9							
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	306	1	5357	3	Y	945	954	0			73
							3	4	1040	9							
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	309	1	5217	3	Y	753	761	0			65
							1	4	828	9							
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	279	1	5799	3	Y	787	799	0			53
							50	4	866	9							
04	6510	X	6449	-0-	-61	-0-	268	1	5468	3	Y	641	647	0			47
							8	4	705	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
11	36150	X	32674	-0-	-3476	-0-	83	1	29839	3	Y	2499	2495	0			68
							3	4	2749	9							
12	37293	X	30352	-0-	-6941	-0-	133	1	27747	3	Y	2244	2256	0			56
							4	4	2468	9							
01	35154	X	33322	-0-	-1832	-0-	149	1	31063	3	Y	1909	1933	0			32
							10	4	2100	9							
02	31784	X	30527	-0-	-1257	-0-	90	1	28986	3	Y	1316	1322	0			26
							3	4	1448	9							
03	33976	X	30997	-0-	-2979	-0-	95	1	29295	3	Y	1454	1438	0			42
							8	4	1599	9							
04	32670	X	29742	-0-	-2928	-0-	86	1	28009	3	Y	1482	1491	0			33
							17	4	1630	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
11	5280	X	3455	-0-	-1825	-0-	134	1	2878	3	Y	403	409	1			14
							443	9									
12	5456	X	5290	-0-	-166	-0-	227	1	4492	3	Y	519	482	1			51
							571	9									
01	6820	X	6438	-0-	-382	-0-	313	1	5695	3	Y	390	396	1			45
							1	4	429	9							
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	312	1	5838	3	Y	345	362	1			28
							380	9									
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	262	1	5448	3	Y	593	595	0			26
							4	4	652	9							
04	6240	X	4723	-0-	-1517	-0-	164	1	3956	3	Y	548	520	0	14	1	40
							603	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
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	229	1	4907	3	Y	290	295	1			10
							319	9									
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	231	1	4588	3	Y	317	296	1			31
							349	9									
01	5084	X	2589	-0-	-2495	-0-	122	1	2229	3	Y	216	222	1			25
							238	9									
02	5046	X	3190	-0-	-1856	-0-	149	1	2785	3	Y	233	239	1			19
							256	9									
03	5394	X	1882	-0-	-3512	-0-	66	1	1375	3	Y	400	401	0			18
							1	4	440	9							
04	5220	X	2149	-0-	-3071	-0-	80	1	1944	3	Y	114	115	0	9	1	8
							125	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	742	-0-	-3758	-0-	42	1	190	3	Y	464	524	1			43
							510	9									
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	84	1	820	3	Y	1344	1276	1			111
							1478	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	137	1	1205	3	Y	1711	1577	1			245
							1	4	1882	9							
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	117	1	991	3	Y	1637	1668	1			214
							1801	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	90	1	883	3	Y	980	1011	1			183
							1078	9									
*04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	545	3	Y	1025	1106	1			102
							1128	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	6782	-0-	-9808	-0-	82	1	5682	3	Y	925	934	1			32
							1018	9									
12	9951	X	7045	-0-	-2906	-0-	92	1	6088	3	Y	784	780	1			36
							3	4	862	9							
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	103	1	7098	3	Y	692	704	1			24
							1	4	761	9							
02	6902	X	4238	-0-	-2664	-0-	63	1	3538	3	Y	579	581	1			22
							637	9									
03	7378	X	7228	-0-	-150	-0-	123	1	6373	3	Y	665	668	1			19
							732	9									
*04	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	340	1	18548	3	Y	625	625	1			19
							688	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	9231	-0-	-4689	-0-	110	1	7641	3	Y	1345	1363	1			47
							1480	9									
12	11935	X	10114	-0-	-1821	-0-	123	1	8153	3	Y	1668	1639	1			76
							3	4	1835	9							
01	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	126	1	8725	3	Y	1559	1582	1			53
							1	4	1715	9							
02	9686	X	8919	-0-	-767	-0-	132	1	7329	3	Y	1325	1327	1			51
							1458	9									
03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	228	1	11862	3	Y	1719	1721	1			49
							1	4	1891	9							
*04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	195	1	10594	3	Y	1652	1652	1			49
							1817	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
11	47940	X	37440	-0-	-10500	-0-	61	1	33589	3	Y	3445	3480	0			89
							3790	9									
12	49383	X	39047	-0-	-10336	-0-	49	1	35219	3	Y	3435	3413	0			111
							3779	9									
01	46779	X	37938	-0-	-8841	-0-	46	1	34232	3	Y	3327	3326	0			112
							3660	9									
02	42137	X	36341	-0-	-5796	-0-	45	1	34306	3	Y	1809	1855	0			66
							1990	9									
03	41230	X	32470	-0-	-8760	-0-	44	1	30490	3	Y	1759	904	0	821	1	100
							1	4	1935	9							
04	37800	X	34929	-0-	-2871	-0-	43	1	32653	3	Y	2030	2076	0			54
							2233	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

11	16020	X	13232	-0-	-2788	-0-	160	1	11061	3	Y	1828	1837	1			64
							2011	9									
12	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	226	1	15022	3	Y	1914	1891	1			87
							7	4	2105	9							
01	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	218	1	15069	3	Y	1497	1533	1			51
							3	4	1647	9							
02	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	232	1	12826	3	Y	1416	1413	1			54
							1	4	1558	9							
03	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	279	1	14515	3	Y	1669	1676	1			47
							1	4	1836	9							
04	13170	X	9171	-0-	-3999	-0-	138	1	7484	3	Y	1408	1413	1			42
							1549	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

11	14610	X	10436	-0-	-4174	-0-	123	1	8519	3	Y	1631	1649	1			57
							1794	9									
12	14725	X	11705	-0-	-3020	-0-	145	1	9645	3	Y	1737	1715	1			79
							4	4	1911	9							
01	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	154	1	10665	3	Y	1337	1370	1			46
							2	4	1471	9							
02	10614	X	9062	-0-	-1552	-0-	134	1	7440	3	Y	1353	1347	1			52
							1488	9									
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	199	1	10407	3	Y	1560	1568	1			44
							1	4	1716	9							
04	10980	X	10809	-0-	-171	-0-	162	1	8814	3	Y	1666	1660	1			50
							1833	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

11	13380	X	9207	-0-	-4173	-0-	108	1	7520	3	Y	1435	1450	1			50
							1579	9									
12	11501	X	8072	-0-	-3429	-0-	96	1	6377	3	Y	1451	1435	1			66
							3	4	1596	9							
01	9703	X	8516	-0-	-1187	-0-	101	1	6976	3	Y	1307	1328	1			45
							1	4	1438	9							
02	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	155	1	8568	3	Y	1453	1442	1			56
							1	4	1598	9							
03	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	179	1	9328	3	Y	1705	1713	1			48
							1876	9									
04	9210	X	4735	-0-	-4475	-0-	56	1	3005	3	Y	1522	1525	1			45
							1674	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
11	42000	X	34174	-0-	-7826	-0-	88	1	31504	3	Y	2344	2342	0			63
							4	4	2578	9							
12	39060	X	30742	-0-	-8318	-0-	135	1	28298	3	Y	2095	2105	0			53
							4	4	2305	9							
01	36363	X	35145	-0-	-1218	-0-	157	1	32964	3	Y	1831	1853	0			31
							10	4	2014	9							
02	34242	X	34242	-0-	-0-	-0-	102	1	32672	3	Y	1332	1336	0			27
							3	4	1465	9							
03	35960	X	35558	-0-	-402	-0-	109	1	33799	3	Y	1492	1476	0			43
							9	4	1641	9							
04	34170	X	32732	-0-	-1438	-0-	95	1	31013	3	Y	1459	1470	0			32
							19	4	1605	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
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	19	1	4073	3	Y	1154	1145	0			26
							7	4	1269	9							
12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	25	1	4753	3	Y	1456	1449	0			33
							7	4	1602	9							
01	4681	X	4389	-0-	-292	-0-	13	1	2516	3	Y	1687	1672	0			48
							4	4	1856	9							
02	5191	X	3612	-0-	-1579	-0-	11	1	2116	3	Y	1349	1369	0			28
							1	4	1484	9							
03	6355	X	1856	-0-	-4499	-0-	3	1	695	3	Y	1052	1061	0			19
							1	4	1157	9							
04	6150	X	1956	-0-	-4194	-0-	3	1	851	3	Y	1001	993	0			27
							1	4	1101	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
11	27840	X	23354	-0-	-4486	-0-	61	1	22250	3	Y	947	939	0			73
							1	4	1042	9							
12	28768	X	28018	-0-	-750	-0-	109	1	26827	3	Y	981	988	0			66
							3	4	1079	9							
01	32488	X	27959	-0-	-4529	-0-	139	1	26459	3	Y	1233	1236	0			63
							5	4	1356	9							
02	30392	X	22799	-0-	-7593	-0-	97	1	21383	3	Y	1196	1165	0	7	8	87
							3	4	1316	9							
03	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	78	1	27804	3	Y	1400	1401	0	4	8	82
							1540	9									
04	27120	X	26838	-0-	-282	-0-	65	1	25428	3	Y	1217	1186	0	3	8	110
							6	4	1339	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
11	11310	X	11292	-0-	-18	-0-	145	1	10103	3	Y	949	956	1			33
							1044	9									
12	11687	X	10586	-0-	-1101	-0-	131	1	8707	3	Y	1585	1546	1			72
							4	4	1744	9							
01	11594	X	9646	-0-	-1948	-0-	112	1	7777	3	Y	1596	1614	1			54
							1	4	1756	9							
02	10846	X	10707	-0-	-139	-0-	158	1	8782	3	Y	1606	1598	1			62
							1767	9									
03	11594	X	9950	-0-	-1644	-0-	149	1	7764	3	Y	1851	1861	1			52
							1	4	2036	9							
04	11220	X	8732	-0-	-2488	-0-	134	1	7310	3	Y	1171	1188	1			35
							1288	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
11	37296	X	37296	-0-	-0-	-0-	65	1	35612	3	Y	1472	1487	0			38
							1619	9									
12	36549	X	28651	-0-	-7898	-0-	38	1	27008	3	Y	1459	1450	0			47
							1605	9									
01	40176	X	31242	-0-	-8934	-0-	40	1	29608	3	Y	1449	1447	0			49
							1594	9									
02	37584	X	30642	-0-	-6942	-0-	38	1	28867	3	Y	1579	1570	0			58
							1737	9									
03	40176	X	28164	-0-	-12012	-0-	38	1	26511	3	Y	1467	754	0	688	1	83
							1	4	1614	9							
04	37290	X	31349	-0-	-5941	-0-	38	1	29599	3	Y	1556	1598	0			41
							1712	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
11	12300	X	11383	-0-	-917	-0-	142	1	9819	3	Y	1293	1310	1			45
							1422	9									
12	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	192	1	12819	3	Y	1070	1066	1			49
							6	4	1177	9							
01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	194	1	13434	3	Y	956	972	1			33
							2	4	1052	9							
02	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	189	1	10490	3	Y	879	878	1			34
							967	9									
03	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	201	1	10436	3	Y	999	1005	1			28
							1	4	1099	9							
04	10830	X	9578	-0-	-1252	-0-	156	1	8506	3	Y	833	836	1			25
							916	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
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	31	1	6467	3	Y	1125	1125	0			25
							12	4	1238	9							
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	33	1	6267	3	Y	1299	1295	0			29
							9	4	1429	9							
01	7998	X	7733	-0-	-265	-0-	34	1	6632	3	Y	961	963	0			27
							10	4	1057	9							
02	7482	X	5920	-0-	-1562	-0-	25	1	4639	3	Y	1141	1144	0			24
							1	4	1255	9							
03	7998	X	6406	-0-	-1592	-0-	20	1	4971	3	Y	1279	1280	0			23
							8	4	1407	9							
04	7740	X	7272	-0-	-468	-0-	21	1	5909	3	Y	1211	1201	0			33
							10	4	1332	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
11	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	71	1	25612	3	Y	770	770	0			21
							3	4	847	9							
12	31000	X	25360	-0-	-5640	-0-	117	1	24367	3	Y	793	794	0			20
							4	4	872	9							
01	31000	X	27537	-0-	-3463	-0-	127	1	26481	3	Y	837	843	0			14
							8	4	921	9							
02	29000	X	23874	-0-	-5126	-0-	72	1	22917	3	Y	803	801	0			16
							2	4	883	9							
03	29109	X	24475	-0-	-4634	-0-	76	1	23383	3	Y	918	907	0			27
							6	4	1010	9							
04	26640	X	23096	-0-	-3544	-0-	68	1	22016	3	Y	908	915	0			20
							13	4	999	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
11	49380	X	44895	-0-	-4485	-0-	861	1	41885	3	Y	1952	1949	0			32
							2	4	2147	9							
12	51026	X	45830	-0-	-5196	-0-	1091	1	42499	3	Y	2031	2019	0			44
							6	4	2234	9							
01	49228	X	45288	-0-	-3940	-0-	985	1	42050	3	Y	2043	2053	0			34
							6	4	2247	9							
02	45269	X	40777	-0-	-4492	-0-	752	1	38362	3	Y	1506	1496	0	14	8	30
							6	4	1657	9							
03	48391	X	45152	-0-	-3239	-0-	1004	1	41987	3	Y	1961	1945	0	9	8	37
							4	4	2157	9							
04	44910	X	43575	-0-	-1335	-0-	831	1	40188	3	Y	2319	2304	0	7	8	45
							5	4	2551	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
11	37452	X	37452	-0-	-0-	-0-	710	1	34599	3	Y	1946	1941	0			32
							2	4	2141	9							
12	38285	X	36116	-0-	-2169	-0-	857	1	33388	3	Y	1697	1692	0			37
							4	4	1867	9							
01	36704	X	31654	-0-	-5050	-0-	676	1	28833	3	Y	1946	1950	0			33
							4	4	2141	9							
02	36192	X	28368	-0-	-7824	-0-	510	1	25995	3	Y	1690	1689	0			34
							4	4	1859	9							
03	38688	X	31249	-0-	-7439	-0-	674	1	28193	3	Y	2163	2156	0			41
							3	4	2379	9							
04	37440	X	31855	-0-	-5585	-0-	610	1	29461	3	Y	1619	1629	0			31
							3	4	1781	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
11	48540	X	43759	-0-	-4781	-0-	815	1	39697	3	Y	2950	2937	0			48
							2	4	3245	9							
12	50158	X	42552	-0-	-7606	-0-	984	1	38321	3	Y	2947	2906	0	26	8	63
							5	4	3242	9							
01	49135	X	39374	-0-	-9761	-0-	835	1	35619	3	Y	2650	2669	0			44
							5	4	2915	9							
02	44689	X	38251	-0-	-6438	-0-	699	1	35602	3	Y	1768	1776	0			36
							5	4	1945	9							
03	47027	X	44296	-0-	-2731	-0-	979	1	40962	3	Y	2137	2132	0			41
							4	4	2351	9							
04	43770	X	39850	-0-	-3920	-0-	765	1	36930	3	Y	1955	1958	0			38
							4	4	2151	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
11	44400	X	40138	-0-	-4262	-0-	776	1	37758	3	Y	1456	1472	0			24
							2	4	1602	9							
12	45880	X	40485	-0-	-5395	-0-	972	1	37852	3	Y	1505	1496	0			33
							5	4	1656	9							
01	43958	X	37583	-0-	-6375	-0-	813	1	34717	3	Y	1862	1864	0			31
							5	4	2048	9							
02	40165	X	32471	-0-	-7694	-0-	590	1	30104	3	Y	1611	1609	0			33
							5	4	1772	9							
03	41478	X	34707	-0-	-6771	-0-	780	1	32678	3	Y	1132	1143	0			22
							4	4	1245	9							
04	40140	X	32885	-0-	-7255	-0-	642	1	31032	3	Y	1097	1098	0			21
							4	4	1207	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
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	34	1	7208	3	Y	1224	1221	0			28
							13	4	1346	9							
12	10571	X	9379	-0-	-1192	-0-	42	1	7841	3	Y	1349	1346	0			31
							12	4	1484	9							
01	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	53	1	10352	3	Y	1320	1313	0			38
							15	4	1452	9							
02	9251	X	8866	-0-	-385	-0-	38	1	7128	3	Y	1544	1550	0			32
							2	4	1698	9							
03	9393	X	8890	-0-	-503	-0-	29	1	7103	3	Y	1587	1590	0			29
							12	4	1746	9							
*04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	32	1	8977	3	Y	1502	1490	0			41
							14	4	1652	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6108	-0-	-1872	-0-	24	1	5022	3	Y	957	953	0			22
							9	4	1053	9							
12	7254	X	7109	-0-	-145	-0-	32	1	5884	3	Y	1076	1074	0			24
							9	4	1184	9							
01	7099	X	6730	-0-	-369	-0-	28	1	5513	3	Y	1074	1067	0			31
							8	4	1181	9							
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	29	1	5551	3	Y	1379	1381	0			29
							2	4	1517	9							
03	7099	X	5819	-0-	-1280	-0-	20	1	4868	3	Y	839	853	0			15
							8	4	923	9							
*04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	25	1	6730	3	Y	766	760	0			21
							11	4	843	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6453	-0-	-867	-0-	24	1	4980	3	Y	1309	1296	0			30
							9	4	1440	9							
12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	38	1	7045	3	Y	1529	1524	0			35
							11	4	1682	9							
01	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	38	1	7524	3	Y	1332	1329	0			38
							11	4	1465	9							
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	41	1	7736	3	Y	1367	1377	0			28
							2	4	1504	9							
03	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	32	1	7735	3	Y	1268	1273	0			23
							12	4	1395	9							
*04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	24	1	6484	3	Y	690	694	0			19
							11	4	759	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10710	-0-	-90	-0-	138	1	9590	3	Y	893	907	1			31
							982	9									
12	12183	X	9933	-0-	-2250	-0-	134	1	8898	3	Y	815	809	1			37
							4	4	897	9							
01	12648	X	8240	-0-	-4408	-0-	107	1	7381	3	Y	683	697	1			23
							1	4	751	9							
02	11832	X	6014	-0-	-5818	-0-	93	1	5139	3	Y	711	707	1			27
							782	9									
03	12648	X	5379	-0-	-7269	-0-	84	1	4372	3	Y	839	842	1			24
							923	9									
04	10710	X	7400	-0-	-3310	-0-	117	1	6412	3	Y	792	792	1			24
							871	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
11	13620	X	8644	-0-	-4976	-0-	111	1	7740	3	Y	721	729	1			25
							793	9									
12	14074	X	9777	-0-	-4297	-0-	133	1	8798	3	Y	765	755	1			35
							4	4	842	9							
01	12307	X	9505	-0-	-2802	-0-	123	1	8543	3	Y	762	771	1			26
							1	4	838	9							
02	11484	X	8807	-0-	-2677	-0-	144	1	7977	3	Y	624	626	1			24
							686	9									
03	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	209	1	10902	3	Y	1021	1016	1			29
							1	4	1123	9							
*04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	167	1	9097	3	Y	844	848	1			25
							928	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
11	14190	X	8220	-0-	-5970	-0-	129	1	7243	3	Y	766	798	0	1	8	36
							5	4	843	9							
12	14663	X	7519	-0-	-7144	-0-	132	1	6277	3	Y	1008	989	0	18	8	37
							1	4	1109	9							
01	12431	X	7927	-0-	-4504	-0-	146	1	6693	3	Y	986	974	0	10	8	39
							3	4	1085	9							
02	10208	X	9440	-0-	-768	-0-	250	1	8080	3	Y	1009	993	0	9	8	46
							1110	9									
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	247	1	8047	3	Y	1176	1133	0	6	8	83
							1294	9									
04	8220	X	7576	-0-	-644	-0-	188	1	6351	3	Y	943	952	0	8	8	66
							1037	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
11	12570	X	11079	-0-	-1491	-0-	177	1	9929	3	Y	878	903	0			41
							7	4	966	9							
12	12369	X	8740	-0-	-3629	-0-	156	1	7470	3	Y	1011	1014	0			38
							2	4	1112	9							
01	11780	X	5410	-0-	-6370	-0-	97	1	4457	3	Y	776	783	0			31
							2	4	854	9							
02	11020	X	6979	-0-	-4041	-0-	184	1	5949	3	Y	769	765	0			35
							846	9									
03	11780	X	9104	-0-	-2676	-0-	240	1	7837	3	Y	934	903	0			66
							1027	9									
04	11070	X	7284	-0-	-3786	-0-	185	1	6246	3	Y	775	787	0			54
							853	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
11	14640	X	9569	-0-	-5071	-0-	149	1	8376	3	Y	944	977	0			44
							6	4	1038	9							
12	10137	X	7666	-0-	-2471	-0-	132	1	6298	3	Y	1123	1125	0			42
							1	4	1235	9							
01	10292	X	8608	-0-	-1684	-0-	156	1	7140	3	Y	1190	1184	0			48
							3	4	1309	9							
02	9628	X	8930	-0-	-698	-0-	235	1	7586	3	Y	1008	1010	0			46
							1109	9									
03	10292	X	7867	-0-	-2425	-0-	201	1	6547	3	Y	1017	991	0			72
							1119	9									
04	9570	X	7061	-0-	-2509	-0-	177	1	5993	3	Y	810	825	0			57
							891	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
11	8160	X	7421	-0-	-739	-0-	119	1	6650	3	Y	589	605	0			28
							4	4	648	9							
12	8215	X	7742	-0-	-473	-0-	138	1	6598	3	Y	914	907	0			35
							1	4	1005	9							
01	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	217	1	9894	3	Y	750	755	0			30
							4	4	825	9							
02	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	278	1	8995	3	Y	775	770	0			35
							853	9									
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	212	1	6905	3	Y	785	764	0			56
							864	9									
04	8340	X	7107	-0-	-1233	-0-	182	1	6164	3	Y	692	699	0			49
							761	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
11	12420	X	8212	-0-	-4208	-0-	203	1	6049	3	Y	1779	1802	0			46
							3	4	1957	9							
12	12834	X	11333	-0-	-1501	-0-	287	1	8873	3	Y	1971	1949	0	5	8	63
							5	4	2168	9							
01	11718	X	9312	-0-	-2406	-0-	264	1	7018	3	Y	1843	1841	0			65
							3	4	2027	9							
02	10962	X	8096	-0-	-2866	-0-	251	1	6010	3	Y	1667	1677	0			55
							1	4	1834	9							
03	11346	X	8681	-0-	-2665	-0-	270	1	6530	3	Y	1702	1699	0			58
							9	4	1872	9							
04	10980	X	8754	-0-	-2226	-0-	315	1	6692	3	Y	1587	1581	0			64
							1	4	1746	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
11	34680	X	33703	-0-	-977	-0-	652	1	31738	3	Y	1192	1197	0			20
							2	4	1311	9							
12	36704	X	34710	-0-	-1994	-0-	830	1	32304	3	Y	1429	1418	0			31
							4	4	1572	9							
01	36704	X	31464	-0-	-5240	-0-	665	1	28401	3	Y	2176	2171	0			36
							4	4	2394	9							
02	34336	X	26892	-0-	-7444	-0-	474	1	24174	3	Y	2036	2031	0			41
							4	4	2240	9							
03	36332	X	29780	-0-	-6552	-0-	650	1	27177	3	Y	1773	1780	0			34
							3	4	1950	9							
04	33690	X	26771	-0-	-6919	-0-	506	1	24455	3	Y	1643	1645	0			32
							3	4	1807	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
11	26190	X	17431	-0-	-8759	-0-	242	1	13847	3	Y	3031	2971	0	70	1	44
							8	4	3334	9							
12	25358	X	18453	-0-	-6905	-0-	304	1	14015	3	Y	3749	3720	0	3	8	70
							10	4	4124	9							
01	22289	X	18954	-0-	-3335	-0-	295	1	14265	3	Y	3980	3999	0			51
							16	4	4378	9							
02	19314	X	15484	-0-	-3830	-0-	268	1	11307	3	Y	3539	3506	0			84
							16	4	3893	9							
03	19778	X	15732	-0-	-4046	-0-	292	1	11690	3	Y	3405	3417	0	3	8	69
							4	4	3746	9							
04	18330	X	14500	-0-	-3830	-0-	299	1	10651	3	Y	3225	3248	0			46
							2	4	3548	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
11	31320 X	29114	-0-	-2206	-0-	75	1	26788	3	Y	2044	2041	0			55
						3	4	2248	9							
12	32364 X	26449	-0-	-5915	-0-	116	1	24342	3	Y	1807	1817	0			45
						3	4	1988	9							
01	32364 X	28184	-0-	-4180	-0-	123	1	25718	3	Y	2123	2133	0			35
						8	4	2335	9							
02	29580 X	28587	-0-	-993	-0-	83	1	26731	3	Y	1609	1612	0			32
						3	4	1770	9							
03	31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	97	1	30090	3	Y	1301	1295	0			38
						8	4	1431	9							
*04	29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	87	1	28170	3	Y	1470	1475	0			33
						17	4	1617	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
11	50370 X	18984	-0-	-31386	-0-	357	1	17377	3	Y	1135	1141	0			19
						1	4	1249	9							
12	52049 X	18639	-0-	-33410	-0-	444	1	17281	3	Y	829	830	0			18
						2	4	912	9							
01	37758 X	22956	-0-	-14802	-0-	505	1	21545	3	Y	821	825	0			14
						3	4	903	9							
02	35322 X	29911	-0-	-5411	-0-	558	1	28432	3	Y	834	831	0			17
						4	4	917	9							
03	37758 X	29936	-0-	-7822	-0-	676	1	28292	3	Y	877	877	0			17
						3	4	965	9							
*04	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	546	1	26400	3	Y	125	140	0			2
						3	4	138	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
11	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	241	1	13509	3	Y	1329	1356	0			62
						9	4	1462	9							
12	15438 X	13864	-0-	-1574	-0-	252	1	12091	3	Y	1380	1390	0			52
						3	4	1518	9							
01	16523 X	11355	-0-	-5168	-0-	218	1	9958	3	Y	1068	1077	0			43
						4	4	1175	9							
02	15457 X	10538	-0-	-4919	-0-	283	1	9134	3	Y	1019	1015	0			47
						1121	9									
03	16523 X	10704	-0-	-5819	-0-	287	1	9346	3	Y	974	952	0			69
						1071	9									
04	15210 X	11181	-0-	-4029	-0-	291	1	9845	3	Y	950	952	0			67
						1045	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
11	14400 X	7181	-0-	-7219	-0-	186	1	6248	3	Y	679	673	0			46
						747	9									
12	11656 X	8189	-0-	-3467	-0-	221	1	7194	3	Y	702	709	0			39
						2	4	772	9							
01	10571 X	6681	-0-	-3890	-0-	178	1	5857	3	Y	587	584	0			42
						646	9									
02	8352 X	6906	-0-	-1446	-0-	218	1	6009	3	Y	616	606	0			52
						1	4	678	9							
03	8928 X	5912	-0-	-3016	-0-	194	1	5096	3	Y	563	565	0			50
						3	4	619	9							
04	7920 X	3811	-0-	-4109	-0-	127	1	3203	3	Y	437	455	0			32
						481	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
11	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	192	1	10771	3	Y	1237	1249	0			58
							7	4	1361	9							
12	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	193	1	9227	3	Y	1197	1210	0			45
							2	4	1317	9							
01	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	225	1	10236	3	Y	937	944	0			38
							4	4	1031	9							
02	11919	X	8741	-0-	-3178	-0-	230	1	7430	3	Y	983	976	0			45
							1081	9									
03	12741	X	10960	-0-	-1781	-0-	297	1	9684	3	Y	890	872	0			63
							979	9									
04	12330	X	9254	-0-	-3076	-0-	239	1	8091	3	Y	840	844	0			59
							924	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
11	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	219	1	12258	3	Y	848	865	0			40
							8	4	933	9							
12	13361	X	11487	-0-	-1874	-0-	216	1	10328	3	Y	855	863	0			32
							2	4	941	9							
01	13361	X	5405	-0-	-7956	-0-	99	1	4534	3	Y	700	704	0			28
							2	4	770	9							
02	12963	X	6392	-0-	-6571	-0-	166	1	5353	3	Y	794	786	0			36
							873	9									
03	13857	X	6597	-0-	-7260	-0-	169	1	5531	3	Y	815	793	0			58
							897	9									
04	13410	X	5952	-0-	-7458	-0-	146	1	4935	3	Y	792	794	0			56
							871	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
11	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	11	1	2148	3	Y	1421	1386	1			35
							1563	9									
12	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	40	1	11314	3	Y	3346	3281	1	6	8	94
							3681	9									
01	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	43	1	10596	3	Y	3401	3344	1	5	8	146
							3741	9									
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	82	1	11528	3	Y	2219	2264	1	7	8	94
							2441	9									
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	49	1	8616	3	Y	1592	1589	1	6	8	91
							1751	9									
*04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	29	1	7393	3	Y	1461	1479	1	6	3	59
							1607	9					8	8			

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
11	17190	X	4463	-0-	-12727	-0-	68	1	3762	3	Y	574	597	0			27
							2	4	631	9							
12	18259	X	11496	-0-	-6763	-0-	219	1	10466	3	Y	735	734	0			28
							2	4	809	9							
01	19065	X	8045	-0-	-11020	-0-	156	1	7126	3	Y	691	691	0			28
							3	4	760	9							
02	17835	X	8443	-0-	-9392	-0-	233	1	7522	3	Y	625	624	0			29
							688	9									
03	19065	X	9146	-0-	-9919	-0-	247	1	8048	3	Y	774	748	0			55
							851	9									
04	11130	X	8242	-0-	-2888	-0-	216	1	7318	3	Y	644	654	0			45
							708	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

11	10920 X	9771	-0-	-1149	-0-	151	1	8495	3	Y	1017	1050	0			48
						6	4	1119	9							
12	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	203	1	9723	3	Y	1340	1337	0			51
						2	4	1474	9							
01	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	231	1	10523	3	Y	1177	1181	0			47
						4	4	1295	9							
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	281	1	9103	3	Y	1033	1033	0			47
						1136	9									
03	11408 X	8796	-0-	-2612	-0-	233	1	7588	3	Y	886	870	0			63
						975	9									
04	11670 X	9405	-0-	-2265	-0-	242	1	8186	3	Y	888	889	0			62
						977	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

11	19800 X	19339	-0-	-461	-0-	80	1	15390	3	Y	3517	3588	1			87
						3869	9									
12	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	63	1	18162	3	Y	3671	3654	1			104
						4038	9									
01	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	73	1	17881	3	Y	3594	3543	1			155
						3953	9									
02	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	116	1	16448	3	Y	3606	3607	1			154
						3967	9									
03	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	124	1	21568	3	Y	4491	4388	1			257
						4940	9									
*04	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	77	1	20072	3	Y	4116	4190	1	16	3	167
						4528	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

11	27022 X	27022	-0-	-0-	-0-	113	1	21666	3	Y	4766	4862	1			118
						5243	9									
12	28492 X	28492	-0-	-0-	-0-	80	1	22941	3	Y	4974	4952	1			140
						5471	9									
01	29760 X	27248	-0-	-2512	-0-	89	1	21749	3	Y	4918	4846	1			212
						5410	9									
02	27840 X	25481	-0-	-2359	-0-	144	1	20303	3	Y	4576	4593	1			195
						5034	9									
03	29760 X	25501	-0-	-4259	-0-	112	1	19577	3	Y	5284	5176	1			303
						5812	9									
*04	29428 X	29428	-0-	-0-	-0-	93	1	24008	3	Y	4843	4930	1	19	3	197
						5327	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
11	40260	X	40260	-0-	-0-	-0-	774	1	37691	3	Y	1630	1627	0			27
							2	4	1793	9							
12	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	913	1	35594	3	Y	1478	1473	0			32
							5	4	1626	9							
01	41943	X	35577	-0-	-6366	-0-	768	1	32780	3	Y	1840	1841	0			31
							5	4	2024	9							
02	39237	X	30741	-0-	-8496	-0-	556	1	28346	3	Y	1668	1665	0			34
							4	4	1835	9							
03	41943	X	31857	-0-	-10086	-0-	712	1	29792	3	Y	1227	1238	0			23
							3	4	1350	9							
04	40260	X	29909	-0-	-10351	-0-	581	1	28083	3	Y	1129	1130	0			22
							3	4	1242	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

11	12180	X	8882	-0-	-3298	-0-	231	1	6875	3	Y	1612	1632	0			42
							3	4	1773	9							
12	12586	X	9679	-0-	-2907	-0-	243	1	7508	3	Y	1749	1735	0			56
							4	4	1924	9							
01	11098	X	8129	-0-	-2969	-0-	231	1	6110	3	Y	1624	1623	0			57
							2	4	1786	9							
02	9744	X	7419	-0-	-2325	-0-	233	1	5602	3	Y	1439	1448	0			48
							1	4	1583	9							
03	10385	X	8334	-0-	-2051	-0-	265	1	6421	3	Y	1490	1487	0			51
							9	4	1639	9							
04	9360	X	6430	-0-	-2930	-0-	225	1	4772	3	Y	1302	1300	0			53
							1	4	1432	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

11	12150	X	11269	-0-	-881	-0-	299	1	8905	3	Y	1874	1899	0			49
							4	4	2061	9							
12	12555	X	11855	-0-	-700	-0-	303	1	9365	3	Y	1984	1969	0			64
							5	4	2182	9							
01	13857	X	10646	-0-	-3211	-0-	313	1	8281	3	Y	1863	1861	0			66
							3	4	2049	9							
02	11687	X	8886	-0-	-2801	-0-	284	1	6830	3	Y	1609	1622	0			53
							2	4	1770	9							
03	12183	X	8515	-0-	-3668	-0-	270	1	6525	3	Y	1555	1555	0			53
							9	4	1711	9							
04	11460	X	8657	-0-	-2803	-0-	315	1	6703	3	Y	1489	1482	0			60
							1	4	1638	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

11	10590	X	7939	-0-	-2651	-0-	221	1	6573	3	Y	1038	1052	0			27
							3	4	1142	9							
12	9672	X	7671	-0-	-2001	-0-	197	1	6098	3	Y	1247	1234	0			40
							4	4	1372	9							
01	9300	X	6896	-0-	-2404	-0-	207	1	5484	3	Y	1094	1096	0			38
							2	4	1203	9							
02	8149	X	6169	-0-	-1980	-0-	203	1	4877	3	Y	989	994	0			33
							1	4	1088	9							
03	8246	X	5996	-0-	-2250	-0-	196	1	4752	3	Y	946	946	0	1	8	32
							7	4	1041	9							
04	7950	X	6150	-0-	-1800	-0-	234	1	4969	3	Y	860	857	0			35
							1	4	946	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
11	11190	X	8534	-0-	-2656	-0-	218	1	6498	3	Y	1650	1673	0			43
							3	4	1815	9							
12	11563	X	10072	-0-	-1491	-0-	253	1	7818	3	Y	1815	1800	0			58
							4	4	1997	9							
01	10943	X	10161	-0-	-782	-0-	300	1	7955	3	Y	1730	1727	0			61
							3	4	1903	9							
02	10063	X	9224	-0-	-839	-0-	302	1	7260	3	Y	1509	1520	0			50
							2	4	1660	9							
03	10540	X	7686	-0-	-2854	-0-	240	1	5784	3	Y	1504	1503	0			51
							8	4	1654	9							
04	9840	X	7450	-0-	-2390	-0-	264	1	5606	3	Y	1435	1428	0			58
							1	4	1579	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

11	12060	X	9279	-0-	-2781	-0-	241	1	7202	3	Y	1665	1687	0			43
							4	4	1832	9							
12	12462	X	10213	-0-	-2249	-0-	254	1	7858	3	Y	1906	1888	0			61
							4	4	2097	9							
01	10292	X	9078	-0-	-1214	-0-	261	1	6910	3	Y	1731	1731	0			61
							3	4	1904	9							
02	9309	X	7733	-0-	-1576	-0-	242	1	5800	3	Y	1536	1546	0			51
							1	4	1690	9							
03	10199	X	8074	-0-	-2125	-0-	251	1	6063	3	Y	1592	1589	0			54
							9	4	1751	9							
04	9870	X	7206	-0-	-2664	-0-	249	1	5294	3	Y	1511	1504	0			61
							1	4	1662	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

11	10800	X	7401	-0-	-3399	-0-	142	1	4503	3	Y	2503	2495	0			97
							3	4	2753	9							
12	11160	X	8780	-0-	-2380	-0-	162	1	5601	3	Y	2738	2754	0			81
							5	4	3012	9							
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	160	1	5331	3	Y	2319	2337	0			63
							1	4	2551	9							
02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	264	1	8332	3	Y	2841	2767	0			137
							4	4	3125	9							
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	305	1	9299	3	Y	2761	2812	0			86
							1	4	3037	9							
*04	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	276	1	8836	3	Y	2548	2545	0			89
							2	4	2803	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

11	9330	X	8495	-0-	-835	-0-	191	1	7786	3	Y	471	458	1	8	8	82
							518	9									
12	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	315	1	8448	3	Y	627	581	1	23	8	105
							3	4	690	9							
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	493	1	8141	3	Y	415	372	1	5	8	143
							457	9									
02	8468	X	8395	-0-	-73	-0-	445	1	7672	3	Y	253	290	1			106
							278	9									
03	9455	X	2871	-0-	-6584	-0-	92	1	2565	3	Y	194	121	1			179
							1	4	213	9							
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	172	1			7

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
11	11130	X	7802	-0-	-3328	-0-	183	1	7456	3	Y	148	169	1			26
							163	9									
12	10168	X	7499	-0-	-2669	-0-	263	1	7052	3	Y	165	162	1			29
							2	4	182	9							
01	9796	X	7180	-0-	-2616	-0-	398	1	6602	3	Y	163	135	1			57
							1	4	179	9							
02	8294	X	6228	-0-	-2066	-0-	332	1	5719	3	Y	161	151	1			67
							177	9									
03	8060	X	1102	-0-	-6958	-0-	32	1	884	3	Y	169	81	1			155
							186	9									
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	149	1			6

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
11	9990	X	5984	-0-	-4006	-0-	134	1	5454	3	Y	360	378	1			64
							396	9									
12	9548	X	6152	-0-	-3396	-0-	202	1	5410	3	Y	489	468	1			85
							2	4	538	9							
01	6262	X	6157	-0-	-105	-0-	325	1	5369	3	Y	421	359	1			147
							463	9									
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	334	1	5786	3	Y	326	337	1			136
							1	4	359	9							
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	287	1	7953	3	Y	347	164	1			319
							2	4	382	9							
*04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	153	1	8280	3	Y	103	306	1			116
							3	4	113	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
11	9960	X	7851	-0-	-2109	-0-	121	1	6831	3	Y	813	843	0			38
							5	4	894	9							
12	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	246	1	11714	3	Y	1112	1108	0			42
							2	4	1223	9							
01	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	243	1	11042	3	Y	1183	1178	0			47
							4	4	1301	9							
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	252	1	8154	3	Y	867	874	0			40
							954	9									
03	12617	X	9021	-0-	-3596	-0-	243	1	7940	3	Y	762	748	0			54
							838	9									
04	12210	X	8399	-0-	-3811	-0-	220	1	7441	3	Y	671	678	0			47
							738	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
11	14610	X	9493	-0-	-5117	-0-	145	1	8099	3	Y	1131	1173	0			53
							5	4	1244	9							
12	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	259	1	12405	3	Y	1516	1512	0			57
							3	4	1668	9							
01	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	313	1	14282	3	Y	1801	1786	0			72
							6	4	1981	9							
02	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	385	1	12450	3	Y	1677	1672	0			77
							1845	9									
03	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	374	1	12212	3	Y	1639	1599	0			117
							1803	9									
*04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	325	1	11031	3	Y	1424	1441	0			100
							1566	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
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	180	1	10148	3	Y	1504	1530	0			70
							7	4	1654	9							
12	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	220	1	10526	3	Y	1546	1558	0			58
							2	4	1701	9							
01	11315	X	8743	-0-	-2572	-0-	163	1	7438	3	Y	1035	1052	0			41
							3	4	1139	9							
02	11600	X	7555	-0-	-4045	-0-	191	1	6200	3	Y	1058	1051	0			48
							1164	9									
03	12462	X	9931	-0-	-2531	-0-	260	1	8485	3	Y	1078	1049	0			77
							1186	9									
04	12060	X	9616	-0-	-2444	-0-	243	1	8223	3	Y	1045	1049	0			73
							1150	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

11	34950	X	29665	-0-	-5285	-0-	54	1	26162	3	Y	3135	3275	1			60
							3449	9									
12	36115	X	33560	-0-	-2555	-0-	84	1	29643	3	Y	3446	3389	1			117
							42	4	3791	9							
01	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	80	1	27622	3	Y	3410	3380	1			147
							62	4	3751	9							
02	29029	X	19610	-0-	-9419	-0-	186	1	16977	3	Y	2216	2248	1			115
							9	4	2438	9							
03	31031	X	9182	-0-	-21849	-0-	38	1	7459	3	Y	1515	1554	1			76
							18	4	1667	9							
04	30030	X	-0-	-0-	-30030	-0-					Y	1	76	1	1	8	-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

11	24060	X	23120	-0-	-940	-0-	61	1	22135	3	Y	838	838	0			23
							2	4	922	9							
12	26288	X	21484	-0-	-4804	-0-	98	1	20569	3	Y	740	744	0			19
							3	4	814	9							
01	26288	X	22849	-0-	-3439	-0-	104	1	21762	3	Y	887	891	0			15
							7	4	976	9							
02	24592	X	21354	-0-	-3238	-0-	63	1	20300	3	Y	899	896	0			18
							2	4	989	9							
03	24397	X	22465	-0-	-1932	-0-	69	1	21276	3	Y	1013	1002	0			29
							6	4	1114	9							
04	23130	X	20794	-0-	-2336	-0-	60	1	19623	3	Y	999	1006	0			22
							12	4	1099	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

11	34380	X	27282	-0-	-7098	-0-	50	1	23802	3	Y	3118	3257	1			60
							3430	9									
12	35526	X	25256	-0-	-10270	-0-	62	1	22065	3	Y	2815	2778	1	1	8	96
							32	4	3097	9							
01	29847	X	29847	-0-	-0-	-0-	74	1	25572	3	Y	3767	3341	1	375	8	147
							57	4	4144	9							
02	27695	X	23622	-0-	-4073	-0-	229	1	20876	3	Y	2279	2308	1			118
							10	4	2507	9							
03	29605	X	28876	-0-	-729	-0-	130	1	24972	3	Y	3377	3327	1			168
							59	4	3715	9							
*04	28712	X	28712	-0-	-0-	-0-	97	1	24635	3	Y	3612	3584	1			196
							7	4	3973	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
11	33990	X	27384	-0-	-6606	-0-	48	1	23227	3	Y	3735	3901	1			72
							4109	9									
12	35123	X	30390	-0-	-4733	-0-	73	1	25764	3	Y	4106	4036	1	2	8	140
							36	4	4517	9							
01	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	71	1	24411	3	Y	4063	4026	1	1	8	176
							55	4	4469	9							
02	26767	X	26556	-0-	-211	-0-	245	1	22392	3	Y	3552	3537	1	7	8	184
							12	4	3907	9							
03	35970	X	35970	-0-	-0-	-0-	162	1	31245	3	Y	4080	4059	1	2	8	203
							75	4	4488	9							
*04	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	127	1	32428	3	Y	4203	4174	1	4	8	228
							9	4	4623	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	12557	-0-	-6643	-0-	181	1	10408	3	Y	1784	1748	0	41	1	26
							6	4	1962	9							
12	17732	X	13542	-0-	-4190	-0-	240	1	11055	3	Y	2035	2023	0			38
							8	4	2239	9							
01	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	202	1	9733	3	Y	1714	1730	0			22
							11	4	1885	9							
02	10759	X	9107	-0-	-1652	-0-	174	1	7355	3	Y	1425	1413	0			34
							10	4	1568	9							
03	11501	X	9722	-0-	-1779	-0-	202	1	8098	3	Y	1290	1298	0			26
							3	4	1419	9							
04	11130	X	9676	-0-	-1454	-0-	227	1	8099	3	Y	1226	1234	0			18
							1	4	1349	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	8209	-0-	-3401	-0-	218	1	6497	3	Y	1355	1371	0			35
							3	4	1491	9							
12	11315	X	8513	-0-	-2802	-0-	220	1	6828	3	Y	1328	1320	0			43
							4	4	1461	9							
01	10571	X	7608	-0-	-2963	-0-	220	1	5820	3	Y	1424	1417	0			50
							2	4	1566	9							
02	9831	X	7692	-0-	-2139	-0-	251	1	6009	3	Y	1301	1308	0			43
							1	4	1431	9							
03	10509	X	7969	-0-	-2540	-0-	259	1	6264	3	Y	1306	1304	0			45
							9	4	1437	9							
04	8250	X	7039	-0-	-1211	-0-	260	1	5521	3	Y	1143	1142	0			46
							1	4	1257	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	224	1	6678	3	Y	1194	1207	0			31
							3	4	1313	9							
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	229	1	7088	3	Y	1398	1383	0	1	8	45
							4	4	1538	9							
01	9796	X	7853	-0-	-1943	-0-	234	1	6224	3	Y	1265	1266	0			44
							3	4	1392	9							
02	8932	X	6517	-0-	-2415	-0-	215	1	5170	3	Y	1028	1038	0			34
							1	4	1131	9							
03	8866	X	7258	-0-	-1608	-0-	242	1	5839	3	Y	1063	1061	0			36
							8	4	1169	9							
04	8580	X	7119	-0-	-1461	-0-	270	1	5739	3	Y	1008	1003	0			41
							1	4	1109	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
11	13710	X	9160	-0-	-4550	-0-	228	1	6824	3	Y	1913	1939	0			50
							4	4	2104	9							
12	12555	X	10174	-0-	-2381	-0-	240	1	7407	3	Y	2294	2270	0			74
							4	4	2523	9							
01	11129	X	10007	-0-	-1122	-0-	277	1	7362	3	Y	2150	2148	0			76
							3	4	2365	9							
02	10411	X	8500	-0-	-1911	-0-	261	1	6278	3	Y	1781	1798	0			59
							2	4	1959	9							
03	11129	X	9250	-0-	-1879	-0-	293	1	7086	3	Y	1692	1693	0			58
							10	4	1861	9							
04	9840	X	8544	-0-	-1296	-0-	304	1	6453	3	Y	1624	1616	0			66
							1	4	1786	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

11	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	265	1	24557	3	Y	4466	4412	0			95
							4913	9									
12	40554	X	40554	-0-	-0-	-0-	516	1	34773	3	Y	4786	4722	0			159
							5265	9									
01	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	417	1	30477	3	Y	4012	4019	0			152
							4413	9									
02	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	345	1	24859	3	Y	2173	2229	0			96
							2390	9									
03	22940	X	22232	-0-	-708	-0-	283	1	19921	3	Y	1844	1695	0	172	1	73
							2028	9									
04	22200	X	22151	-0-	-49	-0-	316	1	19867	3	Y	1789	1807	0			55
							1968	9									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

11	35855	X	35855	-0-	-0-	-0-	334	1	31014	3	Y	4097	4088	0			87
							4507	9									
12	31744	X	31744	-0-	-0-	-0-	406	1	27390	3	Y	3589	3557	0			119
							3948	9									
01	34007	X	29540	-0-	-4467	-0-	356	1	26017	3	Y	2879	2889	0			109
							3167	9									
02	34655	X	8910	-0-	-25745	-0-	109	1	7809	3	Y	902	971	0			40
							992	9									
03	37045	X	3823	-0-	-33222	-0-	54	1	3769	3	Y	-0-	40	1			-0-
04	35850	X	5115	-0-	-30735	-0-	80	1	5035	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

11	20070	X	15084	-0-	-4986	-0-	34	1	13671	3	Y	1254	1250	0			34
							1379	9									
12	20739	X	15316	-0-	-5423	-0-	40	1	13918	3	Y	1227	1221	0			40
							8	4	1350	9							
01	17422	X	13523	-0-	-3899	-0-	38	1	11993	3	Y	1355	1379	0			16
							1	4	1491	9							
02	15225	X	4838	-0-	-10387	-0-	18	1	4324	3	Y	450	453	0			13
							1	4	495	9							
03	15779	X	2019	-0-	-13760	-0-	6	1	1419	3	Y	540	537	0			16
							594	9									
04	15090	X	14767	-0-	-323	-0-	52	1	13246	3	Y	1333	1313	0			36
							3	4	1466	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
11	19710 X	16211	-0-	-3499	-0-	140	1	13379	3	Y	2429	2444	0			36
						20	4	2672	9							
12	20367 X	19149	-0-	-1218	-0-	219	1	16034	3	Y	2577	2588	0			25
						61	4	2835	9							
01	17236 X	16707	-0-	-529	-0-	140	1	13941	3	Y	2380	2381	0			24
						8	4	2618	9							
02	16124 X	14698	-0-	-1426	-0-	119	1	12342	3	Y	2033	2025	0			32
						1	4	2236	9							
03	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	134	1	14751	3	Y	2437	2429	0			40
						65	4	2681	9							
04	16680 X	15748	-0-	-932	-0-	106	1	13055	3	Y	2351	2350	0			41
						1	4	2586	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
11	37350 X	35978	-0-	-1372	-0-	690	1	33595	3	Y	1537	1534	0			25
						2	4	1691	9							
12	37882 X	34976	-0-	-2906	-0-	832	1	32388	3	Y	1593	1584	0			34
						4	4	1752	9							
01	37820 X	32861	-0-	-4959	-0-	701	1	29897	3	Y	2054	2054	0			34
						4	4	2259	9							
02	35380 X	27954	-0-	-7426	-0-	513	1	26146	3	Y	1174	1184	0			24
						4	4	1291	9							
03	37169 X	29776	-0-	-7393	-0-	662	1	27681	3	Y	1300	1299	0			25
						3	4	1430	9							
04	35970 X	29148	-0-	-6822	-0-	558	1	26960	3	Y	1479	1475	0			29
						3	4	1627	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
11	44850 X	43836	-0-	-1014	-0-	838	1	40805	3	Y	1992	1987	0			33
						2	4	2191	9							
12	45570 X	45072	-0-	-498	-0-	1073	1	41814	3	Y	1981	1971	0			43
						6	4	2179	9							
01	48670 X	37089	-0-	-11581	-0-	800	1	34137	3	Y	1952	1962	0			33
						5	4	2147	9							
02	45530 X	34862	-0-	-10668	-0-	643	1	32774	3	Y	1309	1316	0			26
						5	4	1440	9							
03	48670 X	36744	-0-	-11926	-0-	804	1	33667	3	Y	2063	2050	0			39
						4	4	2269	9							
04	43830 X	32337	-0-	-11493	-0-	607	1	29288	3	Y	2217	2213	0			43
						3	4	2439	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
11	33390 X	29134	-0-	-4256	-0-	556	1	27046	3	Y	1392	1398	0			23
						1	4	1531	9							
12	33728 X	29214	-0-	-4514	-0-	685	1	26693	3	Y	1665	1652	0			36
						4	4	1832	9							
01	32426 X	27164	-0-	-5262	-0-	590	1	25214	3	Y	1233	1248	0			21
						4	4	1356	9							
02	30247 X	23977	-0-	-6270	-0-	439	1	22363	3	Y	1065	1064	0			22
						3	4	1172	9							
03	30287 X	25457	-0-	-4830	-0-	565	1	23647	3	Y	1129	1130	0			21
						3	4	1242	9							
04	29130 X	23847	-0-	-5283	-0-	452	1	21851	3	Y	1401	1395	0			27
						3	4	1541	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
11	66090 X	50486	-0-	-15604	-0-	973	1	47351	3	Y	1964	1967	0			32
						2	4	2160	9							
12	62992 X	53262	-0-	-9730	-0-	1259	1	49063	3	Y	2666	2640	0			58
						7	4	2933	9							
01	57071 X	52050	-0-	-5021	-0-	1145	1	48875	3	Y	1839	1866	0			31
						7	4	2023	9							
02	53389 X	45771	-0-	-7618	-0-	836	1	42596	3	Y	2121	2109	0			43
						6	4	2333	9							
03	57071 X	45437	-0-	-11634	-0-	1010	1	42264	3	Y	1962	1968	0			37
						5	4	2158	9							
04	51540 X	39042	-0-	-12498	-0-	762	1	36814	3	Y	1329	1340	0			26
						4	4	1462	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

11	17820 X	15364	-0-	-2456	-0-	125	1	11962	3	Y	2963	2980	0			44
						18	4	3259	9							
12	18414 X	16561	-0-	-1853	-0-	176	1	12906	3	Y	3118	3131	0			31
						49	4	3430	9							
01	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	127	1	12645	3	Y	2906	2908	0			29
						8	4	3197	9							
02	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	106	1	11034	3	Y	2510	2499	0			40
						1	4	2761	9							
03	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	128	1	14147	3	Y	3175	3163	0			52
						62	4	3493	9							
*04	25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	165	1	20502	3	Y	4235	4212	0			75
						2	4	4659	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

11	13080 X	8138	-0-	-4942	-0-	210	1	6245	3	Y	1527	1548	0			40
						3	4	1680	9							
12	13516 X	9969	-0-	-3547	-0-	248	1	7674	3	Y	1857	1837	0			60
						4	4	2043	9							
01	10695 X	8235	-0-	-2460	-0-	234	1	6232	3	Y	1605	1609	0			56
						3	4	1766	9							
02	9744 X	7273	-0-	-2471	-0-	231	1	5541	3	Y	1364	1375	0			45
						1	4	1500	9							
03	10416 X	7431	-0-	-2985	-0-	222	1	5374	3	Y	1661	1649	0			57
						8	4	1827	9							
04	9660 X	8445	-0-	-1215	-0-	272	1	5774	3	Y	2180	2149	0			88
						1	4	2398	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

11	13200 X	9114	-0-	-4086	-0-	232	1	6938	3	Y	1764	1788	0			46
						4	4	1940	9							
12	13423 X	10194	-0-	-3229	-0-	251	1	7786	3	Y	1956	1939	0			63
						5	4	2152	9							
01	12369 X	9641	-0-	-2728	-0-	275	1	7286	3	Y	1888	1885	0			66
						3	4	2077	9							
02	11571 X	9221	-0-	-2350	-0-	295	1	7087	3	Y	1670	1681	0			55
						2	4	1837	9							
03	10850 X	6849	-0-	-4001	-0-	204	1	4942	3	Y	1542	1544	0			53
						7	4	1696	9							
04	9870 X	5978	-0-	-3892	-0-	189	1	4020	3	Y	1607	1595	0			65
						1	4	1768	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
11	12600 X	7251	-0-	-5349	-0-	177	1	5286	3	Y	1623	1642	0			42
						3	4	1785	9							
12	12152 X	8188	-0-	-3964	-0-	197	1	6070	3	Y	1744	1730	0			56
						3	4	1918	9							
01	10261 X	8415	-0-	-1846	-0-	241	1	6358	3	Y	1649	1647	0			58
						2	4	1814	9							
02	8758 X	7697	-0-	-1061	-0-	244	1	5883	3	Y	1425	1436	0			47
						2	4	1568	9							
03	8897 X	7981	-0-	-916	-0-	254	1	6115	3	Y	1458	1455	0			50
						8	4	1604	9							
04	8130 X	7725	-0-	-405	-0-	278	1	5907	3	Y	1399	1392	0			57
						1	4	1539	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

11	12540 X	10226	-0-	-2314	-0-	246	1	7340	3	Y	2396	2418	0			62
						4	4	2636	9							
12	12958 X	10896	-0-	-2062	-0-	257	1	7953	3	Y	2437	2421	0			78
						5	4	2681	9							
01	11408 X	8930	-0-	-2478	-0-	234	1	6204	3	Y	2263	2261	0			80
						3	4	2489	9							
02	10672 X	7578	-0-	-3094	-0-	222	1	5323	3	Y	1847	1866	0			61
						1	4	2032	9							
03	11408 X	9085	-0-	-2323	-0-	266	1	6421	3	Y	2172	2159	0			74
						9	4	2389	9							
04	10530 X	9413	-0-	-1117	-0-	305	1	6478	3	Y	2390	2367	0			97
						1	4	2629	9							

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

11	37590 X	30281	-0-	-7309	-0-	570	1	27739	3	Y	1792	1791	0			29
						1	4	1971	9							
12	37727 X	30494	-0-	-7233	-0-	704	1	27444	3	Y	2129	2112	0			46
						4	4	2342	9							
01	37169 X	33891	-0-	-3278	-0-	734	1	31336	3	Y	1651	1669	0			28
						5	4	1816	9							
02	33350 X	28849	-0-	-4501	-0-	524	1	26733	3	Y	1444	1443	0			29
						4	4	1588	9							
03	34379 X	29597	-0-	-4782	-0-	657	1	27485	3	Y	1320	1324	0			25
						3	4	1452	9							
04	32790 X	27960	-0-	-4830	-0-	541	1	26122	3	Y	1176	1178	0			23
						3	4	1294	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

11	28193 X	28193	-0-	-0-	-0-	62	1	25018	3	Y	2830	2791	0	39	8	75
						3113	9									
12	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	68	1	24031	3	Y	3077	3012	0	42	8	98
						14	4	3385	9							
01	25575 X	24469	-0-	-1106	-0-	67	1	21056	3	Y	3040	3102	0			36
						2	4	3344	9							
02	23925 X	19270	-0-	-4655	-0-	69	1	16083	3	Y	2832	2783	0			85
						3	4	3115	9							
03	25575 X	19048	-0-	-6527	-0-	67	1	15948	3	Y	2753	2757	0			81
						5	4	3028	9							
04	24750 X	17581	-0-	-7169	-0-	58	1	14772	3	Y	2497	2510	0	1	8	67
						4	4	2747	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
11	25260	X	21555	-0-	-3705	-0-	46	1	18478	3	Y	2755	2760	0			74
							3031	9									
12	26102	X	22708	-0-	-3394	-0-	56	1	19491	3	Y	2864	2846	0			92
							11	4	3150	9							
01	23343	X	21741	-0-	-1602	-0-	58	1	18545	3	Y	2851	2909	0			34
							2	4	3136	9							
02	21837	X	19186	-0-	-2651	-0-	70	1	16254	3	Y	2599	2555	0			78
							3	4	2859	9							
03	23343	X	19501	-0-	-3842	-0-	71	1	16818	3	Y	2370	2379	0			69
							5	4	2607	9							
04	21990	X	17099	-0-	-4891	-0-	59	1	14699	3	Y	2125	2137	0			57
							3	4	2338	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
11	12240	X	7535	-0-	-4705	-0-	186	1	5560	3	Y	1624	1646	0			42
							3	4	1786	9							
12	12648	X	9400	-0-	-3248	-0-	233	1	7198	3	Y	1786	1770	0			58
							4	4	1965	9							
01	9083	X	8470	-0-	-613	-0-	235	1	6214	3	Y	1835	1828	0			65
							2	4	2019	9							
02	8497	X	7155	-0-	-1342	-0-	208	1	5002	3	Y	1767	1773	0			59
							1	4	1944	9							
03	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	249	1	6046	3	Y	1867	1862	0			64
							9	4	2054	9							
04	8790	X	7023	-0-	-1767	-0-	253	1	5376	3	Y	1267	1280	0			51
							1394	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
11	22110	X	17503	-0-	-4607	-0-	147	1	14077	3	Y	2962	2978	0			44
							21	4	3258	9							
12	22816	X	17382	-0-	-5434	-0-	190	1	13918	3	Y	2928	2943	0			29
							53	4	3221	9							
01	17856	X	17316	-0-	-540	-0-	141	1	14037	3	Y	2845	2846	0			28
							8	4	3130	9							
02	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	159	1	16545	3	Y	2474	2463	0			39
							2	4	2721	9							
03	17856	X	17647	-0-	-209	-0-	132	1	14587	3	Y	2604	2600	0			43
							64	4	2864	9							
04	17280	X	16132	-0-	-1148	-0-	110	1	13601	3	Y	2200	2204	0			39
							1	4	2420	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
11	15600	X	13616	-0-	-1984	-0-	112	1	10772	3	Y	2468	2484	0			37
							17	4	2715	9							
12	16120	X	15474	-0-	-646	-0-	169	1	12379	3	Y	2617	2628	0			26
							47	4	2879	9							
01	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	117	1	11631	3	Y	2487	2488	0			25
							7	4	2736	9							
02	13456	X	12133	-0-	-1323	-0-	93	1	9655	3	Y	2167	2158	0			34
							1	4	2384	9							
03	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	110	1	12138	3	Y	2308	2304	0			38
							53	4	2539	9							
*04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	100	1	12395	3	Y	2312	2309	0			41
							1	4	2543	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
11	17670	X	14100	-0-	-3570	-0-	118	1	11301	3	Y	2422	2435	0			36
							17	4	2664	9							
12	18259	X	13509	-0-	-4750	-0-	145	1	10581	3	Y	2494	2505	0			25
							40	4	2743	9							
01	17763	X	13633	-0-	-4130	-0-	109	1	10910	3	Y	2370	2371	0			24
							7	4	2607	9							
02	16588	X	12625	-0-	-3963	-0-	99	1	10270	3	Y	2050	2042	0			32
							1	4	2255	9							
03	15903	X	13909	-0-	-1994	-0-	103	1	11341	3	Y	2195	2191	0			36
							50	4	2415	9							
*04	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	103	1	12697	3	Y	2232	2229	0			39
							1	4	2455	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
11	16560	X	13474	-0-	-3086	-0-	111	1	10638	3	Y	2463	2427	0	49	8	36
							16	4	2709	9							
12	17081	X	15458	-0-	-1623	-0-	169	1	12393	3	Y	2590	2534	0	67	8	25
							47	4	2849	9							
01	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	109	1	10906	3	Y	2393	2394	0			24
							7	4	2632	9							
02	12441	X	11887	-0-	-554	-0-	91	1	9486	3	Y	2099	2090	0			33
							1	4	2309	9							
03	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	101	1	11046	3	Y	2278	2274	0			37
							48	4	2506	9							
*04	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	96	1	11854	3	Y	2236	2234	0			39
							1	4	2460	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
11	13140	X	10155	-0-	-2985	-0-	244	1	7244	3	Y	2422	2450	0			63
							3	4	2664	9							
12	13578	X	11773	-0-	-1805	-0-	277	1	8553	3	Y	2671	2648	0			86
							5	4	2938	9							
01	10602	X	9899	-0-	-703	-0-	257	1	6836	3	Y	2548	2544	0			90
							3	4	2803	9							
02	9918	X	8944	-0-	-974	-0-	255	1	6139	3	Y	2316	2329	0			77
							2	4	2548	9							
03	10602	X	10277	-0-	-325	-0-	305	1	7376	3	Y	2351	2348	0			80
							10	4	2586	9							
04	10260	X	9058	-0-	-1202	-0-	302	1	6424	3	Y	2119	2113	0			86
							1	4	2331	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
11	47250	X	40239	-0-	-7011	-0-	61	1	37094	3	Y	2801	2791	0			70
							3	4	3081	9							
12	48081	X	43699	-0-	-4382	-0-	183	1	40869	3	Y	2405	2422	0			53
							1	4	2646	9							
01	47337	X	43411	-0-	-3926	-0-	91	1	41260	3	Y	1872	1879	0			46
							1	4	2059	9							
02	41122	X	38767	-0-	-2355	-0-	56	1	36643	3	Y	1880	1874	0			52
							2068	9									
03	43710	X	39423	-0-	-4287	-0-	49	1	37397	3	Y	1795	1785	0			62
							2	4	1975	9							
04	42300	X	36232	-0-	-6068	-0-	41	1	34310	3	Y	1710	1729	0			43
							1881	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
11	44730 X	35388	-0-	-9342	-0-	53	1	32693	3	Y	2400	2394	0			60
						2	4	2640	9							
12	46221 X	37769	-0-	-8452	-0-	159	1	35326	3	Y	2075	2090	0			45
						1	4	2283	9							
01	42625 X	39095	-0-	-3530	-0-	81	1	37142	3	Y	1702	1705	0			42
						1872	9									
02	37265 X	34940	-0-	-2325	-0-	51	1	33543	3	Y	1224	1232	0			34
						1346	9									
03	38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	48	1	36746	3	Y	1683	1659	0			58
						2	4	1851	9							
04	37830 X	35145	-0-	-2685	-0-	40	1	33365	3	Y	1582	1600	0			40
						1740	9									

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

11	62670 X	49538	-0-	-13132	-0-	76	1	46946	3	Y	2284	2270	0			57
						4	4	2512	9							
12	64759 X	51641	-0-	-13118	-0-	220	1	49022	3	Y	2179	2188	0			48
						2	4	2397	9							
01	58404 X	50660	-0-	-7744	-0-	107	1	48681	3	Y	1701	1707	0			42
						1	4	1871	9							
02	49648 X	46301	-0-	-3347	-0-	67	1	44352	3	Y	1711	1705	0			48
						1882	9									
03	53072 X	46813	-0-	-6259	-0-	59	1	44969	3	Y	1620	1612	0			56
						3	4	1782	9							
04	49980 X	45373	-0-	-4607	-0-	53	1	43586	3	Y	1575	1591	0			40
						1	4	1733	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

11	64890 X	53052	-0-	-11838	-0-	82	1	49975	3	Y	2719	2712	0			68
						4	4	2991	9							
12	63612 X	52885	-0-	-10727	-0-	221	1	49352	3	Y	3009	3011	0			66
						2	4	3310	9							
01	60760 X	50342	-0-	-10418	-0-	104	1	47252	3	Y	2714	2713	0			67
						1	4	2985	9							
02	55187 X	47710	-0-	-7477	-0-	69	1	45498	3	Y	1947	1960	0			54
						1	4	2142	9							
03	55893 X	49497	-0-	-6396	-0-	62	1	47358	3	Y	1885	1874	0			65
						3	4	2074	9							
04	53040 X	46532	-0-	-6508	-0-	54	1	44597	3	Y	1709	1731	0			43
						1	4	1880	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

11	19050 X	18076	-0-	-974	-0-	39	1	15512	3	Y	2295	2286	0			61
						2525	9									
12	19685 X	18533	-0-	-1152	-0-	46	1	16182	3	Y	2087	2081	0			67
						9	4	2296	9							
01	19499 X	16704	-0-	-2795	-0-	46	1	14509	3	Y	1953	1997	0			23
						1	4	2148	9							
02	18241 X	15190	-0-	-3051	-0-	58	1	13240	3	Y	1718	1690	0			51
						2	4	1890	9							
03	19499 X	18040	-0-	-1459	-0-	68	1	16142	3	Y	1659	1661	0			49
						5	4	1825	9							
04	18090 X	17491	-0-	-599	-0-	64	1	16116	3	Y	1188	1205	0			32
						4	4	1307	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
11	19380 X	15734	-0-	-3646	-0-	34	1	13573	3	Y	1934	1932	0			52
						2127	9									
12	19158 X	16852	-0-	-2306	-0-	42	1	14786	3	Y	1832	1825	0			59
						9	4	2015	9							
01	18383 X	15852	-0-	-2531	-0-	44	1	13795	3	Y	1829	1866	0			22
						1	4	2012	9							
02	17197 X	15070	-0-	-2127	-0-	57	1	13160	3	Y	1683	1642	0	13	8	50
						2	4	1851	9							
03	18383 X	11795	-0-	-6588	-0-	43	1	10184	3	Y	1423	1421	0	11	8	41
						3	4	1565	9							
04	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-					Y	210	228	0	18	8	5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

11	21060 X	13957	-0-	-7103	-0-	30	1	11984	3	Y	1766	1772	0			47
						1943	9									
12	21762 X	14582	-0-	-7180	-0-	37	1	12710	3	Y	1662	1655	0			54
						7	4	1828	9							
01	20181 X	13768	-0-	-6413	-0-	38	1	11950	3	Y	1617	1652	0			19
						1	4	1779	9							
02	18879 X	18835	-0-	-44	-0-	74	1	17038	3	Y	1564	1536	0			47
						3	4	1720	9							
03	19251 X	18937	-0-	-314	-0-	73	1	17219	3	Y	1491	1494	0			44
						5	4	1640	9							
*04	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	71	1	17825	3	Y	1891	1883	0	1	8	51
						4	4	2080	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

11	20250 X	18071	-0-	-2179	-0-	150	1	14391	3	Y	3189	3208	0			48
						22	4	3508	9							
12	20925 X	19427	-0-	-1498	-0-	212	1	15610	3	Y	3223	3239	0			32
						60	4	3545	9							
01	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	152	1	15110	3	Y	3007	3009	0			30
						9	4	3308	9							
02	16530 X	16350	-0-	-180	-0-	128	1	13341	3	Y	2618	2607	0			41
						1	4	2880	9							
03	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	144	1	15801	3	Y	2926	2919	0			48
						69	4	3219	9							
*04	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	136	1	16901	3	Y	2804	2803	0			49
						2	4	3084	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

11	21360 X	17958	-0-	-3402	-0-	147	1	14098	3	Y	3355	3375	0			50
						22	4	3691	9							
12	22072 X	19649	-0-	-2423	-0-	211	1	15548	3	Y	3482	3498	0			34
						60	4	3830	9							
01	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	153	1	15178	3	Y	3246	3248	0			32
						9	4	3571	9							
02	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	132	1	13678	3	Y	2794	2782	0			44
						1	4	3073	9							
03	20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	151	1	16641	3	Y	3063	3057	0			50
						73	4	3369	9							
*04	24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	167	1	20929	3	Y	2971	2969	0			52
						3	4	3268	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
11	19980 X	17615	-0-	-2365	-0-	146	1	14012	3	Y	3123	3141	0			47
						22	4	3435	9							
12	20646 X	19001	-0-	-1645	-0-	208	1	15234	3	Y	3183	3199	0			31
						58	4	3501	9							
01	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	143	1	14319	3	Y	2985	2986	0			30
						9	4	3284	9							
02	16153 X	15744	-0-	-409	-0-	123	1	12779	3	Y	2583	2572	0			41
						1	4	2841	9							
03	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	139	1	15241	3	Y	2782	2777	0			46
						66	4	3060	9							
*04	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	143	1	17774	3	Y	2643	2642	0			47
						2	4	2907	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
11	20070 X	16766	-0-	-3304	-0-	138	1	13141	3	Y	3152	3169	0			47
						20	4	3467	9							
12	20739 X	17984	-0-	-2755	-0-	194	1	14219	3	Y	3197	3213	0			31
						54	4	3517	9							
01	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	137	1	13621	3	Y	2957	2958	0			30
						8	4	3253	9							
02	15167 X	14828	-0-	-339	-0-	114	1	11885	3	Y	2571	2560	0			41
						1	4	2828	9							
03	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	131	1	14344	3	Y	3043	3034	0			50
						62	4	3347	9							
*04	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	133	1	16539	3	Y	3562	3549	0			63
						2	4	3918	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
11	17430 X	15138	-0-	-2292	-0-	31	1	12607	3	Y	2273	2257	0			61
						2500	9									
12	18011 X	16865	-0-	-1146	-0-	42	1	14842	3	Y	1793	1796	0			58
						9	4	1972	9							
01	17391 X	14465	-0-	-2926	-0-	39	1	12398	3	Y	1843	1879	0			22
						1	4	2027	9							
02	14703 X	1512	-0-	-13191	-0-	6	1	1305	3	Y	183	200	0			5
						201	9									
03	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	67	1	15931	3	Y	1469	1431	0			43
						5	4	1616	9							
04	16320 X	12079	-0-	-4241	-0-	41	1	10239	3	Y	1634	1633	0			44
						2	4	1797	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
11	21420 X	17791	-0-	-3629	-0-	38	1	15516	3	Y	2033	2013	0			54
						1	4	2236	9							
12	20429 X	17884	-0-	-2545	-0-	47	1	16218	3	Y	1464	1471	0			47
						9	4	1610	9							
01	17670 X	13304	-0-	-4366	-0-	37	1	11667	3	Y	1454	1484	0			17
						1	4	1599	9							
02	17197 X	2054	-0-	-15143	-0-	8	1	1806	3	Y	218	228	0			7
						240	9									
03	18383 X	10904	-0-	-7479	-0-	40	1	9521	3	Y	1218	1189	0			36
						3	4	1340	9							
04	17790 X	11416	-0-	-6374	-0-	40	1	9937	3	Y	1306	1307	0			35
						2	4	1437	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
11	19560 X	16372	-0-	-3188	-0-	35	1	14039	3	Y	2089	2071	0			56
						2298	9									
12	20212 X	16806	-0-	-3406	-0-	41	1	14341	3	Y	2196	2181	0			71
						8	4	2416	9							
01	17484 X	14548	-0-	-2936	-0-	41	1	12803	3	Y	1548	1601	0			18
						1	4	1703	9							
02	15834 X	4982	-0-	-10852	-0-	19	1	4492	3	Y	427	432	0			13
						1	4	470	9							
03	16926 X	13730	-0-	-3196	-0-	54	1	12794	3	Y	798	788	0			23
						4	4	878	9							
04	16380 X	12621	-0-	-3759	-0-	43	1	10936	3	Y	1490	1473	0			40
						3	4	1639	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
11	24510 X	18895	-0-	-5615	-0-	40	1	16359	3	Y	2268	2268	0			61
						1	4	2495	9							
12	25327 X	20514	-0-	-4813	-0-	51	1	17757	3	Y	2451	2433	0			79
						10	4	2696	9							
01	21576 X	19416	-0-	-2160	-0-	53	1	16669	3	Y	2448	2498	0			29
						1	4	2693	9							
02	20184 X	18250	-0-	-1934	-0-	69	1	15715	3	Y	2240	2202	0			67
						2	4	2464	9							
03	21576 X	19369	-0-	-2207	-0-	72	1	16893	3	Y	2181	2184	0			64
						5	4	2399	9							
04	19860 X	17767	-0-	-2093	-0-	60	1	15447	3	Y	2051	2060	0			55
						4	4	2256	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
11	23820 X	17293	-0-	-6527	-0-	36	1	14923	3	Y	2121	2121	0			57
						1	4	2333	9							
12	24614 X	18530	-0-	-6084	-0-	46	1	15978	3	Y	2270	2254	0			73
						9	4	2497	9							
01	20119 X	16294	-0-	-3825	-0-	44	1	13872	3	Y	2161	2208	0			26
						1	4	2377	9							
02	18821 X	14027	-0-	-4794	-0-	52	1	11948	3	Y	1841	1812	0			55
						2	4	2025	9							
03	20119 X	16559	-0-	-3560	-0-	60	1	14357	3	Y	1943	1941	0			57
						5	4	2137	9							
04	17940 X	16089	-0-	-1851	-0-	54	1	13544	3	Y	2262	2258	0			61
						3	4	2488	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
11	24090 X	18592	-0-	-5498	-0-	40	1	16007	3	Y	2314	2314	0			62
						2545	9									
12	24893 X	20190	-0-	-4703	-0-	50	1	17442	3	Y	2444	2427	0			79
						10	4	2688	9							
01	20894 X	18971	-0-	-1923	-0-	52	1	16136	3	Y	2529	2578	0			30
						1	4	2782	9							
02	19546 X	17972	-0-	-1574	-0-	66	1	15316	3	Y	2352	2312	0			70
						3	4	2587	9							
03	20894 X	18469	-0-	-2425	-0-	67	1	15922	3	Y	2250	2254	0			66
						5	4	2475	9							
04	19530 X	16915	-0-	-2615	-0-	57	1	14580	3	Y	2067	2077	0			56
						4	4	2274	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
11	21780	X	15978	-0-	-5802	-0-	35	1	13931	3	Y	1829	1829	0			49
							2012	9									
12	22506	X	17536	-0-	-4970	-0-	43	1	15337	3	Y	1952	1938	0			63
							9	4	2147	9							
01	19220	X	16147	-0-	-3073	-0-	44	1	13899	3	Y	2003	2042	0			24
							1	4	2203	9							
02	17980	X	15166	-0-	-2814	-0-	57	1	13065	3	Y	1856	1825	0			55
							2	4	2042	9							
03	19220	X	15895	-0-	-3325	-0-	58	1	13860	3	Y	1793	1796	0			52
							5	4	1972	9							
04	16980	X	13820	-0-	-3160	-0-	47	1	12076	3	Y	1540	1551	0			41
							3	4	1694	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96000	X	88087	-0-	-7913	-0-	164	1	81759	3	Y	5529	5534	0			43
							82	4	6082	9							
12	98239	X	85576	-0-	-12663	-0-	161	1	78900	3	Y	5856	5856	0			43
							73	4	6442	9							
01	94922	X	86224	-0-	-8698	-0-	164	1	79834	3	Y	5567	5565	0			45
							102	4	6124	9							
02	87058	X	83022	-0-	-4036	-0-	145	1	77389	3	Y	4865	4869	0			41
							136	4	5352	9							
03	93062	X	70800	-0-	-22262	-0-	111	1	65792	3	Y	4380	2829	0	1534	1	58
							79	4	4818	9							
04	88080	X	81049	-0-	-7031	-0-	115	1	75736	3	Y	4672	4688	0			42
							59	4	5139	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32010	X	22651	-0-	-9359	-0-	323	1	19306	3	Y	2747	2746	0			106
							3022	9									
12	31186	X	23632	-0-	-7554	-0-	234	1	20595	3	Y	2548	2554	0			100
							2803	9									
01	25017	X	20784	-0-	-4233	-0-	131	1	18723	3	Y	1752	1791	0			61
							3	4	1927	9							
02	23403	X	17680	-0-	-5723	-0-	115	1	15220	3	Y	2132	2031	0			162
							2345	9									
03	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	121	1	29420	3	Y	2617	2738	0			41
							2879	9									
*04	38572	X	38572	-0-	-0-	-0-	122	1	35083	3	Y	3061	3071	0			31
							3367	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	14818	-0-	-3632	-0-	197	1	11798	3	Y	2566	2568	0			99
							2823	9									
12	16585	X	15004	-0-	-1581	-0-	136	1	11990	3	Y	2616	2613	0			102
							2878	9									
01	16895	X	14503	-0-	-2392	-0-	80	1	11405	3	Y	2742	2749	0			95
							2	4	3016	9							
02	15805	X	13544	-0-	-2261	-0-	88	1	11677	3	Y	1617	1589	0			123
							1779	9									
03	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	93	1	22493	3	Y	2680	2761	0			42
							2948	9									
*04	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	82	1	23634	3	Y	3028	3039	0			31
							3331	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
11	20280	X	16273	-0-	-4007	-0-	217	1	12935	3	Y	2837	2828	0			109
							3121	9									
12	20956	X	16542	-0-	-4414	-0-	149	1	13151	3	Y	2947	2941	0			115
							3242	9									
01	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	100	1	14312	3	Y	3062	3070	0			107
							2	4	3368	9							
02	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	109	1	14511	3	Y	2549	2463	0			193
							2804	9									
03	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	95	1	23131	3	Y	2970	3117	0			46
							3267	9									
*04	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	68	1	19497	3	Y	3349	3361	0			34
							3684	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	21090	X	12587	-0-	-8503	-0-	28	1	11072	3	N	1352	1349	0			36
							1487	9									
12	21793	X	17625	-0-	-4168	-0-	45	1	15725	3	N	1678	1660	0			54
							9	4	1846	9							
01	19003	X	17674	-0-	-1329	-0-	50	1	15980	3	N	1493	1529	0			18
							2	4	1642	9							
02	16559	X	4900	-0-	-11659	-0-	18	1	4288	3	N	539	541	0			16
							1	4	593	9							
03	17639	X	2015	-0-	-15624	-0-	5	1	1087	3	N	839	830	0			25
							923	9									
04	17100	X	443	-0-	-16657	-0-	1	1	133	3	N	281	298	0			8
							309	9									

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

11	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	254	1	23517	3	Y	1894	1907	0			40
							2083	9									
12	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	326	1	21953	3	Y	1557	1545	0			52
							1713	9									
01	31868	X	17347	-0-	-14521	-0-	217	1	15803	3	Y	1206	1212	0			46
							1327	9									
02	29812	X	7724	-0-	-22088	-0-	100	1	7217	3	Y	370	400	0			16
							407	9									
03	31868	X	6527	-0-	-25341	-0-	88	1	6233	3	Y	187	172	0	24	1	7
							206	9									
04	25860	X	18823	-0-	-7037	-0-	270	1	16901	3	Y	1502	1463	0			46
							1652	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
11	20040 X	18082	-0-	-1958	-0-	39	1	16182	3	Y	1691	1687	0			45
						1	4	1860	9							
12	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	55	1	19269	3	Y	1737	1726	0			56
						11	4	1911	9							
01	19530 X	15997	-0-	-3533	-0-	45	1	14074	3	Y	1706	1742	0			20
						1	4	1877	9							
02	17487 X	7726	-0-	-9761	-0-	29	1	6786	3	Y	827	822	0			25
						1	4	910	9							
03	20460 X	17651	-0-	-2809	-0-	65	1	15367	3	Y	2013	1979	0			59
						5	4	2214	9							
*04	24199 X	24199	-0-	-0-	-0-	80	1	20361	3	Y	3412	3379	0			92
						5	4	3753	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30808 X	30808	-0-	-0-	-0-	112	1	26606	3	Y	3715	3739	0	1	8	312
						3	4	4087	9							
12	25048 X	22292	-0-	-2756	-0-	82	1	18601	3	Y	3267	3336	0	8	8	235
						15	4	3594	9							
01	38967 X	18883	-0-	-20084	-0-	76	1	15549	3	Y	2960	3029	0	9	8	157
						2	4	3256	9							
02	36453 X	6705	-0-	-29748	-0-	29	1	5354	3	Y	1200	1258	0	7	8	92
						2	4	1320	9							
03	31837 X	16107	-0-	-15730	-0-	62	1	13924	3	Y	1910	1779	0	6	8	217
						20	4	2101	9							
*04	33938 X	33938	-0-	-0-	-0-	114	1	30201	3	Y	3266	3267	0	11	8	205
						30	4	3593	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260 X	2284	-0-	-16976	-0-	6	1	1342	3	Y	851	779	0			72
						936	9									
12	19902 X	6618	-0-	-13284	-0-	20	1	4351	3	Y	2040	1948	0	18	8	146
						3	4	2244	9							
01	18910 X	10087	-0-	-8823	-0-	38	1	7697	3	Y	2137	2169	0			114
						1	4	2351	9							
02	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	102	1	18865	3	Y	2867	2760	0			221
						8	4	3154	9							
03	35202 X	35202	-0-	-0-	-0-	138	1	30818	3	Y	3820	3606	0			435
						44	4	4202	9							
*04	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	101	1	26841	3	Y	3112	3351	0			196
						26	4	3423	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23760 X	16434	-0-	-7326	-0-	35	1	14367	3	Y	1846	1851	0			49
						1	4	2031	9							
12	24552 X	5175	-0-	-19377	-0-	12	1	4479	3	Y	619	602	0	48	8	18
						3	4	681	9							
01	19375 X	11380	-0-	-7995	-0-	31	1	9723	3	Y	1477	1478	0			17
						1	4	1625	9							
02	18125 X	8905	-0-	-9220	-0-	34	1	7746	3	Y	1022	1008	0			31
						1	4	1124	9							
03	19375 X	14249	-0-	-5126	-0-	54	1	12784	3	Y	1279	1273	0			37
						4	4	1407	9							
04	16440 X	494	-0-	-15946	-0-	1	1	126	3	Y	334	362	0			9
						367	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
11	5610	X	2922	-0-	-2688	-0-	91	1	2431	3	Y	363	357	0			24
							1	4	399	9							
12	5394	X	3284	-0-	-2110	-0-	155	1	2815	3	Y	284	280	0			28
							2	4	312	9							
01	5394	X	4123	-0-	-1271	-0-	211	1	3712	3	Y	180	194	0			14
							2	4	198	9							
02	5046	X	3586	-0-	-1460	-0-	173	1	2910	3	Y	457	432	0			39
							503	9									
03	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	150	1	3115	3	Y	324	341	0			22
							27	4	356	9							
04	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	147	1	3008	3	Y	267	270	0			19
							4	4	294	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
11	88440	X	80195	-0-	-8245	-0-	149	1	74605	3	Y	4878	4882	0			38
							75	4	5366	9							
12	91388	X	77797	-0-	-13591	-0-	146	1	71946	3	Y	5125	5126	0			37
							67	4	5638	9							
01	86676	X	73282	-0-	-13394	-0-	139	1	67648	3	Y	4916	4913	0			40
							87	4	5408	9							
02	79634	X	67225	-0-	-12409	-0-	117	1	62248	3	Y	4318	4321	0			37
							110	4	4750	9							
03	84475	X	58000	-0-	-26475	-0-	91	1	53687	3	Y	3779	2441	0	1325	1	50
							65	4	4157	9							
04	80190	X	67791	-0-	-12399	-0-	96	1	62692	3	Y	4504	4514	0			40
							49	4	4954	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
11	25590	X	25125	-0-	-465	-0-	90	1	21582	3	Y	3136	3121	0			264
							3	4	3450	9							
12	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	108	1	24262	3	Y	2465	2551	0			178
							19	4	2712	9							
01	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	118	1	24026	3	Y	1780	1863	0			95
							3	4	1958	9							
02	24418	X	7432	-0-	-16986	-0-	37	1	6874	3	Y	471	530	0			36
							3	4	518	9							
03	26846	X	379	-0-	-26467	-0-	2	1	366	3	Y	10	45	0			1
							11	9									
04	25980	X	1654	-0-	-24326	-0-	5	1	1339	3	Y	281	264	0			18
							1	4	309	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
11	27480	X	23584	-0-	-3896	-0-	93	1	22072	3	Y	1287	1278	0			108
							3	4	1416	9							
12	25482	X	25032	-0-	-450	-0-	104	1	23471	3	Y	1307	1321	0			94
							19	4	1438	9							
01	27900	X	23900	-0-	-4000	-0-	110	1	22404	3	Y	1257	1284	0			67
							3	4	1383	9							
02	26100	X	2840	-0-	-23260	-0-	14	1	2521	3	Y	276	322	0			21
							1	4	304	9							
03	27900	X	1688	-0-	-26212	-0-	7	1	1444	3	Y	214	211	0			24
							2	4	235	9							
04	24210	X	10116	-0-	-14094	-0-	34	1	8998	3	Y	977	940	0			61
							9	4	1075	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
11	19410 X	17711	-0-	-1699	-0-	69	1	16468	3	Y	1065	1050	0			90
						2	4	1172	9							
12	18631 X	18343	-0-	-288	-0-	75	1	16876	3	Y	1254	1246	0	8	8	90
						13	4	1379	9							
01	19499 X	15225	-0-	-4274	-0-	71	1	14367	3	Y	714	766	0			38
						2	4	785	9							
02	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	135	1	25120	3	Y	405	412	0			31
						12	4	446	9							
03	19499 X	1378	-0-	-18121	-0-	6	1	1339	3	Y	28	56	0			3
						2	4	31	9							
04	17760 X	8764	-0-	-8996	-0-	28	1	7646	3	Y	984	925	0			62
						8	4	1082	9							

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

11	18060 X	17172	-0-	-888	-0-	170	1	15802	3	Y	1091	1090	0			23
						1200	9									
12	16244 X	14882	-0-	-1362	-0-	203	1	13701	3	Y	889	883	0			29
						978	9									
01	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	220	1	16070	3	Y	921	915	0			35
						1013	9									
02	16588 X	5141	-0-	-11447	-0-	67	1	4769	3	Y	277	300	0			12
						305	9									
03	17732 X	8357	-0-	-9375	-0-	112	1	7886	3	Y	326	299	0	26	1	13
						359	9									
04	17160 X	11673	-0-	-5487	-0-	176	1	11028	3	Y	426	426	0			13
						469	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

11	14970 X	12971	-0-	-1999	-0-	126	1	11716	3	Y	1026	1018	0			22
						1129	9									
12	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	212	1	14259	3	Y	802	797	0			27
						882	9									
01	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	173	1	12620	3	Y	767	765	0			29
						844	9									
02	12528 X	5133	-0-	-7395	-0-	67	1	4809	3	Y	234	253	0			10
						257	9									
03	15345 X	5318	-0-	-10027	-0-	74	1	5244	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	14850 X	8008	-0-	-6842	-0-	120	1	7492	3	Y	360	349	0			11
						396	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

11	13770 X	8957	-0-	-4813	-0-	35	1	8414	3	Y	461	457	0			39
						1	4	507	9							
12	13950 X	1585	-0-	-12365	-0-	6	1	1354	3	Y	204	228	0			15
						1	4	224	9							
01	14601 X	1361	-0-	-13240	-0-	5	1	1000	3	Y	324	322	0			17
						356	9									
02	13659 X	1154	-0-	-12505	-0-	5	1	806	3	Y	312	305	0			24
						343	9									
03	14601 X	9938	-0-	-4663	-0-	42	1	9615	3	Y	243	239	0			28
						14	4	267	9							
04	8970 X	4971	-0-	-3999	-0-	17	1	4596	3	Y	321	329	0			20
						5	4	353	9							

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
11	18480	X	16023	-0-	-2457	-0-	58	1	12823	3	Y	2845	2861	0			73
							12	4	3130	9							
12	19096	X	15488	-0-	-3608	-0-	47	1	12123	3	Y	3007	3013	0			67
							10	4	3308	9							
01	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	44	1	12487	3	Y	2686	2683	0			70
							58	4	2955	9							
02	14152	X	13973	-0-	-179	-0-	54	1	11379	3	Y	2262	2261	0			71
							52	4	2488	9							
03	15128	X	13610	-0-	-1518	-0-	48	1	10655	3	Y	2626	2617	0			80
							18	4	2889	9							
04	14640	X	10172	-0-	-4468	-0-	45	1	8013	3	Y	1899	1903	0			76
							25	4	2089	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
11	16860	X	10638	-0-	-6222	-0-	23	1	9083	3	Y	1393	1395	0			37
							1532	9									
12	17422	X	11759	-0-	-5663	-0-	29	1	10332	3	Y	1265	1261	0			41
							6	4	1392	9							
01	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	54	1	17429	3	Y	2734	2743	0			32
							2	4	3007	9							
02	13398	X	8727	-0-	-4671	-0-	31	1	7191	3	Y	1367	1358	0			41
							1	4	1504	9							
03	14322	X	3047	-0-	-11275	-0-	7	1	1772	3	Y	1152	1159	0			34
							1	4	1267	9							
*04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	51	1	13014	3	Y	2185	2160	0			59
							3	4	2404	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
11	34950	X	27190	-0-	-7760	-0-	93	1	23137	3	Y	3600	3632	0			119
							3960	9									
12	34689	X	27506	-0-	-7183	-0-	106	1	23349	3	Y	3668	3655	0	5	8	127
							16	4	4035	9							
01	28334	X	25738	-0-	-2596	-0-	99	1	21578	3	Y	3669	3651	0			145
							25	4	4036	9							
02	26506	X	23190	-0-	-3316	-0-	78	1	19529	3	Y	3255	3253	0			147
							2	4	3581	9							
03	28334	X	27166	-0-	-1168	-0-	109	1	23036	3	Y	3647	3655	0	1	8	138
							9	4	4012	9							
04	27180	X	21734	-0-	-5446	-0-	94	1	18126	3	Y	3193	3159	0			172
							2	4	3512	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
11	42390	X	30545	-0-	-11845	-0-	104	1	25863	3	Y	4162	4204	0			137
							4578	9									
12	40951	X	30791	-0-	-10160	-0-	118	1	25894	3	Y	4328	4315	0			150
							18	4	4761	9							
01	32147	X	28864	-0-	-3283	-0-	111	1	24174	3	Y	4137	4123	0			164
							28	4	4551	9							
02	30073	X	25625	-0-	-4448	-0-	86	1	21524	3	Y	3648	3647	0			165
							2	4	4013	9							
03	32147	X	25707	-0-	-6440	-0-	103	1	21617	3	Y	3617	3645	0			137
							8	4	3979	9							
04	30540	X	25410	-0-	-5130	-0-	111	1	21389	3	Y	3553	3499	0			191
							2	4	3908	9							

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
11	43440 X	34054	-0-	-9386	-0-	115	1	28513	3	Y	4933	4986	0			163
						5426	9									
12	44888 X	35102	-0-	-9786	-0-	134	1	29410	3	Y	5034	5022	0			175
						21	4	5537	9							
01	36766 X	32241	-0-	-4525	-0-	123	1	26726	3	Y	4874	4856	0			193
						31	4	5361	9							
02	34394 X	28948	-0-	-5446	-0-	96	1	24082	3	Y	4334	4331	0			196
						3	4	4767	9							
03	36766 X	28612	-0-	-8154	-0-	113	1	23902	3	Y	4171	4209	0			158
						9	4	4588	9							
04	34050 X	27353	-0-	-6697	-0-	119	1	22951	3	Y	3892	3841	0			209
						2	4	4281	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40920 X	28737	-0-	-12183	-0-	98	1	24257	3	Y	3984	4027	0			132
						4382	9									
12	42284 X	28690	-0-	-13594	-0-	108	1	23848	3	Y	4288	4271	0			149
						17	4	4717	9							
01	31651 X	26405	-0-	-5246	-0-	101	1	22062	3	Y	3833	3830	0			152
						26	4	4216	9							
02	29609 X	23441	-0-	-6168	-0-	78	1	19643	3	Y	3380	3379	0			153
						2	4	3718	9							
03	31651 X	22165	-0-	-9486	-0-	88	1	18546	3	Y	3204	3235	0			122
						7	4	3524	9							
04	28740 X	22472	-0-	-6268	-0-	98	1	18928	3	Y	3132	3085	0			169
						1	4	3445	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38280 X	26815	-0-	-11465	-0-	91	1	22632	3	Y	3720	3764	0			123
						4092	9									
12	39556 X	26207	-0-	-13349	-0-	99	1	21736	3	Y	3961	3947	0			137
						15	4	4357	9							
01	29543 X	25005	-0-	-4538	-0-	96	1	20828	3	Y	3688	3679	0			146
						24	4	4057	9							
02	27637 X	21754	-0-	-5883	-0-	73	1	18150	3	Y	3208	3209	0			145
						2	4	3529	9							
03	29543 X	22304	-0-	-7239	-0-	89	1	18894	3	Y	3012	3043	0			114
						8	4	3313	9							
04	26820 X	20713	-0-	-6107	-0-	91	1	17376	3	Y	2950	2905	0			159
						1	4	3245	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39780 X	29564	-0-	-10216	-0-	99	1	24577	3	Y	4444	4475	0			147
						4888	9									
12	41106 X	29816	-0-	-11290	-0-	112	1	24598	3	Y	4626	4613	0			160
						17	4	5089	9							
01	36735 X	27637	-0-	-9098	-0-	104	1	22707	3	Y	4364	4351	0			173
						26	4	4800	9							
02	34365 X	26469	-0-	-7896	-0-	87	1	21824	3	Y	4142	4128	0			187
						2	4	4556	9							
03	31403 X	24836	-0-	-6567	-0-	97	1	20383	3	Y	3953	3990	0			150
						8	4	4348	9							
04	29550 X	25087	-0-	-4463	-0-	107	1	20623	3	Y	3958	3895	0			213
						3	4	4354	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
11	61740	X	47432	-0-	-14308	-0-	102	1	42731	3	Y	4177	4217	1			56
							4	4	4595	9							
12	63798	X	49602	-0-	-14196	-0-	113	1	44580	3	Y	4461	4461	1			56
							2	4	4907	9							
01	57133	X	46910	-0-	-10223	-0-	102	1	41965	3	Y	4384	4375	1			65
							21	4	4822	9							
02	52258	X	41276	-0-	-10982	-0-	106	1	37078	3	Y	3717	3696	1			86
							3	4	4089	9							
03	54250	X	38385	-0-	-15865	-0-	94	1	34700	3	Y	3243	3230	1			99
							24	4	3567	9							
04	48000	X	39343	-0-	-8657	-0-	105	1	35356	3	Y	3519	3554	1			64
							11	4	3871	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
11	72060	X	48630	-0-	-23430	-0-	144	1	43390	3	Y	4633	4544	0			223
							5096	9									
12	68107	X	46755	-0-	-21352	-0-	145	1	41485	3	Y	4659	4669	0			213
							5125	9									
01	52607	X	45049	-0-	-7558	-0-	126	1	39949	3	Y	4522	4565	0			170
							4974	9									
02	49213	X	40022	-0-	-9191	-0-	114	1	35669	3	Y	3854	3869	0			155
							4239	9									
03	52607	X	39608	-0-	-12999	-0-	124	1	35344	3	Y	3764	3760	0			159
							4140	9									
04	48630	X	36715	-0-	-11915	-0-	127	1	32713	3	Y	3523	3526	0			156
							3875	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
11	58200	X	48271	-0-	-9929	-0-	85	1	42665	3	Y	4980	4986	0			38
							43	4	5478	9							
12	60140	X	54424	-0-	-5716	-0-	100	1	49088	3	Y	4719	4689	0	34	8	34
							45	4	5191	9							
01	59613	X	53239	-0-	-6374	-0-	100	1	48671	3	Y	4005	4006	0			33
							62	4	4406	9							
02	55767	X	49897	-0-	-5870	-0-	86	1	45715	3	Y	3651	3653	0			31
							80	4	4016	9							
03	59613	X	43239	-0-	-16374	-0-	68	1	39945	3	Y	2889	1866	0	1016	1	38
							48	4	3178	9							
04	52680	X	50575	-0-	-2105	-0-	73	1	47562	3	Y	2639	2650	0	4	8	23
							37	4	2903	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
11	18030	X	10609	-0-	-7421	-0-	146	1	7077	3	Y	3073	3067	0			40
							6	4	3380	9							
12	18631	X	9022	-0-	-9609	-0-	121	1	5682	3	Y	2922	2932	0			30
							5	4	3214	9							
01	13299	X	8434	-0-	-4865	-0-	154	1	5989	3	Y	2068	2063	0			35
							16	4	2275	9							
02	12441	X	-0-	-0-	-12441	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
03	13299	X	1808	-0-	-11491	-0-	31	1	846	3	Y	846	824	0			22
							931	9									
04	10620	X	7684	-0-	-2936	-0-	208	1	5550	3	Y	1751	1735	0			38
							1926	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
11	64950	X	55840	-0-	-9110	-0-	106	1	53076	3	Y	2368	2371	0			18
							53	4	2605	9							
12	67115	X	55565	-0-	-11550	-0-	108	1	52853	3	Y	2323	2324	0			17
							49	4	2555	9							
01	62899	X	52164	-0-	-10735	-0-	102	1	49472	3	Y	2297	2295	0			19
							63	4	2527	9							
02	57159	X	45831	-0-	-11328	-0-	82	1	43485	3	Y	1989	1991	0			17
							76	4	2188	9							
03	60264	X	43699	-0-	-16565	-0-	70	1	41599	3	Y	1800	1163	0	630	1	24
							50	4	1980	9							
04	55830	X	50738	-0-	-5092	-0-	73	1	48205	3	Y	2203	2207	0			20
							37	4	2423	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
11	66000	X	57311	-0-	-8689	-0-	104	1	51952	3	Y	4730	4735	0			36
							52	4	5203	9							
12	67611	X	61939	-0-	-5672	-0-	114	1	56117	3	Y	5142	5140	0			38
							52	4	5656	9							
01	59341	X	59341	-0-	-0-	-0-	110	1	53582	3	Y	5074	5071	0			41
							68	4	5581	9							
02	57754	X	57754	-0-	-0-	-0-	99	1	52666	3	Y	4451	4454	0			38
							93	4	4896	9							
03	58528	X	46649	-0-	-11879	-0-	71	1	42134	3	Y	3994	2580	0	1399	1	53
							51	4	4393	9							
04	56640	X	55974	-0-	-666	-0-	77	1	50616	3	Y	4765	4776	0			42
							39	4	5242	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
11	70920	X	63604	-0-	-7316	-0-	121	1	60267	3	Y	2869	2872	0			22
							60	4	3156	9							
12	73284	X	64612	-0-	-8672	-0-	125	1	61379	3	Y	2774	2776	0			20
							57	4	3051	9							
01	67394	X	61814	-0-	-5580	-0-	120	1	58494	3	Y	2841	2838	0			23
							75	4	3125	9							
02	62524	X	56050	-0-	-6474	-0-	100	1	53136	3	Y	2474	2476	0			21
							93	4	2721	9							
03	66836	X	45546	-0-	-21290	-0-	73	1	43185	3	Y	2033	1313	0	714	1	27
							52	4	2236	9							
04	63600	X	56055	-0-	-7545	-0-	81	1	53152	3	Y	2528	2533	0			22
							41	4	2781	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
11	14490	X	5350	-0-	-9140	-0-	21	1	4983	3	Y	314	288	0			26
							1	4	345	9							
12	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	77	1	17503	3	Y	1366	1294	0			98
							14	4	1503	9							
01	24099	X	24099	-0-	-0-	-0-	109	1	22235	3	Y	1593	1606	0			85
							3	4	1752	9							
02	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	117	1	21775	3	Y	1214	1205	0			94
							10	4	1335	9							
03	29633	X	29633	-0-	-0-	-0-	125	1	27979	3	Y	1354	1294	0			154
							40	4	1489	9							
*04	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	91	1	23908	3	Y	1396	1462	0			88
							23	4	1536	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
11	14490 X	13656	-0-	-834	-0-	54	1	12646	3	Y	868	867	0			73
						1	4	955	9							
12	14880 X	4440	-0-	-10440	-0-	19	1	4192	3	Y	205	263	0			15
						3	4	226	9							
01	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
02	18531 X	438	-0-	-18093	-0-	2	1	330	3	Y	96	89	0			7
						106	9									
03	19809 X	386	-0-	-19423	-0-	1	1	252	3	Y	121	114	0			14
						133	9									
04	13650 X	256	-0-	-13394	-0-	1	1	255	3	Y	-0-	14	0			-0-

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
11	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	58	1	13807	3	Y	984	960	0			83
						2	4	1082	9							
12	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	88	1	19957	3	Y	876	896	0			63
						17	4	964	9							
01	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	84	1	17131	3	Y	802	822	0			43
						3	4	882	9							
02	20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	104	1	19441	3	Y	1078	1038	0			83
						9	4	1186	9							
03	18817 X	2859	-0-	-15958	-0-	11	1	2605	3	Y	217	275	0			25
						4	4	239	9							
04	18210 X	7105	-0-	-11105	-0-	23	1	5994	3	Y	984	947	0			62
						6	4	1082	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
11	31170 X	25410	-0-	-5760	-0-	49	1	21621	3	Y	3385	3388	0			96
						16	4	3724	9							
12	32209 X	29302	-0-	-2907	-0-	54	1	24785	3	Y	4031	4047	0			80
						29	4	4434	9							
01	30504 X	27195	-0-	-3309	-0-	52	1	23012	3	Y	3748	3775	0			53
						8	4	4123	9							
02	28536 X	25182	-0-	-3354	-0-	48	1	21431	3	Y	3356	3360	0			49
						11	4	3692	9							
03	30504 X	26973	-0-	-3531	-0-	68	1	23408	3	Y	3146	3132	0			63
						36	4	3461	9							
04	28350 X	25953	-0-	-2397	-0-	51	1	22711	3	Y	2895	2914	0			44
						6	4	3185	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
11	21390 X	18312	-0-	-3078	-0-	64	1	14114	3	Y	3746	3761	0			96
						13	4	4121	9							
12	22103 X	17473	-0-	-4630	-0-	52	1	13431	3	Y	3617	3633	0			80
						11	4	3979	9							
01	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	47	1	13141	3	Y	5681	5612	0			149
						60	4	6249	9							
02	16849 X	15281	-0-	-1568	-0-	49	1	10407	3	Y	4343	4356	0			136
						48	4	4777	9							
03	18011 X	14647	-0-	-3364	-0-	52	1	11706	3	Y	2608	2665	0			79
						20	4	2869	9							
04	17430 X	1748	-0-	-15682	-0-	8	1	1396	3	Y	309	376	0			12
						4	4	340	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
11	36930 X	29472	-0-	-7458	-0-	57	1	25174	3	Y	3838	3848	0			109
						19	4	4222	9							
12	38161 X	35040	-0-	-3121	-0-	65	1	29634	3	Y	4824	4837	0			96
						35	4	5306	9							
01	37200 X	33277	-0-	-3923	-0-	64	1	28520	3	Y	4258	4294	0			60
						9	4	4684	9							
02	34800 X	28492	-0-	-6308	-0-	55	1	24299	3	Y	3751	3756	0			55
						12	4	4126	9							
03	36766 X	29997	-0-	-6769	-0-	75	1	26076	3	Y	3460	3445	0			70
						40	4	3806	9							
04	33900 X	27909	-0-	-5991	-0-	55	1	24647	3	Y	2910	2936	0			44
						6	4	3201	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
11	16860 X	13581	-0-	-3279	-0-	52	1	12270	3	Y	1144	1170	0			96
						1	4	1258	9							
12	17422 X	8993	-0-	-8429	-0-	35	1	7907	3	Y	950	978	0			68
						6	4	1045	9							
01	19220 X	11170	-0-	-8050	-0-	50	1	10084	3	Y	941	959	0			50
						1	4	1035	9							
02	17980 X	486	-0-	-17494	-0-	1	1	193	3	Y	265	295	0			20
						292	9									
03	19220 X	8981	-0-	-10239	-0-	36	1	7901	3	Y	939	852	0			107
						11	4	1033	9							
04	13590 X	9968	-0-	-3622	-0-	32	1	8686	3	Y	1128	1164	0			71
						9	4	1241	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
11	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	207	1	19115	3	Y	2776	2782	0			59
						3054	9									
12	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	234	1	15740	3	Y	2353	2334	0			78
						2588	9									
01	26753 X	14851	-0-	-11902	-0-	170	1	12350	3	Y	2119	2117	0			80
						2331	9									
02	25027 X	18977	-0-	-6050	-0-	229	1	16544	3	Y	2004	1996	0			88
						2204	9									
03	29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	374	1	26496	3	Y	2456	2257	0	190	1	97
						2702	9									
*04	27032 X	27032	-0-	-0-	-0-	391	1	24494	3	Y	1952	1989	0			60
						2147	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
11	51660 X	34245	-0-	-17415	-0-	102	1	30575	3	Y	3244	3187	0			156
						3568	9									
12	49693 X	31597	-0-	-18096	-0-	97	1	27961	3	Y	3217	3226	0			147
						3539	9									
01	38347 X	31909	-0-	-6438	-0-	89	1	28269	3	Y	3228	3217	0	38	8	120
						3551	9									
02	35873 X	27555	-0-	-8318	-0-	79	1	24500	3	Y	2705	2716	0			109
						2976	9									
03	37820 X	28131	-0-	-9689	-0-	88	1	25077	3	Y	2696	2691	0			114
						2966	9									
04	34260 X	26149	-0-	-8111	-0-	91	1	23271	3	Y	2534	2536	0			112
						2787	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
11	19560	X	17759	-0-	-1801	-0-	144	1	13374	3	Y	3855	3839	0			82
							4241	9									
12	20212	X	17434	-0-	-2778	-0-	186	1	12476	3	Y	4338	4276	0			144
							4772	9									
01	18972	X	17396	-0-	-1576	-0-	171	1	12461	3	Y	4331	4311	0			164
							4764	9									
02	17748	X	13581	-0-	-4167	-0-	146	1	10499	3	Y	2669	2715	0			118
							2936	9									
03	18476	X	17699	-0-	-777	-0-	201	1	14141	3	Y	3052	2806	0	244	1	120
							3357	9									
*04	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	261	1	16285	3	Y	3527	3539	0			108
							3880	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

11	72210	X	64228	-0-	-7982	-0-	119	1	59312	3	Y	4306	4313	0			33
							60	4	4737	9							
12	74617	X	69267	-0-	-5350	-0-	131	1	64163	3	Y	4466	4466	0			33
							60	4	4913	9							
01	74493	X	63243	-0-	-11250	-0-	119	1	58195	3	Y	4414	4411	0			36
							74	4	4855	9							
02	68817	X	51668	-0-	-17149	-0-	89	1	47293	3	Y	3821	3825	0			32
							83	4	4203	9							
03	73563	X	45811	-0-	-27752	-0-	71	1	41930	3	Y	3417	2207	0	1197	1	45
							51	4	3759	9							
04	67020	X	54478	-0-	-12542	-0-	76	1	49566	3	Y	4362	4368	0			39
							38	4	4798	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

11	21450	X	16240	-0-	-5210	-0-	137	1	12664	3	Y	3126	3114	0			67
							3439	9									
12	22165	X	11220	-0-	-10945	-0-	127	1	8504	3	Y	2354	2343	0			78
							2589	9									
01	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	192	1	13980	3	Y	4136	4058	0			156
							4550	9									
02	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	206	1	14787	3	Y	3345	3354	0			147
							3680	9									
03	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	314	1	22158	3	Y	3763	3459	0	303	1	148
							4139	9									
*04	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	316	1	19717	3	Y	2766	2829	0			85
							3043	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

11	15450	X	14136	-0-	-1314	-0-	51	1	11145	3	Y	2664	2672	0			68
							10	4	2930	9							
12	15965	X	12998	-0-	-2967	-0-	39	1	9996	3	Y	2686	2693	0	2	8	59
							8	4	2955	9							
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	36	1	10085	3	Y	2499	2493	0			65
							46	4	2749	9							
02	11716	X	11012	-0-	-704	-0-	41	1	8681	3	Y	2045	2046	0			64
							40	4	2250	9							
03	12524	X	10385	-0-	-2139	-0-	39	1	8820	3	Y	1374	1396	0			42
							15	4	1511	9							
*04	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	66	1	11604	3	Y	2867	2791	0	3	8	115
							36	4	3154	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
11	20730 X	12707	-0-	-8023	-0-	109	1	10048	3	Y	2318	2311	0			49
						2550	9									
12	21421 X	13972	-0-	-7449	-0-	160	1	10735	3	Y	2797	2753	0			93
						3077	9									
01	13857 X	13729	-0-	-128	-0-	142	1	10341	3	Y	2951	2932	0			112
						3246	9									
02	24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	281	1	20270	3	Y	3927	3866	0			173
						4320	9									
03	34985 X	34985	-0-	-0-	-0-	407	1	28694	3	Y	5349	4917	0	394	1	211
						5884	9									
*04	30624 X	30624	-0-	-0-	-0-	436	1	27245	3	Y	2675	2804	0			82
						2943	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

11	14940 X	8289	-0-	-6651	-0-	70	1	6515	3	Y	1549	1553	0			33
						1704	9									
12	15438 X	6142	-0-	-9296	-0-	84	1	5661	3	Y	361	382	0			12
						397	9									
01	12152 X	12056	-0-	-96	-0-	154	1	11227	3	Y	614	603	0			23
						675	9									
02	32967 X	32967	-0-	-0-	-0-	387	1	27858	3	Y	4293	4127	0			189
						4722	9									
03	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	307	1	21660	3	Y	3241	2979	0	323	1	128
						3565	9									
*04	18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	267	1	16733	3	Y	1497	1579	0			46
						1647	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

11	18360 X	14932	-0-	-3428	-0-	54	1	11985	3	Y	2620	2639	0			67
						11	4	2882	9							
12	18972 X	15551	-0-	-3421	-0-	48	1	12465	3	Y	2752	2758	0			61
						11	4	3027	9							
01	17112 X	16912	-0-	-200	-0-	49	1	13937	3	Y	2602	2595	0			68
						64	4	2862	9							
02	16008 X	15170	-0-	-838	-0-	59	1	12393	3	Y	2419	2411	0			76
						57	4	2661	9							
03	16988 X	13802	-0-	-3186	-0-	50	1	11219	3	Y	2285	2292	0			69
						19	4	2514	9							
*04	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	78	1	13619	3	Y	3247	3185	0			131
						42	4	3572	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

11	24840 X	17845	-0-	-6995	-0-	242	1	14482	3	Y	2837	2835	0			109
						3121	9									
12	24614 X	17327	-0-	-7287	-0-	161	1	14160	3	Y	2733	2735	0			107
						3006	9									
01	20057 X	17168	-0-	-2889	-0-	98	1	14013	3	Y	2777	2787	0			97
						2	4	3055	9							
02	18763 X	14479	-0-	-4284	-0-	92	1	12168	3	Y	2017	1961	0			153
						2219	9									
03	24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	88	1	21284	3	Y	2572	2685	0			40
						2829	9									
*04	32362 X	32362	-0-	-0-	-0-	97	1	27863	3	Y	4002	4001	0			41
						4402	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
11	51390 X	33183	-0-	-18207	-0-	704	1	30826	3	Y	1486	1490	0			37
						18	4	1635	9							
12	53103 X	36991	-0-	-16112	-0-	870	1	34207	3	Y	1738	1743	0			32
						2	4	1912	9							
01	40889 X	37338	-0-	-3551	-0-	519	1	34795	3	Y	1830	1834	0			28
						11	4	2013	9							
02	34394 X	32719	-0-	-1675	-0-	466	1	30507	3	Y	1584	1580	0			32
						4	4	1742	9							
03	36983 X	31889	-0-	-5094	-0-	439	1	29998	3	Y	1314	1309	0			37
						7	4	1445	9							
04	36120 X	32010	-0-	-4110	-0-	390	1	30336	3	Y	1166	1174	0			29
						1	4	1283	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

11	34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	177	1	29924	3	Y	4216	4181	0			109
						3	4	4638	9							
12	35774 X	35774	-0-	-0-	-0-	179	1	31042	3	Y	4135	4145	0			99
						4	4	4549	9							
01	38564 X	31013	-0-	-7551	-0-	179	1	26802	3	Y	3659	3697	0			61
						7	4	4025	9							
02	36076 X	28148	-0-	-7928	-0-	170	1	24306	3	Y	3336	3310	0			87
						2	4	3670	9							
03	38564 X	28521	-0-	-10043	-0-	152	1	24631	3	Y	3397	3413	0			71
						1	4	3737	9							
04	34740 X	27528	-0-	-7212	-0-	150	1	23857	3	Y	3201	3196	0			76
						3521	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

11	62220 X	53787	-0-	-8433	-0-	99	1	49732	3	Y	3551	3557	0			27
						50	4	3906	9							
12	64294 X	48976	-0-	-15318	-0-	92	1	45018	3	Y	3476	3478	0			25
						42	4	3824	9							
01	60853 X	48983	-0-	-11870	-0-	92	1	45028	3	Y	3460	3457	0			28
						57	4	3806	9							
02	54781 X	45344	-0-	-9437	-0-	78	1	41609	3	Y	3258	3258	0			28
						73	4	3584	9							
03	57815 X	41129	-0-	-16686	-0-	64	1	37818	3	Y	2911	1881	0	1020	1	38
						45	4	3202	9							
04	53790 X	49165	-0-	-4625	-0-	68	1	44857	3	Y	3823	3827	0			34
						35	4	4205	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

11	18600 X	15260	-0-	-3340	-0-	205	1	12274	3	Y	2528	2531	0			97
						2781	9									
12	19220 X	16363	-0-	-2857	-0-	150	1	13263	3	Y	2682	2674	0			105
						2950	9									
01	17484 X	15961	-0-	-1523	-0-	90	1	12889	3	Y	2709	2720	0			94
						2	4	2980	9							
02	16356 X	1179	-0-	-15177	-0-	7	1	959	3	Y	194	273	0			15
						213	9									
03	17484 X	6032	-0-	-11452	-0-	19	1	4717	3	Y	1178	1175	0			18
						1296	9									
*04	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	54	1	15588	3	Y	2654	2645	0			27
						2919	9									

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
11	68040 X	54551	-0-	-13489	-0-	101	1	50343	3	Y	3687	3692	0			28
						51	4	4056	9							
12	67115 X	53308	-0-	-13807	-0-	100	1	48968	3	Y	3814	3814	0			28
						45	4	4195	9							
01	61380 X	52317	-0-	-9063	-0-	98	1	47809	3	Y	3954	3950	0			32
						61	4	4349	9							
02	57333 X	45709	-0-	-11624	-0-	78	1	41703	3	Y	3504	3506	0			30
						74	4	3854	9							
03	58249 X	39072	-0-	-19177	-0-	61	1	35926	3	Y	2765	1787	0	972	1	36
						43	4	3042	9							
04	54540 X	44469	-0-	-10071	-0-	62	1	40615	3	Y	3419	3425	0			30
						31	4	3761	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

11	57600 X	50123	-0-	-7477	-0-	92	1	46160	3	Y	3477	3478	0			27
						46	4	3825	9							
12	59334 X	49308	-0-	-10026	-0-	92	1	45235	3	Y	3581	3582	0			26
						42	4	3939	9							
01	56079 X	47331	-0-	-8748	-0-	89	1	43339	3	Y	3498	3496	0			28
						55	4	3848	9							
02	51330 X	42581	-0-	-8749	-0-	74	1	39185	3	Y	2957	2960	0			25
						69	4	3253	9							
03	51801 X	38287	-0-	-13514	-0-	59	1	35234	3	Y	2684	1734	0	940	1	35
						42	4	2952	9							
04	50130 X	45337	-0-	-4793	-0-	63	1	41382	3	Y	3509	3513	0			31
						32	4	3860	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

11	20130 X	14936	-0-	-5194	-0-	199	1	11912	3	Y	2568	2572	0			99
						2825	9									
12	20801 X	19362	-0-	-1439	-0-	176	1	15505	3	Y	3346	3314	0			131
						3681	9									
01	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	119	1	16994	3	Y	3348	3362	0			117
						3	4	3683	9							
02	16414 X	2881	-0-	-13533	-0-	18	1	2382	3	Y	437	521	0			33
						481	9									
03	17546 X	12735	-0-	-4811	-0-	43	1	10530	3	Y	1965	1967	0			31
						2162	9									
*04	31976 X	31976	-0-	-0-	-0-	90	1	25849	3	Y	5488	5463	0			56
						6037	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

11	78360 X	71561	-0-	-6799	-0-	132	1	66095	3	Y	4789	4795	0			37
						66	4	5268	9							
12	80972 X	68038	-0-	-12934	-0-	127	1	62461	3	Y	4902	4903	0			36
						58	4	5392	9							
01	73501 X	64249	-0-	-9252	-0-	121	1	58912	3	Y	4674	4672	0			38
						75	4	5141	9							
02	68759 X	58738	-0-	-10021	-0-	101	1	53660	3	Y	4439	4418	0	21	8	38
						94	4	4883	9							
03	73501 X	50319	-0-	-23182	-0-	78	1	46038	3	Y	3771	2429	0	1319	1	50
						55	4	4148	9			11	8			
04	71130 X	61183	-0-	-9947	-0-	90	1	58782	3	Y	2060	2092	0			18
						45	4	2266	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
11	17670	X	16280	-0-	-1390	-0-	60	1	13282	3	Y	2660	2677	0			68
							12	4	2926	9							
12	18259	X	16980	-0-	-1279	-0-	53	1	13580	3	Y	3033	3034	0			67
							11	4	3336	9							
01	17732	X	17449	-0-	-283	-0-	50	1	13988	3	Y	3043	3030	0			80
							64	4	3347	9							
02	16588	X	14810	-0-	-1778	-0-	58	1	12160	3	Y	2305	2313	0			72
							56	4	2536	9							
03	17732	X	12213	-0-	-5519	-0-	43	1	9719	3	Y	2213	2218	0			67
							17	4	2434	9							
04	16890	X	6847	-0-	-10043	-0-	31	1	5484	3	Y	1195	1214	0			48
							17	4	1315	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
11	28199	X	28199	-0-	-0-	-0-	146	1	24627	3	N	3113	3093	0			80
							2	4	3424	9							
12	30978	X	30978	-0-	-0-	-0-	154	1	26700	3	N	3746	3736	0			90
							3	4	4121	9							
01	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	150	1	22413	3	N	3247	3283	0			54
							6	4	3572	9							
02	23693	X	22979	-0-	-714	-0-	139	1	19880	3	N	2689	2673	0			70
							2	4	2958	9							
03	25327	X	21060	-0-	-4267	-0-	112	1	18101	3	N	2588	2604	0			54
							2847	9									
04	24510	X	18482	-0-	-6028	-0-	99	1	15591	3	N	2538	2531	0			61
							2792	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
11	18300	X	15624	-0-	-2676	-0-	106	1	12565	3	Y	2684	2696	0			46
							1	4	2952	9							
12	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	120	1	14080	3	Y	4511	4483	0			74
							3	4	4962	9							
01	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	126	1	14463	3	Y	3274	3296	0			52
							1	4	3601	9							
02	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	131	1	15000	3	Y	2792	2770	0			74
							3071	9									
03	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	111	1	13660	3	Y	3058	3065	0			67
							8	4	3364	9							
04	14820	X	12950	-0-	-1870	-0-	95	1	10555	3	Y	2090	2092	0			65
							1	4	2299	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
11	19050	X	14692	-0-	-4358	-0-	101	1	11987	3	Y	2366	2370	0			40
							1	4	2603	9							
12	19685	X	16128	-0-	-3557	-0-	112	1	13177	3	Y	2578	2576	0			42
							3	4	2836	9							
01	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	102	1	11742	3	Y	2516	2518	0			40
							2768	9									
02	14007	X	12527	-0-	-1480	-0-	91	1	10337	3	Y	1908	1898	0			50
							2099	9									
03	14973	X	13423	-0-	-1550	-0-	90	1	11183	3	Y	1949	1957	0			42
							6	4	2144	9							
04	14490	X	8513	-0-	-5977	-0-	63	1	7052	3	Y	1270	1272	0			40
							1	4	1397	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
11	17370 X	13407	-0-	-3963	-0-	79	1	9351	3	Y	3615	3614	0			62
						3977	9									
12	16058 X	13634	-0-	-2424	-0-	89	1	10452	3	Y	2810	2826	0			46
						2	4	3091	9							
01	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	99	1	11410	3	Y	2081	2094	0			33
						1	4	2289	9							
02	12615 X	10578	-0-	-2037	-0-	77	1	8783	3	Y	1562	1514	0	41	8	40
						1718	9									
03	13485 X	11310	-0-	-2175	-0-	76	1	9484	3	Y	1586	1564	0	28	8	34
						5	4	1745	9							
04	13050 X	9641	-0-	-3409	-0-	75	1	8393	3	Y	1065	1033	0	34	8	32
						1	4	1172	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

11	22140 X	16362	-0-	-5778	-0-	118	1	13967	3	Y	2069	2074	0			35
						1	4	2276	9							
12	19251 X	17654	-0-	-1597	-0-	125	1	14745	3	Y	2528	2521	0			42
						3	4	2781	9							
01	17856 X	15287	-0-	-2569	-0-	109	1	12628	3	Y	2317	2322	0			37
						1	4	2549	9							
02	16704 X	15373	-0-	-1331	-0-	116	1	13248	3	Y	1826	1815	0			48
						2009	9									
03	17639 X	14140	-0-	-3499	-0-	97	1	11912	3	Y	1931	1937	0			42
						7	4	2124	9							
04	17070 X	12059	-0-	-5011	-0-	95	1	10585	3	Y	1253	1256	0			39
						1	4	1378	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

11	27720 X	18652	-0-	-9068	-0-	128	1	15089	3	Y	3122	3137	0			53
						1	4	3434	9							
12	28644 X	21600	-0-	-7044	-0-	145	1	17089	3	Y	3965	3953	0			65
						4	4	4362	9							
01	29264 X	23518	-0-	-5746	-0-	162	1	18617	3	Y	4307	4304	0			68
						1	4	4738	9							
02	27376 X	19580	-0-	-7796	-0-	140	1	15961	3	Y	3162	3147	0			83
						1	4	3478	9							
03	21607 X	19501	-0-	-2106	-0-	129	1	15994	3	Y	3063	3079	0			67
						9	4	3369	9							
04	22770 X	16214	-0-	-6556	-0-	124	1	13865	3	Y	2021	2025	0			63
						2	4	2223	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

11	30540 X	22622	-0-	-7918	-0-	156	1	18513	3	Y	3593	3608	0			61
						1	4	3952	9							
12	31558 X	25335	-0-	-6223	-0-	173	1	20376	3	Y	4347	4337	0			71
						4	4	4782	9							
01	27277 X	27277	-0-	-0-	-0-	197	1	22749	3	Y	3936	3945	0			62
						1	4	4330	9							
02	22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	168	1	19125	3	Y	3291	3266	0			87
						1	4	3620	9							
03	24428 X	22762	-0-	-1666	-0-	154	1	19106	3	Y	3174	3192	0			69
						11	4	3491	9							
04	23640 X	16307	-0-	-7333	-0-	125	1	14017	3	Y	1966	1974	0			61
						2	4	2163	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
11	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	200	1	14539	3	Y	2564	2560	0			90
							2820	9									
12	13330	X	6878	-0-	-6452	-0-	164	1	5871	3	Y	766	787	0	3	8	66
							843	9									
01	12586	X	5291	-0-	-7295	-0-	154	1	5001	3	Y	124	178	0			12
							136	9									
02	16965	X	6380	-0-	-10585	-0-	194	1	5357	3	Y	754	696	0	14	8	56
							829	9									
03	18135	X	7820	-0-	-10315	-0-	131	1	6506	3	Y	1075	1099	0	2	8	30
							1183	9									
04	17550	X	7583	-0-	-9967	-0-	145	1	5843	3	Y	1450	1429	0	22	8	29
							1595	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

11	32550	X	23947	-0-	-8603	-0-	168	1	19749	3	Y	3663	3679	0			63
							1	4	4029	9							
12	33635	X	24282	-0-	-9353	-0-	168	1	19708	3	Y	4002	3999	0			66
							4	4	4402	9							
01	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	202	1	23247	3	Y	4291	4289	0			68
							1	4	4720	9							
02	26100	X	24605	-0-	-1495	-0-	183	1	20900	3	Y	3202	3186	0			84
							3522	9									
03	27900	X	24343	-0-	-3557	-0-	168	1	20739	3	Y	3113	3129	0			68
							12	4	3424	9							
04	27000	X	18191	-0-	-8809	-0-	142	1	15814	3	Y	2030	2035	0			63
							2	4	2233	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

11	31290	X	24674	-0-	-6616	-0-	174	1	20498	3	Y	3637	3655	0			62
							1	4	4001	9							
12	32333	X	25570	-0-	-6763	-0-	179	1	20991	3	Y	3995	3991	0			66
							5	4	4395	9							
01	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	204	1	23472	3	Y	3955	3958	0			63
							1	4	4351	9							
02	25056	X	24221	-0-	-835	-0-	183	1	20817	3	Y	2927	2913	0			77
							1	4	3220	9							
03	26784	X	23698	-0-	-3086	-0-	165	1	20376	3	Y	2860	2875	0			62
							11	4	3146	9							
04	25920	X	18621	-0-	-7299	-0-	145	1	16332	3	Y	1947	1948	0			61
							2	4	2142	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

11	30870	X	24122	-0-	-6748	-0-	170	1	20084	3	Y	3515	3531	0			60
							1	4	3867	9							
12	31899	X	26963	-0-	-4936	-0-	191	1	22443	3	Y	3931	3926	0			65
							5	4	4324	9							
01	31258	X	31258	-0-	-0-	-0-	227	1	26151	3	Y	4435	4430	0			70
							1	4	4879	9							
02	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	224	1	25691	3	Y	3447	3426	0			91
							1	4	3792	9							
03	27652	X	25079	-0-	-2573	-0-	175	1	21788	3	Y	2822	2852	0			61
							12	4	3104	9							
04	26850	X	20138	-0-	-6712	-0-	158	1	17703	3	Y	2067	2063	0			65
							3	4	2274	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
11	29700	X	21350	-0-	-8350	-0-	142	1	16943	3	Y	3877	3892	0			66
							4265	9									
12	30690	X	23322	-0-	-7368	-0-	155	1	18260	3	Y	4457	4450	0			73
							4	4	4903	9							
01	26319	X	23090	-0-	-3229	-0-	157	1	18090	3	Y	4403	4406	0			70
							4843	9									
02	24476	X	23348	-0-	-1128	-0-	170	1	19416	3	Y	3420	3400	0			90
							3762	9									
03	25916	X	21059	-0-	-4857	-0-	141	1	17407	3	Y	3183	3204	0			69
							10	4	3501	9							
04	22560	X	16749	-0-	-5811	-0-	128	1	14204	3	Y	2195	2195	0			69
							2	4	2415	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24840	X	17158	-0-	-7682	-0-	242	1	14475	3	Y	2219	2228	0			85
							2441	9									
12	24490	X	10524	-0-	-13966	-0-	103	1	9042	3	Y	1254	1288	0	2	8	49
							1379	9									
01	19561	X	16279	-0-	-3282	-0-	95	1	13721	3	Y	2237	2208	0			78
							2	4	2461	9							
02	18299	X	11124	-0-	-7175	-0-	67	1	8922	3	Y	1941	1872	0			147
							2135	9									
03	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	85	1	20669	3	Y	1720	1840	0			27
							1892	9									
*04	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	85	1	24251	3	Y	1893	1868	0	33	8	19
							2082	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	209	1	15132	3	Y	2307	2305	0			81
							2538	9									
12	12245	X	8300	-0-	-3945	-0-	202	1	7212	3	Y	805	813	0	4	8	69
							886	9									
01	12245	X	3275	-0-	-8970	-0-	94	1	3061	3	Y	109	168	0			10
							120	9									
02	17284	X	3810	-0-	-13474	-0-	126	1	3496	3	Y	171	168	0			13
							188	9									
03	18476	X	3778	-0-	-14698	-0-	69	1	3439	3	Y	245	251	0			7
							270	9									
04	17880	X	6742	-0-	-11138	-0-	155	1	6222	3	Y	332	332	0			7
							365	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32340	X	22403	-0-	-9937	-0-	321	1	19191	3	Y	2628	2629	0			101
							2891	9									
12	31248	X	12782	-0-	-18466	-0-	125	1	11037	3	Y	1473	1516	0			58
							1620	9									
01	27249	X	17615	-0-	-9634	-0-	105	1	15089	3	Y	2199	2180	0			77
							2	4	2419	9							
02	24795	X	16722	-0-	-8073	-0-	107	1	14192	3	Y	2203	2113	0			167
							2423	9									
03	25296	X	19023	-0-	-6273	-0-	69	1	16710	3	Y	2040	2175	0			32
							2244	9									
04	22410	X	20981	-0-	-1429	-0-	66	1	18909	3	Y	1824	1837	0			19
							2006	9									

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
11	34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	130	1	27729	3	Y	5962	5985	0			70
						6558	9									
12	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	136	1	19938	3	Y	5885	5876	0			79
						6474	9									
01	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	142	1	38025	3	Y	6637	6618	0			98
						7301	9									
02	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	113	1	34560	3	Y	5859	5893	0			64
						6445	9									
03	40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	110	1	34012	3	Y	5540	5504	0			100
						6094	9									
04	26130 X	25986	-0-	-144	-0-	94	1	20945	3	Y	4497	4556	0			41
						4947	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
11	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	143	1	30389	3	Y	5688	5699	0			67
						6257	9									
12	31403 X	27636	-0-	-3767	-0-	147	1	21594	3	Y	5359	5354	0			72
						5895	9									
01	43833 X	43833	-0-	-0-	-0-	140	1	37657	3	Y	5487	5478	0			81
						6036	9									
02	43221 X	43221	-0-	-0-	-0-	123	1	37509	3	Y	5081	5106	0			56
						5589	9									
03	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	114	1	35215	3	Y	4709	4680	0			85
						5180	9									
04	30240 X	27013	-0-	-3227	-0-	100	1	22668	3	Y	3859	3909	0			35
						4245	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
11	41010 X	40242	-0-	-768	-0-	161	1	34377	3	Y	5185	5196	0			61
						5704	9									
12	40889 X	30093	-0-	-10796	-0-	167	1	24628	3	Y	4816	4813	0			64
						5298	9									
01	45815 X	45815	-0-	-0-	-0-	150	1	39997	3	Y	5153	5141	0			76
						5668	9									
02	38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	111	1	33922	3	Y	4382	4410	0			48
						4820	9									
03	39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	114	1	35549	3	Y	3934	3911	0			71
						4327	9									
04	34920 X	32364	-0-	-2556	-0-	125	1	28195	3	Y	3676	3713	0			34
						4044	9									

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
11	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	89	1	18972	3	Y	4425	4434	0			52
						4868	9									
12	23250 X	16182	-0-	-7068	-0-	89	1	13094	3	Y	2726	2742	0			36
						2999	9									
01	61223 X	61223	-0-	-0-	-0-	196	1	52613	3	Y	7649	7573	0			112
						8414	9									
02	44785 X	44785	-0-	-0-	-0-	130	1	39677	3	Y	4525	4587	0			50
						4978	9									
03	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	114	1	35260	3	Y	4274	4247	0			77
						4701	9									
*04	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	110	1	24765	3	Y	3351	3397	0			31
						3686	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
11	17610 X	13877	-0-	-3733	-0-	51	1	11163	3	Y	2412	2424	0			62
						10	4	2653	9							
12	18197 X	13302	-0-	-4895	-0-	42	1	10667	3	Y	2349	2359	0			52
						9	4	2584	9							
01	13919 X	12943	-0-	-976	-0-	38	1	10758	3	Y	1907	1909	0			50
						49	4	2098	9							
02	13021 X	12298	-0-	-723	-0-	48	1	9987	3	Y	2016	2003	0			63
						45	4	2218	9							
03	13919 X	13409	-0-	-510	-0-	49	1	10790	3	Y	2320	2313	0			70
						18	4	2552	9							
04	13470 X	12278	-0-	-1192	-0-	56	1	9888	3	Y	2094	2080	0			84
						31	4	2303	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

11	31680 X	29645	-0-	-2035	-0-	152	1	25666	3	Y	3476	3449	0			90
						3	4	3824	9							
12	35155 X	35155	-0-	-0-	-0-	176	1	30567	3	Y	4007	4001	0			96
						4	4	4408	9							
01	28801 X	28801	-0-	-0-	-0-	167	1	25097	3	Y	3209	3251	0			54
						7	4	3530	9							
02	26390 X	23650	-0-	-2740	-0-	143	1	20589	3	Y	2651	2636	0			69
						2	4	2916	9							
03	28210 X	24497	-0-	-3713	-0-	132	1	21579	3	Y	2532	2548	0			53
						1	4	2785	9							
04	27300 X	22835	-0-	-4465	-0-	127	1	20223	3	Y	2258	2257	0			54
						1	4	2484	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

11	23610 X	20130	-0-	-3480	-0-	235	1	17021	3	Y	2613	2622	0			92
						2874	9									
12	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	447	1	15992	3	Y	2058	1972	0			178
						2264	9									
01	20987 X	15412	-0-	-5575	-0-	385	1	12496	3	Y	2301	2264	0			215
						2531	9									
02	19633 X	13240	-0-	-6393	-0-	386	1	10672	3	Y	1984	2049	0			150
						2182	9									
03	20987 X	17502	-0-	-3485	-0-	309	1	15327	3	Y	1696	1798	0			48
						1866	9									
04	20130 X	12097	-0-	-8033	-0-	233	1	9407	3	Y	2234	2236	0			46
						2457	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

11	22620 X	19671	-0-	-2949	-0-	281	1	16741	3	Y	2408	2408	0			92
						2649	9									
12	23374 X	19297	-0-	-4077	-0-	187	1	16525	3	Y	2350	2350	0			92
						2585	9									
01	21917 X	17976	-0-	-3941	-0-	106	1	15253	3	Y	2377	2386	0			83
						2	4	2615	9							
02	20503 X	16334	-0-	-4169	-0-	107	1	14113	3	Y	1922	1859	0			146
						2114	9									
03	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	101	1	24415	3	Y	2227	2338	0			35
						2450	9									
*04	44765 X	44765	-0-	-0-	-0-	143	1	40887	3	Y	3395	3395	0			35
						3735	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
11	24930 X	23417	-0-	-1513	-0-	95	1	20241	3	Y	2801	2807	0			33
						3081	9									
12	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	123	1	18057	3	Y	2805	2801	0			37
						3086	9									
01	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	96	1	25659	3	Y	2755	2752	0			40
						3031	9									
02	25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	74	1	22294	3	Y	2534	2546	0			28
						2787	9									
03	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	73	1	22377	3	Y	2359	2344	0			43
						2595	9									
04	22740 X	19110	-0-	-3630	-0-	73	1	16345	3	Y	2447	2468	0			22
						2692	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

11	34860 X	33646	-0-	-1214	-0-	136	1	28851	3	Y	4235	4248	0			50
						4659	9									
12	33108 X	26265	-0-	-6843	-0-	147	1	21646	3	Y	4065	4061	0			54
						4472	9									
01	29388 X	28948	-0-	-440	-0-	95	1	25457	3	Y	3087	3096	0			45
						3396	9									
02	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	85	1	25689	3	Y	3371	3379	0			37
						3708	9									
03	30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	86	1	26590	3	Y	3094	3075	0			56
						3403	9									
04	28440 X	22476	-0-	-5964	-0-	85	1	19195	3	Y	2905	2934	0			27
						3196	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

11	27510 X	24264	-0-	-3246	-0-	97	1	20714	3	Y	3139	3145	0			37
						3453	9									
12	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	128	1	18874	3	Y	3070	3066	0			41
						3377	9									
01	29379 X	29379	-0-	-0-	-0-	95	1	25486	3	Y	3453	3443	0			51
						3798	9									
02	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	78	1	23984	3	Y	3017	3035	0			33
						3319	9									
03	27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	79	1	24483	3	Y	2670	2655	0			48
						2937	9									
*04	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	88	1	19645	3	Y	2970	2991	0			27
						3267	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

11	40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	169	1	35931	3	Y	4340	4348	0			51
						4774	9									
12	30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	170	1	25015	3	Y	4660	4649	0			62
						5126	9									
01	35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	113	1	30371	3	Y	4401	4398	0			65
						4841	9									
02	34626 X	31172	-0-	-3454	-0-	90	1	27279	3	Y	3457	3484	0			38
						3803	9									
03	37014 X	29942	-0-	-7072	-0-	86	1	26739	3	Y	2834	2821	0			51
						3117	9									
04	35820 X	18768	-0-	-17052	-0-	70	1	15931	3	Y	2515	2543	0			23
						2767	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
11	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	102	1	21583	3	Y	3219	3227	0			38
							3541	9									
12	24955	X	20303	-0-	-4652	-0-	112	1	16470	3	Y	3383	3376	0			45
							3721	9									
01	24676	X	22967	-0-	-1709	-0-	71	1	18883	3	Y	3648	3639	0			54
							4013	9									
02	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	70	1	21334	3	Y	2539	2565	0			28
							2793	9									
03	24676	X	21964	-0-	-2712	-0-	61	1	18922	3	Y	2710	2689	0			49
							2981	9									
04	23880	X	17700	-0-	-6180	-0-	68	1	15276	3	Y	2142	2171	0			20
							2356	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
11	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	220	1	15994	3	Y	2057	2069	0			72
							2263	9									
12	15593	X	12476	-0-	-3117	-0-	299	1	10682	3	Y	1359	1313	0			118
							1495	9									
01	15004	X	11951	-0-	-3053	-0-	315	1	10246	3	Y	1264	1264	0			118
							1390	9									
02	14036	X	8751	-0-	-5285	-0-	269	1	7409	3	Y	975	1019	0			74
							1073	9									
03	15004	X	12539	-0-	-2465	-0-	231	1	11498	3	Y	736	789	0			21
							810	9									
04	14520	X	13385	-0-	-1135	-0-	298	1	12025	3	Y	965	966	0			20
							1062	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
11	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	56	1	12323	3	Y	2839	2851	0			73
							11	4	3123	9							
12	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	50	1	12903	3	Y	3073	3078	0			68
							11	4	3380	9							
01	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	44	1	12278	3	Y	2921	2912	0			77
							56	4	3213	9							
02	14036	X	12514	-0-	-1522	-0-	48	1	10150	3	Y	2063	2075	0			65
							47	4	2269	9							
03	15004	X	13734	-0-	-1270	-0-	51	1	11395	3	Y	2063	2065	0			63
							19	4	2269	9							
04	14520	X	8167	-0-	-6353	-0-	38	1	6571	3	Y	1398	1405	0			56
							20	4	1538	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
11	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	130	1	22105	3	Y	3511	3483	0			91
							2	4	3862	9							
12	29555	X	29555	-0-	-0-	-0-	146	1	25240	3	Y	3787	3787	0			91
							3	4	4166	9							
01	31100	X	31100	-0-	-0-	-0-	181	1	27005	3	Y	3551	3583	0			59
							8	4	3906	9							
02	27284	X	27284	-0-	-0-	-0-	167	1	23873	3	Y	2946	2928	0			77
							3	4	3241	9							
03	28830	X	24816	-0-	-4014	-0-	133	1	21567	3	Y	2832	2850	0			59
							1	4	3115	9							
04	27900	X	23714	-0-	-4186	-0-	132	1	20878	3	Y	2457	2457	0			59
							1	4	2703	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
11	27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	143	1	24059	3	Y	3174	3151	0			82
						3	4	3491	9							
12	31081 X	31081	-0-	-0-	-0-	155	1	26915	3	Y	3643	3638	0			87
						4	4	4007	9							
01	26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	156	1	23192	3	Y	3145	3179	0			53
						7	4	3460	9							
02	23635 X	22545	-0-	-1090	-0-	137	1	19612	3	Y	2540	2527	0			66
						2	4	2794	9							
03	25265 X	21715	-0-	-3550	-0-	117	1	18955	3	Y	2403	2419	0			50
						2643	9									
04	24450 X	19587	-0-	-4863	-0-	110	1	17275	3	Y	2002	2004	0			48
						2202	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

11	34110 X	33019	-0-	-1091	-0-	123	1	28759	3	Y	3761	3772	0			60
						4137	9									
12	36394 X	29331	-0-	-7063	-0-	143	1	25686	3	Y	3162	3157	0			65
						24	4	3478	9							
01	39804 X	26012	-0-	-13792	-0-	132	1	22859	3	Y	2732	2733	0			64
						16	4	3005	9							
02	37236 X	23782	-0-	-13454	-0-	130	1	20634	3	Y	2743	2730	0			77
						1	4	3017	9							
03	39804 X	21590	-0-	-18214	-0-	127	1	18412	3	Y	2771	2761	0			87
						3	4	3048	9							
04	33030 X	21924	-0-	-11106	-0-	75	1	18490	3	Y	3038	3043	0			82
						17	4	3342	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

11	38190 X	34618	-0-	-3572	-0-	132	1	30661	3	Y	3477	3489	0			56
						3825	9									
12	44950 X	29688	-0-	-15262	-0-	147	1	26324	3	Y	2902	2898	0			60
						25	4	3192	9							
01	42191 X	22344	-0-	-19847	-0-	111	1	19191	3	Y	2753	2748	0			65
						14	4	3028	9							
02	39469 X	18949	-0-	-20520	-0-	102	1	16306	3	Y	2310	2310	0			65
						2541	9									
03	38037 X	21486	-0-	-16551	-0-	129	1	18815	3	Y	2307	2300	0			72
						4	4	2538	9							
04	34620 X	27708	-0-	-6912	-0-	99	1	24202	3	Y	3076	3065	0			83
						23	4	3384	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

11	35790 X	31357	-0-	-4433	-0-	115	1	26919	3	Y	3930	3941	0	4	8	63
						4323	9									
12	41044 X	24447	-0-	-16597	-0-	115	1	20639	3	Y	3339	3301	0	33	8	68
						20	4	3673	9							
01	36363 X	23299	-0-	-13064	-0-	116	1	20052	3	Y	2833	2805	0	30	8	66
						15	4	3116	9							
02	34017 X	22606	-0-	-11411	-0-	121	1	19360	3	Y	2840	2806	0	21	8	79
						1	4	3124	9							
03	36363 X	23276	-0-	-13087	-0-	136	1	19829	3	Y	3006	2976	0	16	8	93
						4	4	3307	9							
04	31350 X	27607	-0-	-3743	-0-	96	1	23633	3	Y	3505	3478	0	27	8	93
						22	4	3856	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
11	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	197	1	14342	3	Y	2473	2485	0			87
						2720	9									
12	17701 X	14893	-0-	-2808	-0-	335	1	11950	3	Y	2371	2252	0			206
						2608	9									
01	17484 X	12790	-0-	-4694	-0-	301	1	9782	3	Y	2461	2437	0			230
						2707	9									
02	16675 X	11033	-0-	-5642	-0-	327	1	9028	3	Y	1525	1640	0			115
						1678	9									
03	17825 X	15863	-0-	-1962	-0-	287	1	14227	3	Y	1226	1307	0			34
						1349	9									
04	17250 X	15527	-0-	-1723	-0-	333	1	13433	3	Y	1601	1602	0			33
						1761	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

11	19410 X	12815	-0-	-6595	-0-	140	1	10205	3	Y	2245	2280	0			79
						2470	9									
12	17670 X	7027	-0-	-10643	-0-	152	1	5437	3	Y	1307	1273	0			113
						1438	9									
01	15779 X	11068	-0-	-4711	-0-	277	1	8959	3	Y	1665	1623	0			155
						1832	9									
02	14761 X	10760	-0-	-4001	-0-	305	1	8441	3	Y	1831	1845	0	3	8	138
						2014	9									
03	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	328	1	16291	3	Y	1507	1594	0	9	8	42
						1658	9									
*04	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	403	1	16244	3	Y	1980	1978	0	4	8	40
						2178	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

11	25440 X	14560	-0-	-10880	-0-	159	1	11533	3	Y	2607	2637	0			92
						2868	9									
12	20026 X	4936	-0-	-15090	-0-	99	1	3563	3	Y	1158	1150	0			100
						1274	9									
01	18569 X	5229	-0-	-13340	-0-	103	1	3330	3	Y	1633	1581	0			152
						1796	9									
02	17371 X	5360	-0-	-12011	-0-	158	1	4373	3	Y	754	849	0			57
						829	9									
03	18569 X	9684	-0-	-8885	-0-	174	1	8649	3	Y	783	818	0			22
						861	9									
04	14550 X	11290	-0-	-3260	-0-	245	1	9891	3	Y	1049	1050	0			21
						1154	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

11	20580 X	13743	-0-	-6837	-0-	143	1	10345	3	Y	2959	2999	0			104
						3255	9									
12	21266 X	2364	-0-	-18902	-0-	58	1	2050	3	Y	233	317	0			20
						256	9									
01	16895 X	577	-0-	-16318	-0-	17	1	559	3	Y	1	21	0			-0-
						1	9									
02	15805 X	685	-0-	-15120	-0-	24	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	16895 X	4453	-0-	-12442	-0-	88	1	4365	3	Y	-0-					-0-
04	13740 X	4896	-0-	-8844	-0-	118	1	4778	3	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 #: 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
11	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	62	1	18629	3	Y	7080	7030	0			96
						2	4	7788	9							
12	26412 X	20294	-0-	-6118	-0-	33	1	14152	3	Y	5552	5592	0			56
						2	4	6107	9							
01	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	73	1	15218	3	Y	4413	4424	0			45
						1	4	4854	9							
02	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	34	1	15322	3	Y	4243	4240	0			48
						1	4	4667	9							
03	23923 X	23923	-0-	-0-	-0-	48	1	19438	3	Y	4032	4035	0			45
						2	4	4435	9							
*04	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	42	1	13845	3	Y	4064	4055	0			54
						1	4	4470	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
11	28530 X	20444	-0-	-8086	-0-	50	1	14867	3	Y	5023	5008	0			68
						2	4	5525	9							
12	29481 X	13945	-0-	-15536	-0-	22	1	9281	3	Y	4219	4245	0			42
						1	4	4641	9							
01	18631 X	6084	-0-	-12547	-0-	7	1	1545	3	Y	4120	4120	0			42
						4532	9									
02	17429 X	10180	-0-	-7249	-0-	13	1	5866	3	Y	3910	3908	0			44
						4301	9									
03	18631 X	15905	-0-	-2726	-0-	30	1	11954	3	Y	3563	3567	0			40
						2	4	3919	9							
04	18030 X	14834	-0-	-3196	-0-	33	1	10854	3	Y	3587	3580	0			47
						1	4	3946	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
11	42510 X	25294	-0-	-17216	-0-	49	1	21787	3	Y	3129	3130	0			89
						16	4	3442	9							
12	39277 X	26574	-0-	-12703	-0-	49	1	22507	3	Y	3629	3646	0			72
						26	4	3992	9							
01	34937 X	25893	-0-	-9044	-0-	50	1	22327	3	Y	3190	3217	0			45
						7	4	3509	9							
02	32509 X	24296	-0-	-8213	-0-	48	1	21137	3	Y	2818	2822	0			41
						11	4	3100	9							
03	33294 X	27383	-0-	-5911	-0-	71	1	24511	3	Y	2512	2502	0			51
						38	4	2763	9							
*04	28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	58	1	26095	3	Y	2547	2560	0			38
						7	4	2802	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
11	33510 X	21954	-0-	-11556	-0-	42	1	18679	3	Y	2926	2885	0			83
						14	4	3219	9							
12	33015 X	27108	-0-	-5907	-0-	51	1	23143	3	Y	3534	3547	0			70
						27	4	3887	9							
01	27027 X	27027	-0-	-0-	-0-	52	1	23002	3	Y	3605	3624	0			51
						7	4	3966	9							
02	24557 X	24557	-0-	-0-	-0-	48	1	21011	3	Y	3170	3174	0			47
						11	4	3487	9							
03	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	78	1	26943	3	Y	3093	3078	0			62
						42	4	3402	9							
*04	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	55	1	24558	3	Y	2717	2738	0			41
						6	4	2989	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
11	41700	X	-0-	-0-	-41700	-0-					Y	-0-					-0-
12	43090	X	10049	-0-	-33041	-0-	73	1	9574	3	Y	365	333	0	1	8	31
							402	9									
01	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	126	1	12862	3	Y	780	729	0			82
							858	9									
02	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	158	1	29385	3	Y	795	820	0			57
							875	9									
03	34551	X	34551	-0-	-0-	-0-	87	1	33754	3	Y	640	669	0			28
							6	4	704	9							
*04	43410	X	43410	-0-	-0-	-0-	82	1	42458	3	Y	789	797	0			20
							2	4	868	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
11	40290	X	18084	-0-	-22206	-0-	129	1	17080	3	Y	795	663	0			132
							875	9									
12	38688	X	17032	-0-	-21656	-0-	119	1	15620	3	Y	1175	1208	0			99
							1293	9									
01	31000	X	14702	-0-	-16298	-0-	136	1	13833	3	Y	666	695	0			70
							733	9									
02	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	138	1	25702	3	Y	903	908	0			65
							993	9									
03	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	75	1	29145	3	Y	635	672	0			28
							5	4	699	9							
*04	36755	X	36755	-0-	-0-	-0-	69	1	35630	3	Y	958	962	0			24
							2	4	1054	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
11	40290	X	24789	-0-	-15501	-0-	177	1	23597	3	Y	923	1034	0			154
							1015	9									
12	41633	X	20705	-0-	-20928	-0-	147	1	19283	3	Y	1159	1215	0			98
							1275	9									
01	42346	X	15516	-0-	-26830	-0-	143	1	14535	3	Y	762	746	0	38	8	76
							838	9									
02	29232	X	23600	-0-	-5632	-0-	121	1	22639	3	Y	764	783	0	3	8	54
							840	9									
03	31248	X	24208	-0-	-7040	-0-	60	1	23444	3	Y	636	659	0	3	8	28
							4	4	700	9							
*04	47274	X	47274	-0-	-0-	-0-	88	1	45369	3	Y	1650	1634	0	2	8	42
							2	4	1815	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
11	40290	X	27769	-0-	-12521	-0-	199	1	26394	3	Y	1069	1182	0			178
							1176	9									
12	41633	X	31525	-0-	-10108	-0-	233	1	30398	3	Y	813	922	0			69
							894	9									
01	50840	X	14380	-0-	-36460	-0-	130	1	13312	3	Y	853	833	0			89
							938	9									
02	33031	X	28548	-0-	-4483	-0-	144	1	26917	3	Y	1352	1344	0			97
							1487	9									
03	31527	X	29430	-0-	-2097	-0-	73	1	28619	3	Y	666	734	0			29
							5	4	733	9							
*04	55418	X	55418	-0-	-0-	-0-	105	1	54068	3	Y	1130	1130	0			29
							2	4	1243	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
11	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	236	1	13459	3	Y	1898	1861	0	53	1	27
							8	4	2088	9							
12	8835	X	7074	-0-	-1761	-0-	127	1	5878	3	Y	968	977	0			18
							4	4	1065	9							
01	19437	X	14441	-0-	-4996	-0-	249	1	12005	3	Y	1976	1969	0			25
							13	4	2174	9							
02	18183	X	8335	-0-	-9848	-0-	155	1	6532	3	Y	1490	1480	0			35
							9	4	1639	9							
03	19437	X	13682	-0-	-5755	-0-	277	1	11109	3	Y	2084	2076	0			43
							4	4	2292	9							
04	15780	X	11457	-0-	-4323	-0-	268	1	9571	3	Y	1469	1491	0			21
							2	4	1616	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

11	20520	X	10942	-0-	-9578	-0-	115	1	8707	3	Y	1925	1928	0			41
							2	4	2118	9							
12	21204	X	18721	-0-	-2483	-0-	229	1	16786	3	Y	1540	1559	0			22
							12	4	1694	9							
01	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	236	1	16956	3	Y	1619	1600	0			41
							12	4	1781	9							
02	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	219	1	13827	3	Y	1659	1671	0			29
							13	4	1825	9							
03	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	287	1	16607	3	Y	1616	1606	0			39
							2	4	1778	9							
*04	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	240	1	12466	3	Y	1808	1790	0			57
							1	4	1989	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

11	21960	X	13310	-0-	-8650	-0-	35	1	10394	3	Y	2618	2621	0			35
							1	4	2880	9							
12	23064	X	8633	-0-	-14431	-0-	11	1	4599	3	Y	3656	3654	0			37
							1	4	4022	9							
01	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					Y	2240	2254	0			23
02	21576	X	13279	-0-	-8297	-0-	18	1	7925	3	Y	4851	4819	0			55
							5336	9									
03	21638	X	20320	-0-	-1318	-0-	36	1	14430	3	Y	5320	5316	0			59
							2	4	5852	9							
*04	23729	X	23729	-0-	-0-	-0-	53	1	17451	3	Y	5657	5641	0			75
							2	4	6223	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

11	43170	X	198	-0-	-42972	-0-	1	1	164	3	Y	30	26	0			5
							33	9									
12	44609	X	7128	-0-	-37481	-0-	51	1	6655	3	Y	384	356	0	1	8	32
							422	9									
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	110	1	11275	3	Y	926	861	0			97
							1019	9									
02	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	110	1	20492	3	Y	826	864	0			59
							909	9									
03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	44	1	17287	3	Y	606	638	0			27
							3	4	667	9							
*04	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	65	1	33567	3	Y	864	869	0			22
							1	4	950	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
11	22440 X	16151	-0-	-6289	-0-	170	1	12894	3	Y	2804	2805	0			59
						3	4	3084	9							
12	29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	334	1	24427	3	Y	4666	4658	0			67
						17	4	5133	9							
01	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	297	1	21312	3	Y	3708	3681	0			94
						16	4	4079	9							
02	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	283	1	17887	3	Y	2275	2329	0			40
						17	4	2503	9							
03	16802 X	12963	-0-	-3839	-0-	191	1	11051	3	Y	1564	1567	0			37
						1	4	1720	9							
04	16260 X	15340	-0-	-920	-0-	255	1	13208	3	Y	1705	1689	0			53
						1	4	1876	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

11	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	35	1	15285	3	Y	2709	2680	0			77
						12	4	2980	9							
12	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	31	1	14164	3	Y	3058	3074	0			61
						17	4	3364	9							
01	28272 X	18305	-0-	-9967	-0-	34	1	15067	3	Y	2908	2928	0			41
						5	4	3199	9							
02	26448 X	16654	-0-	-9794	-0-	31	1	13620	3	Y	2724	2725	0			40
						7	4	2996	9							
03	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	53	1	18327	3	Y	2683	2669	0			54
						29	4	2951	9							
*04	20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	40	1	17950	3	Y	2663	2677	0			40
						5	4	2929	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

11	37830 X	24983	-0-	-12847	-0-	49	1	21505	3	Y	3103	3113	0			88
						16	4	3413	9							
12	38440 X	29102	-0-	-9338	-0-	55	1	25170	3	Y	3497	3516	0			69
						30	4	3847	9							
01	33666 X	27728	-0-	-5938	-0-	53	1	23910	3	Y	3415	3436	0			48
						8	4	3757	9							
02	31494 X	26571	-0-	-4923	-0-	52	1	23041	3	Y	3152	3154	0			46
						11	4	3467	9							
03	32240 X	16791	-0-	-15449	-0-	39	1	13378	3	Y	3048	3033	0			61
						21	4	3353	9							
04	28170 X	14057	-0-	-14113	-0-	26	1	11660	3	Y	2153	2182	0			32
						3	4	2368	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

11	34560 X	30058	-0-	-4502	-0-	61	1	27037	3	Y	2672	2682	0			76
						21	4	2939	9							
12	34534 X	26447	-0-	-8087	-0-	50	1	22868	3	Y	3184	3197	0			63
						27	4	3502	9							
01	29791 X	22327	-0-	-7464	-0-	44	1	19479	3	Y	2544	2571	0			36
						6	4	2798	9							
02	27869 X	22765	-0-	-5104	-0-	46	1	20321	3	Y	2171	2175	0			32
						10	4	2388	9							
03	29791 X	18962	-0-	-10829	-0-	48	1	16704	3	Y	1985	1977	0			40
						26	4	2184	9							
04	28830 X	18775	-0-	-10055	-0-	38	1	16921	3	Y	1647	1662	0			25
						4	4	1812	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 07/29/2014 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
11	SHUT IN	11469	-0-	11469	360637	155	1	7460	3	Y	3497	3493	0			46
						7	4	3847	9							
12	SHUT IN	11506	-0-	11506	372143	160	1	7477	3	Y	3511	3521	0			36
						7	4	3862	9							
01	0 W	10441	-0-	10441	382584	163	1	6286	3	Y	3614	3588	0			62
						17	4	3975	9							
02	0 W	8741	-0-	8741	391325	130	1	5066	3	Y	3215	3194	0			83
						8	4	3537	9							
03	0 W	6650	-0-	6650	397975	139	1	3745	3	Y	2514	2533	0			64
						1	4	2765	9							
04	0 W	8319	-0-	8319	406294	160	1	4260	3	Y	3544	3530	0			78
						1	4	3898	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

11	32970 X	16103	-0-	-16867	-0-	29	1	12936	3	Y	2844	2779	0			80
						10	4	3128	9							
12	33573 X	15516	-0-	-18057	-0-	26	1	11993	3	Y	3166	3183	0			63
						14	4	3483	9							
01	29140 X	24347	-0-	-4793	-0-	43	1	19325	3	Y	4521	4520	0			64
						6	4	4973	9							
02	27260 X	25680	-0-	-1580	-0-	46	1	20188	3	Y	4942	4933	0			73
						10	4	5436	9							
03	31079 X	31079	-0-	-0-	-0-	74	1	25464	3	Y	5001	4973	0			101
						40	4	5501	9							
*04	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	58	1	25610	3	Y	4540	4573	0			68
						6	4	4994	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

11	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	59	1	17599	3	Y	5841	5809	0			79
						2	4	6425	9							
12	24118 X	22011	-0-	-2107	-0-	40	1	16880	3	Y	4626	4659	0			46
						2	4	5089	9							
01	24056 X	19998	-0-	-4058	-0-	73	1	15359	3	Y	4150	4154	0			42
						1	4	4565	9							
02	22504 X	18628	-0-	-3876	-0-	33	1	14839	3	Y	3414	3417	0			39
						1	4	3755	9							
03	24056 X	21019	-0-	-3037	-0-	42	1	17004	3	Y	3610	3609	0			40
						2	4	3971	9							
04	23280 X	15693	-0-	-7587	-0-	36	1	11865	3	Y	3446	3440	0			46
						1	4	3791	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

11	32359 X	32359	-0-	-0-	-0-	68	1	20407	3	Y	10802	10754	0			146
						2	4	11882	9							
12	33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	53	1	22428	3	Y	9786	9834	0			98
						3	4	10765	9							
01	31744 X	30464	-0-	-1280	-0-	92	1	19349	3	Y	10020	10016	0			102
						1	4	11022	9							
02	32326 X	32326	-0-	-0-	-0-	53	1	23862	3	Y	7645	7661	0			86
						1	4	8410	9							
03	31744 X	31434	-0-	-310	-0-	64	1	25819	3	Y	5044	5074	0			56
						3	4	5548	9							
04	30720 X	26913	-0-	-3807	-0-	66	1	21609	3	Y	4760	4753	0			63
						2	4	5236	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
11	44610	X	22477	-0-	-22133	-0-	69	1	21608	3	Y	726	775	0			86
							1	4	799	9							
12	46097	X	42327	-0-	-3770	-0-	145	1	41241	3	Y	852	730	0	160	1	48
							4	4	937	9							
01	43896	X	23666	-0-	-20230	-0-	119	1	22622	3	Y	837	814	0			71
							4	4	921	9							
02	26912	X	19267	-0-	-7645	-0-	75	1	18485	3	Y	641	641	0			71
							2	4	705	9							
03	42315	X	13502	-0-	-28813	-0-	44	1	3405	2	Y	289	324	0			36
							9733	3	2	4							
04	40950	X	6370	-0-	-34580	-0-	7	1	2933	2	Y	378	404	0			10
							3014	3	416	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54180	X	29467	-0-	-24713	-0-	91	1	28326	3	Y	954	981	0			113
							1	4	1049	9							
12	55986	X	18234	-0-	-37752	-0-	60	1	17211	3	Y	874	749	0	189	1	49
							2	4	961	9							
01	50437	X	19803	-0-	-30634	-0-	98	1	18647	3	Y	959	927	0			81
							3	4	1055	9							
02	34191	X	24784	-0-	-9407	-0-	98	1	23839	3	Y	767	763	0			85
							3	4	844	9							
03	30442	X	16263	-0-	-14179	-0-	53	1	4098	2	Y	359	400	0			44
							11715	3	2	4							
04	29460	X	9192	-0-	-20268	-0-	9	1	4198	2	Y	610	638	0			16
							4314	3	671	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47370	X	30782	-0-	-16588	-0-	95	1	29751	3	Y	850	895	0			100
							1	4	935	9							
12	48949	X	17216	-0-	-31733	-0-	57	1	16148	3	Y	917	786	0	180	1	51
							2	4	1009	9							
01	42780	X	15686	-0-	-27094	-0-	78	1	14648	3	Y	870	847	0			74
							3	4	957	9							
02	30334	X	23263	-0-	-7071	-0-	92	1	22373	3	Y	723	717	0			80
							3	4	795	9							
03	31806	X	15188	-0-	-16618	-0-	49	1	3828	2	Y	335	374	0			41
							10940	3	2	4							
04	30780	X	8573	-0-	-22207	-0-	9	1	3992	2	Y	427	457	0			11
							4102	3	470	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39450	X	12960	-0-	-26490	-0-	40	1	12281	3	Y	581	599	0			69
							639	9									
12	40765	X	12818	-0-	-27947	-0-	42	1	12034	3	Y	674	578	0	127	1	38
							1	4	741	9							
01	37789	X	10030	-0-	-27759	-0-	49	1	9210	3	Y	699	678	0			59
							2	4	769	9							
02	16646	X	11562	-0-	-5084	-0-	45	1	10949	3	Y	515	517	0			57
							1	4	567	9							
03	13392	X	8066	-0-	-5326	-0-	26	1	2003	2	Y	281	303	0			35
							5727	3	1	4							
04	12960	X	5721	-0-	-7239	-0-	6	1	2604	2	Y	396	421	0			10
							2675	3	436	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
11	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	130	1	30400	3	Y	4245	4261	0			68
							4670	9									
12	43865	X	25378	-0-	-18487	-0-	119	1	21238	3	Y	3637	3630	0			75
							20	4	4001	9							
01	39649	X	27280	-0-	-12369	-0-	137	1	23669	3	Y	3143	3144	0			74
							17	4	3457	9							
02	37091	X	26550	-0-	-10541	-0-	143	1	22849	3	Y	3234	3217	0			91
							1	4	3557	9							
03	39649	X	20238	-0-	-19411	-0-	118	1	17122	3	Y	2723	2729	0			85
							3	4	2995	9							
04	35190	X	26598	-0-	-8592	-0-	95	1	23195	3	Y	2987	2992	0			80
							22	4	3286	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
12	47089	X	-0-	-0-	-47089	-0-					Y	-0-					-0-
01	46810	X	9	-0-	-46801	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	20329	X	-0-	-0-	-20329	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3	1	1475	2	Y	470	458	0			12
							1516	3	517	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36060	X	32519	-0-	-3541	-0-	120	1	28117	3	Y	3893	3909	0			62
							4282	9									
12	41509	X	27095	-0-	-14414	-0-	130	1	23237	3	Y	3369	3362	0			69
							22	4	3706	9							
01	37603	X	25346	-0-	-12257	-0-	125	1	21722	3	Y	3166	3161	0			74
							16	4	3483	9							
02	35177	X	23863	-0-	-11314	-0-	128	1	20339	3	Y	3087	3074	0			87
							3396	9									
03	37603	X	25392	-0-	-12211	-0-	149	1	21712	3	Y	3206	3193	0			100
							4	4	3527	9							
04	32520	X	29857	-0-	-2663	-0-	105	1	25860	3	Y	3516	3522	0			94
							24	4	3868	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50520	X	39875	-0-	-10645	-0-	199	1	33608	3	Y	5514	5465	0			142
							3	4	6065	9							
12	48701	X	42181	-0-	-6520	-0-	207	1	35840	3	Y	5573	5581	0			134
							4	4	6130	9							
01	43648	X	38382	-0-	-5266	-0-	218	1	32455	3	Y	5182	5229	0			87
							9	4	5700	9							
02	40832	X	33895	-0-	-6937	-0-	201	1	28704	3	Y	4534	4503	0			118
							3	4	4987	9							
03	43648	X	35473	-0-	-8175	-0-	185	1	30116	3	Y	4701	4720	0			99
							1	4	5171	9							
04	40830	X	32004	-0-	-8826	-0-	171	1	26985	3	Y	4407	4401	0			105
							4848	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
11	59610	X	52470	-0-	-7140	-0-	266	1	45080	3	Y	6473	6421	0			167
							4	4	7120	9							
12	60760	X	51229	-0-	-9531	-0-	255	1	44245	3	Y	6113	6133	0			147
							5	4	6724	9							
01	54467	X	47147	-0-	-7320	-0-	275	1	40975	3	Y	5350	5407	0			90
							12	4	5885	9							
02	50953	X	41283	-0-	-9670	-0-	250	1	35775	3	Y	4777	4743	0			124
							3	4	5255	9							
03	54467	X	42507	-0-	-11960	-0-	228	1	36959	3	Y	4835	4858	0			101
							1	4	5319	9							
04	52470	X	40256	-0-	-12214	-0-	222	1	35085	3	Y	4499	4493	0			107
							4949	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 11H RRCID -> 276214 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7945 - 12534

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15206 12/22/2014														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 276216 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8540 - 15714

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 12615

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/17/2015														

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

11	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	112	1	26175	3	Y	3462	3473	0			55
							3808	9									
12	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	146	1	26199	3	Y	2744	2743	0			56
							25	4	3018	9							
01	38688	X	24500	-0-	-14188	-0-	121	1	20933	3	Y	3119	3102	0			73
							15	4	3431	9							
02	36192	X	21035	-0-	-15157	-0-	114	1	18117	3	Y	2548	2549	0			72
							1	4	2803	9							
03	35929	X	24022	-0-	-11907	-0-	144	1	20962	3	Y	2647	2636	0			83
							4	4	2912	9							
04	30090	X	24423	-0-	-5667	-0-	85	1	20933	3	Y	3077	3077	0			83
							20	4	3385	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

11	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	117	1	27278	3	Y	3716	3729	0			59
							4088	9									
12	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-	118	1	21137	3	Y	3120	3115	0			64
							20	4	3432	9							
01	38719	X	22044	-0-	-16675	-0-	109	1	18905	3	Y	2742	2742	0			64
							14	4	3016	9							
02	36221	X	20329	-0-	-15892	-0-	110	1	17539	3	Y	2435	2431	0			68
							1	4	2679	9							
03	38719	X	20551	-0-	-18168	-0-	121	1	17687	3	Y	2491	2481	0			78
							3	4	2740	9							
04	31470	X	26536	-0-	-4934	-0-	95	1	23348	3	Y	2792	2795	0			75
							22	4	3071	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	31099	X	31099	-0-	-0-	-0-	118	1	27433	3	Y	3225	3234	0			52
							3548	9									
12	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	138	1	24702	3	Y	2566	2565	0			53
							24	4	2823	9							
01	34100	X	23006	-0-	-11094	-0-	115	1	19992	3	Y	2623	2614	0			62
							14	4	2885	9							
02	31900	X	19997	-0-	-11903	-0-	109	1	17366	3	Y	2292	2290	0			64
							1	4	2521	9							
03	34100	X	21540	-0-	-12560	-0-	130	1	18961	3	Y	2224	2218	0			70
							3	4	2446	9							
04	31110	X	24999	-0-	-6111	-0-	90	1	22168	3	Y	2473	2477	0			66
							21	4	2720	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49980	X	46224	-0-	-3756	-0-	138	1	41447	3	Y	4217	4147	0			203
							4639	9									
12	51646	X	45067	-0-	-6579	-0-	139	1	40066	3	Y	4420	4418	0	3	8	202
							4862	9									
01	49352	X	43486	-0-	-5866	-0-	122	1	38582	3	Y	4347	4385	0			164
							4782	9									
02	46168	X	39275	-0-	-6893	-0-	113	1	35047	3	Y	3741	3754	0			151
							4115	9									
03	49352	X	40278	-0-	-9074	-0-	126	1	35925	3	Y	3843	3832	0			162
							4227	9									
04	46230	X	37127	-0-	-9103	-0-	129	1	33145	3	Y	3503	3510	0			155
							3853	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
11	38111	X	38111	-0-	-0-	-0-	114	1	34322	3	Y	3341	3280	0			161
							3675	9									
12	37992	X	37992	-0-	-0-	-0-	119	1	34162	3	Y	3374	3381	0			154
							3711	9									
01	42780	X	35948	-0-	-6832	-0-	102	1	32194	3	Y	3320	3349	0			125
							3652	9									
02	40020	X	31877	-0-	-8143	-0-	92	1	28680	3	Y	2823	2834	0			114
							3105	9									
03	42780	X	32259	-0-	-10521	-0-	101	1	28935	3	Y	2930	2920	0			124
							3223	9									
04	38100	X	29897	-0-	-8203	-0-	105	1	26891	3	Y	2637	2644	0			117
							2901	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
11	49980	X	39095	-0-	-10885	-0-	116	1	35035	3	Y	3585	3536	0			172
							3944	9									
12	51646	X	39196	-0-	-12450	-0-	121	1	34905	3	Y	3791	3790	0			173
							4170	9									
01	49786	X	40549	-0-	-9237	-0-	115	1	36310	3	Y	3749	3781	0			141
							4124	9									
02	46574	X	37341	-0-	-9233	-0-	108	1	33711	3	Y	3202	3214	0			129
							3522	9									
03	46097	X	36616	-0-	-9481	-0-	116	1	32960	3	Y	3218	3211	0			136
							3540	9									
04	39240	X	32959	-0-	-6281	-0-	116	1	29727	3	Y	2833	2844	0			125
							3116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	36780	X	31943	-0-	-4837	-0-	119	1	27777	3	Y	3679	3696	0			59
							4047	9									
12	43245	X	27285	-0-	-15960	-0-	132	1	23610	3	Y	3200	3193	0			66
							23	4	3520	9							
01	39618	X	26027	-0-	-13591	-0-	130	1	22457	3	Y	3113	3106	0			73
							16	4	3424	9							
02	37062	X	24035	-0-	-13027	-0-	129	1	20617	3	Y	2989	2978	0			84
							1	4	3288	9							
03	39432	X	24539	-0-	-14893	-0-	145	1	21072	3	Y	3016	3006	0			94
							4	4	3318	9							
04	31950	X	28016	-0-	-3934	-0-	99	1	24183	3	Y	3374	3377	0			91
							23	4	3711	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40106	X	40106	-0-	-0-	-0-	120	1	36108	3	Y	3525	3467	0			169
							3878	9									
12	38123	X	38123	-0-	-0-	-0-	119	1	34148	3	Y	3505	3514	0			160
							3856	9									
01	44640	X	35883	-0-	-8757	-0-	101	1	32076	3	Y	3369	3402	0			127
							3706	9									
02	41760	X	31829	-0-	-9931	-0-	92	1	28555	3	Y	2893	2904	0			116
							3182	9									
03	44640	X	32243	-0-	-12397	-0-	101	1	28909	3	Y	2939	2931	0			124
							3233	9									
04	40110	X	30001	-0-	-10109	-0-	105	1	26917	3	Y	2708	2712	0			120
							2979	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54960	X	39948	-0-	-15012	-0-	87	1	36450	3	Y	3098	3127	1			41
							3	4	3408	9							
12	56792	X	42125	-0-	-14667	-0-	98	1	38271	3	Y	3414	3412	1			43
							1	4	3755	9							
01	49879	X	40479	-0-	-9400	-0-	89	1	36633	3	Y	3399	3391	1			51
							18	4	3739	9							
02	44863	X	34932	-0-	-9931	-0-	91	1	31728	3	Y	2827	2813	1			65
							3	4	3110	9							
03	44268	X	31924	-0-	-12344	-0-	79	1	29091	3	Y	2485	2474	1			76
							20	4	2734	9							
04	40770	X	32538	-0-	-8232	-0-	87	1	29285	3	Y	2870	2894	1			52
							9	4	3157	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61890	X	38609	-0-	-23281	-0-	83	1	34790	3	Y	3394	3422	1			45
							3	4	3733	9							
12	58807	X	41684	-0-	-17123	-0-	95	1	37531	3	Y	3688	3686	1			47
							1	4	4057	9							
01	45663	X	40513	-0-	-5150	-0-	88	1	36285	3	Y	3747	3738	1			56
							18	4	4122	9							
02	42717	X	35421	-0-	-7296	-0-	91	1	31830	3	Y	3179	3161	1			74
							3	4	3497	9							
03	43059	X	33853	-0-	-9206	-0-	83	1	30608	3	Y	2855	2842	1			87
							21	4	3141	9							
04	40350	X	34339	-0-	-6011	-0-	93	1	31285	3	Y	2683	2721	1			49
							10	4	2951	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54030 X	44673	-0-	-9357	-0-	96	1	40549	3	Y	3658	3689	1			49
						4	4	4024	9							
12	55831 X	46224	-0-	-9607	-0-	107	1	41896	3	Y	3835	3836	1			48
						2	4	4219	9							
01	51677 X	43060	-0-	-8617	-0-	94	1	38810	3	Y	3761	3753	1			56
						19	4	4137	9							
02	48343 X	38679	-0-	-9664	-0-	100	1	34980	3	Y	3269	3249	1			76
						3	4	3596	9							
03	50685 X	35400	-0-	-15285	-0-	87	1	32245	3	Y	2768	2760	1			84
						23	4	3045	9							
04	44730 X	35683	-0-	-9047	-0-	95	1	32131	3	Y	3134	3161	1			57
						10	4	3447	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65430 X	45482	-0-	-19948	-0-	98	1	41031	3	Y	3954	3985	1			53
						4	4	4349	9							
12	67611 X	43737	-0-	-23874	-0-	100	1	39134	3	Y	4092	4093	1			52
						2	4	4501	9							
01	51801 X	48101	-0-	-3700	-0-	105	1	43460	3	Y	4104	4095	1			61
						22	4	4514	9							
02	48140 X	40865	-0-	-7275	-0-	105	1	36918	3	Y	3490	3470	1			81
						3	4	3839	9							
03	49848 X	34623	-0-	-15225	-0-	84	1	31233	3	Y	2985	2975	1			91
						22	4	3284	9							
04	46560 X	38249	-0-	-8311	-0-	104	1	35025	3	Y	2826	2866	1			51
						11	4	3109	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
11	55080 X	44586	-0-	-10494	-0-	97	1	40741	3	Y	3404	3435	1			45
						4	4	3744	9							
12	56854 X	46733	-0-	-10121	-0-	109	1	42607	3	Y	3651	3650	1			46
						1	4	4016	9							
01	51026 X	34527	-0-	-16499	-0-	76	1	31082	3	Y	3048	3046	1	3	8	45
						16	4	3353	9							
02	47734 X	35536	-0-	-12198	-0-	92	1	32253	3	Y	2898	2876	1			67
						3	4	3188	9							
03	46748 X	33670	-0-	-13078	-0-	83	1	30816	3	Y	2500	2491	1			76
						21	4	2750	9							
04	45240 X	33303	-0-	-11937	-0-	91	1	30686	3	Y	2288	2323	1			41
						9	4	2517	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
11	61410 X	51312	-0-	-10098	-0-	110	1	46476	3	Y	4292	4330	1			57
						5	4	4721	9							
12	62372 X	48623	-0-	-13749	-0-	111	1	43571	3	Y	4490	4490	1			57
						2	4	4939	9							
01	55769 X	50449	-0-	-5320	-0-	110	1	45275	3	Y	4584	4573	1			68
						22	4	5042	9							
02	49590 X	45353	-0-	-4237	-0-	116	1	40805	3	Y	4025	4000	1			93
						4	4	4428	9							
03	53010 X	39326	-0-	-13684	-0-	96	1	35360	3	Y	3495	3481	1			107
						25	4	3845	9							
04	51300 X	40636	-0-	-10664	-0-	110	1	37109	3	Y	3096	3147	1			56
						11	4	3406	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	37861	X	37861	-0-	-0-	-0-	143	1	33273	3	Y	4041	4049	0			65
							4445	9									
12	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	166	1	29679	3	Y	3334	3331	0			68
							28	4	3667	9							
01	42160	X	27280	-0-	-14880	-0-	134	1	23212	3	Y	3561	3545	0			84
							17	4	3917	9							
02	39440	X	24132	-0-	-15308	-0-	132	1	20977	3	Y	2747	2754	0			77
							1	4	3022	9							
03	42160	X	27097	-0-	-15063	-0-	163	1	23740	3	Y	2900	2886	0			91
							4	4	3190	9							
04	37860	X	32580	-0-	-5280	-0-	117	1	28778	3	Y	3325	3327	0			89
							27	4	3658	9							

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
11	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	139	1	10600	3	Y	3019	2976	0			64
							2	4	3321	9							
12	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	150	1	10963	3	Y	1876	1913	0			27
							8	4	2064	9							
01	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	133	1	9592	3	Y	1743	1726	0			44
							7	4	1917	9							
02	12673	X	10903	-0-	-1770	-0-	147	1	9302	3	Y	1314	1335	0			23
							9	4	1445	9							
03	13547	X	10582	-0-	-2965	-0-	153	1	8853	3	Y	1432	1421	0			34
							1	4	1575	9							
04	13110	X	9506	-0-	-3604	-0-	157	1	8106	3	Y	1129	1128	0			35
							1	4	1242	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
11	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	103	1	28151	3	Y	7352	7335	0	11	8	77
							8087	9									
12	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	106	1	25828	3	Y	6689	6670	0	55	8	41
							1	4	7358	9							
01	41943	X	35162	-0-	-6781	-0-	95	1	27364	3	Y	7001	6982	0			60
							2	4	7701	9							
02	39237	X	33390	-0-	-5847	-0-	86	1	26586	3	Y	6107	6088	0	26	8	53
							6718	9									
03	41943	X	33004	-0-	-8939	-0-	92	1	25300	3	Y	6916	6869	0	33	8	67
							4	4	7608	9							
04	36330	X	15684	-0-	-20646	-0-	57	1	11664	3	Y	3603	3607	0	23	8	40
							3963	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 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
11	SHUT IN		22618	-0-	22618	342757	59	1	17721	3	Y	4396	4384	0			59
							2	4	4836	9							
12	SHUT IN		20009	-0-	20009	362766	36	1	15443	3	Y	4116	4134	0			41
							2	4	4528	9							
01	0	W	20525	-0-	20525	383291	78	1	16375	3	Y	3701	3704	0			38
							1	4	4071	9							
02	0	W	19842	-0-	19842	403133	35	1	15707	3	Y	3726	3722	0			42
							1	4	4099	9							
03	0	W	23910	-0-	23910	427043	48	1	19158	3	Y	4274	4269	0			47
							3	4	4701	9							
04	0	W	18456	-0-	18456	445499	43	1	13909	3	Y	4094	4087	0			54
							1	4	4503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	21480 X	20343	-0-	-1137	-0-	56	1	16618	3	Y	3334	3329	0			45
						2	4	3667	9							
12	22196 X	16499	-0-	-5697	-0-	31	1	13214	3	Y	2956	2971	0			30
						2	4	3252	9							
01	25730 X	18372	-0-	-7358	-0-	72	1	14986	3	Y	3012	3011	0			31
						1	4	3313	9							
02	19662 X	17236	-0-	-2426	-0-	32	1	14392	3	Y	2556	2558	0			29
						2812	9									
03	21018 X	19955	-0-	-1063	-0-	43	1	17165	3	Y	2495	2496	0			28
						2	4	2745	9							
04	20340 X	14697	-0-	-5643	-0-	38	1	12429	3	Y	2026	2027	0			27
						1	4	2229	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	343974					Y	-0-					-0-
01	343974 X	-0-	-0-	-343974	-0-					Y	-0-					-0-
02	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	22	1	9747	3	Y	6155	6086	0			69
						6771	9									
03	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	45	1	17930	3	Y	6896	6888	0			77
						2	4	7586	9							
*04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	41	1	13273	3	Y	3680	3708	0			49
						1	4	4048	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/27/2015

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
11	43980 X	35720	-0-	-8260	-0-	102	1	27930	3	Y	6989	6983	0			74
						7688	9									
12	45446 X	37547	-0-	-7899	-0-	120	1	29333	3	Y	7356	7330	0	55	8	45
						2	4	8092	9							
01	48019 X	42997	-0-	-5022	-0-	121	1	34537	3	Y	7579	7559	0			65
						2	4	8337	9							
02	44921 X	32922	-0-	-11999	-0-	87	1	26953	3	Y	5347	5339	0	26	8	47
						5882	9									
03	43524 X	28725	-0-	-14799	-0-	82	1	22622	3	Y	5471	5432	0	33	8	53
						3	4	6018	9							
04	41610 X	13561	-0-	-28049	-0-	51	1	10327	3	Y	2894	2892	0	23	8	32
						3183	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
11	30990 X	30456	-0-	-534	-0-	113	1	26434	3	Y	3554	3564	0			57
						3909	9									
12	38750 X	26860	-0-	-11890	-0-	129	1	23083	3	Y	3296	3285	0			68
						22	4	3626	9							
01	37076 X	22448	-0-	-14628	-0-	111	1	19254	3	Y	2790	2792	0			66
						14	4	3069	9							
02	34684 X	19993	-0-	-14691	-0-	109	1	17351	3	Y	2303	2304	0			65
						2533	9									
03	37014 X	20193	-0-	-16821	-0-	119	1	17402	3	Y	2426	2415	0			76
						3	4	2669	9							
04	30450 X	25110	-0-	-5340	-0-	90	1	22046	3	Y	2685	2689	0			72
						20	4	2954	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	173	1	29188	3	Y	3960	3927	0			102
						3	4	4356	9							
12	37479 X	37479	-0-	-0-	-0-	185	1	32198	3	Y	4629	4620	0			111
						4	4	5092	9							
01	33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	194	1	28912	3	Y	3998	4042	0			67
						8	4	4398	9							
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	161	1	23007	3	Y	3312	3293	0			86
						2	4	3643	9							
03	28365 X	26603	-0-	-1762	-0-	142	1	23037	3	Y	3113	3134	0			65
						3424	9									
04	27450 X	26508	-0-	-942	-0-	145	1	23031	3	Y	3029	3022	0			72
						3332	9									

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
11	42235 X	42235	-0-	-0-	-0-	162	1	37817	3	Y	3869	3875	0			62
						4256	9									
12	32333 X	31376	-0-	-957	-0-	150	1	26868	3	Y	3938	3919	0			81
						26	4	4332	9							
01	38440 X	25760	-0-	-12680	-0-	127	1	22056	3	Y	3237	3242	0			76
						16	4	3561	9							
02	35960 X	22460	-0-	-13500	-0-	121	1	19384	3	Y	2685	2686	0			75
						1	4	2954	9							
03	38440 X	22717	-0-	-15723	-0-	136	1	19862	3	Y	2468	2466	0			77
						4	4	2715	9							
04	37200 X	28902	-0-	-8298	-0-	105	1	25637	3	Y	2851	2851	0			77
						24	4	3136	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070 X	15501	-0-	-7569	-0-	46	1	13720	3	Y	1576	1579	0			21
						1	4	1734	9							
12	23839 X	18518	-0-	-5321	-0-	37	1	15888	3	Y	2355	2352	0			24
						2	4	2591	9							
01	23808 X	16120	-0-	-7688	-0-	64	1	13481	3	Y	2340	2340	0			24
						1	4	2574	9							
02	21547 X	16787	-0-	-4760	-0-	32	1	14650	3	Y	1913	1915	0			22
						1	4	2104	9							
03	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	43	1	17257	3	Y	2242	2239	0			25
						2	4	2466	9							
04	17910 X	14078	-0-	-3832	-0-	36	1	11698	3	Y	2130	2127	0			28
						1	4	2343	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640 X	9020	-0-	-11620	-0-	18	1	5500	3	Y	3184	3170	0			43
						3502	9									
12	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	42	1	17788	3	Y	3750	3755	0			38
						2	4	4125	9							
01	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	88	1	18441	3	Y	2853	2824	0	38	8	29
						1	4	3138	9							
02	18763 X	18649	-0-	-114	-0-	35	1	15801	3	Y	2557	2557	0			29
						2813	9									
03	21948 X	21204	-0-	-744	-0-	45	1	18111	3	Y	2768	2766	0			31
						3	4	3045	9							
04	21240 X	15335	-0-	-5905	-0-	39	1	12886	3	Y	2190	2192	0			29
						1	4	2409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 276655 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8616 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015														

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

11	18300 X	17503	-0-	-797	-0-	67	1	14570	3	Y	2605	2612	0			76
						2866	9									
12	18910 X	8325	-0-	-10585	-0-	39	1	6864	3	Y	1282	1305	0			53
						12	4	1410	9							
01	17949 X	13144	-0-	-4805	-0-	38	1	9221	3	Y	3527	3428	0			152
						5	4	3880	9							
02	16791 X	10785	-0-	-6006	-0-	60	1	8999	3	Y	1568	1633	0			87
						1	4	1725	9							
03	17949 X	16283	-0-	-1666	-0-	106	1	14651	3	Y	1385	1403	0			69
						2	4	1524	9							
04	17370 X	13060	-0-	-4310	-0-	85	1	10474	3	Y	2272	2243	0			98
						2	4	2499	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

11	15900 X	11691	-0-	-4209	-0-	46	1	9910	3	Y	1577	1621	0			46
						1735	9									
12	16430 X	4158	-0-	-12272	-0-	19	1	3337	3	Y	724	740	0			30
						6	4	796	9							
01	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	76	1	18744	3	Y	1654	1613	0			71
						10	4	1819	9							
02	17313 X	13456	-0-	-3857	-0-	80	1	12095	3	Y	1164	1170	0			65
						1	4	1280	9							
03	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	99	1	13639	3	Y	1704	1684	0			85
						2	4	1874	9							
04	17910 X	10937	-0-	-6973	-0-	76	1	9376	3	Y	1348	1375	0			58
						2	4	1483	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

11	24630 X	18298	-0-	-6332	-0-	210	1	14608	3	Y	3164	3191	1			111
						3480	9									
12	24335 X	19100	-0-	-5235	-0-	220	1	14672	3	Y	3820	3757	1			174
						6	4	4202	9							
01	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	239	1	16609	3	Y	3028	3099	1			103
						3	4	3331	9							
02	16617 X	15908	-0-	-709	-0-	233	1	12925	3	Y	2499	2506	1			96
						1	4	2749	9							
03	17763 X	16465	-0-	-1298	-0-	255	1	13320	3	Y	2626	2648	1			74
						1	4	2889	9							
04	17190 X	13557	-0-	-3633	-0-	197	1	10745	3	Y	2377	2380	1			71
						2615	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

11	46380 X	35688	-0-	-10692	-0-	102	1	27983	3	Y	6912	6926	0			73
						7603	9									
12	50282 X	34632	-0-	-15650	-0-	112	1	27247	3	Y	6611	6589	0	55	8	40
						1	4	7272	9							
01	44981 X	34427	-0-	-10554	-0-	96	1	27503	3	Y	6205	6191	0			54
						2	4	6826	9							
02	42079 X	29770	-0-	-12309	-0-	78	1	24313	3	Y	4890	4901	0			43
						5379	9									
03	44981 X	29258	-0-	-15723	-0-	83	1	22837	3	Y	5759	5746	0			56
						3	4	6335	9							
04	35700 X	28337	-0-	-7363	-0-	112	1	22966	3	Y	4781	4784	0			53
						5259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	95	1	20334	3	Y	6544	6563	0			115
						7198	9									
12	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	89	1	20718	3	Y	7634	7622	0			127
						8397	9									
01	30451 X	30451	-0-	-0-	-0-	80	1	21738	3	Y	7848	7807	0			168
						8633	9									
02	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	83	1	23031	3	Y	5722	5737	0			153
						6294	9									
03	30479 X	30479	-0-	-0-	-0-	74	1	24936	3	Y	4972	4955	0			170
						5469	9									
04	26790 X	20986	-0-	-5804	-0-	45	1	16822	3	Y	3741	3739	0	8	8	164
						4	4	4115	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

11	30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	107	1	22778	3	Y	7305	7305	0	12	8	128
						8036	9									
12	45284 X	45284	-0-	-0-	-0-	142	1	33214	3	Y	10844	10750	0	42	8	180
						11928	9									
01	40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	111	1	30041	3	Y	9023	8938	0	73	8	192
						9925	9									
02	33598 X	33598	-0-	-0-	-0-	97	1	26734	3	Y	6152	6179	0			165
						6767	9									
03	30135 X	30135	-0-	-0-	-0-	70	1	23257	3	Y	6189	6142	0			212
						6808	9									
*04	31455 X	31455	-0-	-0-	-0-	69	1	25495	3	Y	5350	5327	0			235
						6	4	5885	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

11	15510 X	15330	-0-	-180	-0-	53	1	11452	3	Y	3477	3502	0			101
						3825	9									
12	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	81	1	14063	3	Y	2703	2693	0			111
						25	4	2973	9							
01	18538 X	3263	-0-	-15275	-0-	9	1	2279	3	Y	885	958	0			38
						1	4	974	9							
02	15225 X	13457	-0-	-1768	-0-	76	1	11452	3	Y	1753	1693	0			98
						1	4	1928	9							
03	17143 X	14401	-0-	-2742	-0-	86	1	11889	3	Y	2204	2192	0			110
						2	4	2424	9							
04	16590 X	11440	-0-	-5150	-0-	80	1	9826	3	Y	1393	1440	0	3	8	60
						2	4	1532	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

11	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	90	1	19585	3	Y	2177	2193	0			63
						2395	9									
12	20878 X	20878	-0-	-0-	-0-	101	1	17677	3	Y	2790	2738	0			115
						31	4	3069	9							
01	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	56	1	13602	3	Y	2566	2570	0			111
						8	4	2823	9							
02	14964 X	7971	-0-	-6993	-0-	41	1	6136	3	Y	1630	1650	0			91
						1	4	1793	9							
03	15996 X	5277	-0-	-10719	-0-	24	1	3299	3	Y	1776	1779	0			88
						1954	9									
04	15480 X	11155	-0-	-4325	-0-	76	1	9296	3	Y	1620	1638	0			70
						1	4	1782	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 #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	805	-0-	-9335	-0-	2	1	392	3	Y	374	428	0			11
							411	9									
12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	61	1	10645	3	Y	2308	2224	0			95
							19	4	2539	9							
01	10478	X	9759	-0-	-719	-0-	35	1	8406	3	Y	1194	1237	0			52
							5	4	1313	9							
02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	66	1	10081	3	Y	1317	1296	0			73
							1	4	1449	9							
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	75	1	10352	3	Y	1288	1297	0			64
							1	4	1417	9							
*04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	79	1	9761	3	Y	884	910	0			38
							972	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 276863 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 276865 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8533 - 14100

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

11	22020	X	17309	-0-	-4711	-0-	172	1	13159	3	Y	3614	3610	0			76
							3	4	3975	9							
12	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	269	1	19669	3	Y	6059	6048	0			87
							14	4	6665	9							
01	26164	X	26164	-0-	-0-	-0-	262	1	18850	3	Y	6398	6323	0			162
							14	4	7038	9							
02	21344	X	19337	-0-	-2007	-0-	252	1	15982	3	Y	2807	2919	0			50
							15	4	3088	9							
03	24800	X	19213	-0-	-5587	-0-	281	1	16259	3	Y	2428	2420	0			58
							2	4	2671	9							
04	24000	X	17737	-0-	-6263	-0-	285	1	14812	3	Y	2399	2382	0			75
							1	4	2639	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 276911 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8614 - 14656

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

11	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	83	1	18300	3	Y	5153	5149	0			31
							5668	9									
12	27010	X	27010	-0-	-0-	-0-	97	1	20772	3	Y	4917	4908	0	23	1	17
							732	4	5409	9							
01	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	99	1	20316	3	Y	4163	4161	0			19
							610	4	4579	9							
02	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	66	1	20242	3	Y	3755	3743	0			31
							840	4	4131	9							
03	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	76	1	22839	3	Y	3772	3770	0			33
							927	4	4149	9							
*04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	77	1	21000	3	Y	3382	3390	0			25
							799	4	3720	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 276918 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/28/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27010	X	27010	-0-	-0-	-0-	90	1	19659	3	Y	6601	6596	0			39
							7261	9									
12	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	99	1	21328	3	Y	6373	6360	0	30	1	22
							752	4	7010	9							
01	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	97	1	19857	3	Y	5963	5958	0			27
							596	4	6559	9							
02	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	64	1	19832	3	Y	5112	5097	0			42
							823	4	5623	9							
03	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	80	1	24047	3	Y	4601	4602	0			41
							976	4	5061	9							
04	21840	X	17179	-0-	-4661	-0-	49	1	13357	3	Y	2967	2986	0			22
							509	4	3264	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 108H RRCID -> 276920 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8384 - 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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/24/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	17716	-0-	-5354	-0-	205	1	14241	3	Y	2973	3000	1			104
							3270	9									
12	23839	X	17768	-0-	-6071	-0-	211	1	14075	3	Y	3160	3120	1			144
							6	4	3476	9							
01	19065	X	10365	-0-	-8700	-0-	94	1	6467	3	Y	3457	3483	1			118
							1	4	3803	9							
02	17835	X	12416	-0-	-5419	-0-	165	1	9145	3	Y	2824	2834	1			108
							3106	9									
03	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	313	1	16256	3	Y	2446	2485	1			69
							1	4	2691	9							
*04	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	291	1	15861	3	Y	2738	2726	1			81
							3012	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 276938 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8566 - 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 276954 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8554 - 14027

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 276956 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8620 - 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 276957 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

DIAMOND H RANCH WELL #: 21H RRCID -> 276960 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8039 - 12481

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

11	119239	X	38520	-0-	-80719	-0-	131	1	27970	3	Y	9472	9479	0			166
							10419	9									
12	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	143	1	33273	3	Y	9629	9635	0			160
							10592	9									
01	39452	X	39452	-0-	-0-	-0-	115	1	30918	3	Y	7654	7650	0			164
							8419	9									
02	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	96	1	26446	3	Y	4863	4897	0			130
							5349	9									
03	29667	X	27075	-0-	-2592	-0-	66	1	22190	3	Y	4381	4361	0			150
							4819	9									
04	28710	X	21971	-0-	-6739	-0-	51	1	18665	3	Y	2955	2975	0			130
							4	4	3251	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	80	1	17491	3	Y	4665	4665	0			28
							5132	9									
12	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	87	1	18688	3	Y	5162	5150	0	21	1	18
							659	4	5678	9			1	8			
01	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	84	1	17188	3	Y	4592	4589	0			21
							515	4	5051	9							
02	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	66	1	20186	3	Y	4260	4246	0			35
							837	4	4686	9							
03	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	74	1	22249	3	Y	4380	4376	0			39
							903	4	4818	9							
*04	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	72	1	19653	3	Y	3747	3758	0			28
							748	4	4122	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 22H RRCID -> 277021 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 12984

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 277026 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18629 08/16/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 277079 COMPL. DATE 03/16/2015 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/19/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 277080 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/26/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	84	1	18511	3	Y	8122	8112	0			48
							8934	9									
12	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	71	1	15347	3	Y	8219	8202	0	37	1	28
							541	4	9041	9							
01	27466	X	22525	-0-	-4941	-0-	73	1	14790	3	Y	6563	6561	0			30
							443	4	7219	9							
02	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	77	1	23807	3	Y	6230	6209	0			51
							988	4	6853	9							
03	35092	X	35092	-0-	-0-	-0-	89	1	26747	3	Y	6518	6511	0			58
							1086	4	7170	9							
*04	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	88	1	23943	3	Y	5235	5254	0			39
							911	4	5759	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 277082 COMPL. DATE 02/18/2015 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/24/2015

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44576	X	44576	-0-	-0-	-0-	172	1	34164	3	Y	9298	9267	0			113
							12	4	10228	9							
12	45966	X	45966	-0-	-0-	-0-	170	1	34944	3	Y	9863	9907	0			69
							3	4	10849	9							
01	43927	X	42701	-0-	-1226	-0-	176	1	33107	3	Y	8562	8560	0			71
							9418	9									
02	41093	X	39818	-0-	-1275	-0-	149	1	31109	3	Y	7781	7781	0			71
							1	4	8559	9							
03	43927	X	40671	-0-	-3256	-0-	365	1	31383	3	Y	8105	8088	0			88
							7	4	8916	9							
04	42510	X	2626	-0-	-39884	-0-	22	1	1596	3	Y	915	986	0			17
							1	4	1007	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
11	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	172	1	33987	3	Y	10876	10836	0			132
						12	4	11964	9							
12	51193 X	51193	-0-	-0-	-0-	189	1	38877	3	Y	11022	11077	0			77
						3	4	12124	9							
01	54901 X	50792	-0-	-4109	-0-	206	1	38714	3	Y	10793	10781	0			89
						11872	9									
02	51359 X	38946	-0-	-12413	-0-	143	1	29972	3	Y	8027	8043	0			73
						1	4	8830	9							
03	54901 X	40228	-0-	-14673	-0-	366	1	31411	3	Y	7676	7666	0			83
						7	4	8444	9							
04	49530 X	5973	-0-	-43557	-0-	60	1	4240	3	Y	1518	1572	0			29
						3	4	1670	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	42000 X	-0-	-0-	-42000	-0-					Y	-0-					-0-
*12	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					Y	-0-					-0-
*01	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					Y	-0-					-0-
*02	38755 X	38755	-0-	-0-	-0-	115	1	31686	3	Y	6322	6131	0	27	8	164
						6954	9									
*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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

11	21240 X	19587	-0-	-1653	-0-	60	1	16402	3	Y	2841	2837	0			30
						3125	9									
12	21948 X	19710	-0-	-2238	-0-	67	1	16485	3	Y	2870	2882	0			18
						1	4	3157	9							
01	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	80	1	22803	3	Y	3253	3243	0			28
						1	4	3578	9							
02	26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	73	1	22716	3	Y	3029	3031	0			26
						3332	9									
03	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	76	1	21034	3	Y	2027	2033	0			20
						3	4	2230	9							
*04	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	101	1	20683	3	Y	1837	1837	0			20
						2021	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

11	32400 X	22915	-0-	-9485	-0-	70	1	19079	3	Y	3424	3426	0			36
						3766	9									
12	39087 X	39087	-0-	-0-	-0-	139	1	33956	3	Y	4536	4544	0			28
						2	4	4990	9							
01	34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	100	1	28713	3	Y	4868	4854	0			42
						2	4	5355	9							
02	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	98	1	30405	3	Y	3824	3833	0			33
						4206	9									
03	30659 X	30659	-0-	-0-	-0-	102	1	27981	3	Y	2338	2348	0			23
						4	4	2572	9							
*04	29354 X	29354	-0-	-0-	-0-	132	1	26944	3	Y	2071	2071	0			23
						2278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	42210 X	25979	-0-	-16231	-0-	81	1	22039	3	Y	3508	3503	0			37
						3859	9									
12	36819 X	36819	-0-	-0-	-0-	129	1	31596	3	Y	4629	4638	0			28
						2	4	5092	9							
01	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	116	1	33206	3	Y	5516	5496	0			48
						2	4	6068	9							
02	36977 X	36977	-0-	-0-	-0-	105	1	32733	3	Y	3763	3778	0			33
						4139	9									
03	34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	112	1	30813	3	Y	2888	2893	0			28
						4	4	3177	9							
*04	31144 X	31144	-0-	-0-	-0-	138	1	28236	3	Y	2518	2518	0			28
						2770	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
11	44550 X	25648	-0-	-18902	-0-	81	1	22054	3	Y	3194	3190	0			34
						3513	9									
12	36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	128	1	31324	3	Y	4480	4487	0			27
						2	4	4928	9							
01	32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	95	1	27235	3	Y	4409	4398	0			38
						2	4	4850	9							
02	32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	92	1	28723	3	Y	3395	3403	0			30
						3735	9									
03	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	99	1	27245	3	Y	2683	2687	0			26
						4	4	2951	9							
*04	28624 X	28624	-0-	-0-	-0-	126	1	25791	3	Y	2461	2460	0			27
						2707	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
11	40530 X	25615	-0-	-14915	-0-	78	1	21393	3	Y	3767	3763	0			40
						4144	9									
12	39026 X	39026	-0-	-0-	-0-	137	1	33397	3	Y	4991	5000	0			31
						2	4	5490	9							
01	32371 X	32371	-0-	-0-	-0-	91	1	26171	3	Y	5552	5535	0			48
						2	4	6107	9							
02	29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	81	1	25222	3	Y	4097	4109	0			36
						4507	9									
03	30080 X	30080	-0-	-0-	-0-	99	1	27179	3	Y	2544	2555	0			25
						4	4	2798	9							
*04	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	131	1	26842	3	Y	2492	2489	0			28
						2741	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	64	1	13760	3	Y	5032	5052	0			88
						5535	9									
12	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	77	1	17868	3	Y	6604	6582	0			110
						7264	9									
01	33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	102	1	27524	3	Y	5167	5166	0			111
						5684	9									
02	27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	87	1	24142	3	Y	3057	3086	0			82
						3363	9									
03	25831 X	25831	-0-	-0-	-0-	67	1	22304	3	Y	3145	3119	0			108
						3460	9									
04	32250 X	24836	-0-	-7414	-0-	60	1	22173	3	Y	2361	2365	0			104
						6	4	2597	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	31307 X	31307	-0-	-0-	-0-	110	1	23442	3	Y	7050	7092	0			123
						7755	9									
12	52897 X	52897	-0-	-0-	-0-	183	1	42711	3	Y	9094	9066	0			151
						10003	9									
01	47430 X	42021	-0-	-5409	-0-	118	1	31953	3	Y	9045	9002	0			194
						9950	9									
02	44370 X	36370	-0-	-8000	-0-	107	1	29579	3	Y	6076	6082	0	26	8	162
						6684	9									
03	52886 X	29539	-0-	-23347	-0-	72	1	23961	3	Y	5005	4973	0	24	8	170
						5506	9									
04	51180 X	25497	-0-	-25683	-0-	55	1	20306	3	Y	4665	4611	0	20	8	204
						4	4	5132	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
11	26490 X	18138	-0-	-8352	-0-	50	1	13691	3	Y	3997	3994	0			42
						4397	9									
12	27373 X	25955	-0-	-1418	-0-	83	1	20334	3	Y	5034	5045	0			31
						1	4	5537	9							
01	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	94	1	27027	3	Y	5629	5611	0			49
						2	4	6192	9							
02	33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	91	1	28167	3	Y	5043	5048	0			44
						5547	9									
03	29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	83	1	22857	3	Y	5789	5777	0			56
						3	4	6368	9							
*04	27335 X	27335	-0-	-0-	-0-	107	1	22232	3	Y	4540	4546	0			50
						2	4	4994	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
11	46665 X	46665	-0-	-0-	-0-	179	1	35451	3	Y	10020	9984	0			122
						13	4	11022	9							
12	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	173	1	35479	3	Y	10124	10176	0			70
						3	4	11136	9							
01	48050 X	43384	-0-	-4666	-0-	174	1	32613	3	Y	9634	9624	0			80
						10597	9									
02	44950 X	37925	-0-	-7025	-0-	142	1	29612	3	Y	7427	7440	0			67
						1	4	8170	9							
03	48050 X	38340	-0-	-9710	-0-	353	1	30361	3	Y	6927	6919	0			75
						6	4	7620	9							
04	46500 X	8685	-0-	-37815	-0-	95	1	6709	3	Y	1705	1748	0			32
						5	4	1876	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	148	1	29274	3	Y	9463	9424	0			115
						11	4	10409	9							
12	38425 X	38425	-0-	-0-	-0-	140	1	28736	3	Y	8678	8733	0			60
						3	4	9546	9							
01	40765 X	34338	-0-	-6427	-0-	135	1	25425	3	Y	7980	7974	0			66
						8778	9									
02	38135 X	30720	-0-	-7415	-0-	112	1	23476	3	Y	6483	6490	0			59
						1	4	7131	9							
03	40765 X	30085	-0-	-10680	-0-	268	1	23054	3	Y	6144	6137	0			66
						5	4	6758	9							
04	39450 X	22442	-0-	-17008	-0-	241	1	17037	3	Y	4684	4662	0			88
						12	4	5152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	163	1	32338	3	Y	8514	8481	0			104
							12	4	9365	9							
12	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	157	1	32261	3	Y	9096	9137	0			63
							3	4	10006	9							
01	41726	X	37866	-0-	-3860	-0-	153	1	28650	3	Y	8239	8234	0			68
							9063	9									
02	39034	X	36147	-0-	-2887	-0-	138	1	28900	3	Y	6462	6471	0			59
							1	4	7108	9							
03	41726	X	35575	-0-	-6151	-0-	331	1	28485	3	Y	6139	6132	0			66
							6	4	6753	9							
04	40380	X	33364	-0-	-7016	-0-	386	1	27293	3	Y	5150	5119	0			97
							20	4	5665	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141859	X	42189	-0-	-99670	-0-	147	1	31308	3	Y	9758	9804	0			171
							10734	9									
12	43254	X	43254	-0-	-0-	-0-	138	1	32180	3	Y	9942	9947	0			166
							10936	9									
01	42721	X	42721	-0-	-0-	-0-	131	1	35387	3	Y	6548	6574	0			140
							7203	9									
02	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	109	1	29961	3	Y	4094	4124	0			110
							4503	9									
03	35219	X	35219	-0-	-0-	-0-	93	1	31277	3	Y	3499	3489	0			120
							3849	9									
04	31320	X	26741	-0-	-4579	-0-	65	1	24174	3	Y	2269	2289	0			100
							6	4	2496	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	92	1	19589	3	Y	8603	8675	0			151
							9463	9									
12	35897	X	35897	-0-	-0-	-0-	116	1	26984	3	Y	7997	8015	0			133
							8797	9									
01	51119	X	33523	-0-	-17596	-0-	95	1	25544	3	Y	7167	7146	0			154
							7884	9									
02	47821	X	27721	-0-	-20100	-0-	80	1	21967	3	Y	5158	5174	0			138
							5674	9									
03	46562	X	24109	-0-	-22453	-0-	56	1	18748	3	Y	4823	4796	0			165
							5305	9									
04	34740	X	22011	-0-	-12729	-0-	48	1	17679	3	Y	3891	3885	0			171
							4	4	4280	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 13H RRCID -> 277197 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

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
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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	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
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650 X	12987	-0-	-663	-0-	48	1	10466	3	Y	2248	2250	0			65
						2473	9									
12	16705 X	16705	-0-	-0-	-0-	77	1	13432	3	Y	2884	2830	0			119
						24	4	3172	9							
01	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	53	1	13026	3	Y	2442	2456	0			105
						7	4	2686	9							
02	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	93	1	14033	3	Y	1640	1648	0	6	8	91
						1	4	1804	9							
03	16709 X	13690	-0-	-3019	-0-	84	1	11513	3	Y	1902	1898	0			95
						1	4	2092	9							
04	16170 X	11744	-0-	-4426	-0-	86	1	10542	3	Y	1013	1064	0			44
						2	4	1114	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 23H RRCID -> 277221 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8129 - 13003

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

11	SHUT IN	23377	-0-	23377	169161	71	1	15585	3	Y	6421	6418	1			38
						658	4	7063	9							
12	SHUT IN	25916	-0-	25916	195077	81	1	17464	3	Y	6487	6503	1			22
						1235	4	7136	9							
01	0 W	21059	-0-	21059	216136	69	1	14012	3	Y	5962	5957	1			27
						420	4	6558	9							
02	0 W	41616	-0-	41616	257752	109	1	33637	3	Y	5885	5864	0			48
						1396	4	6474	9							
03	0 W	34311	-0-	34311	292063	88	1	26707	3	Y	5846	5842	0			52
						1085	4	6431	9							
*04	318900 X	26837	-0-	-292063	-0-	74	1	20066	3	Y	5394	5406	0			40
						764	4	5933	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

11	25320 X	24958	-0-	-362	-0-	75	1	20350	3	Y	4121	4114	0			43
						4533	9									
12	27288 X	27288	-0-	-0-	-0-	90	1	22068	3	Y	4662	4676	0			29
						2	4	5128	9							
01	36967 X	36967	-0-	-0-	-0-	109	1	31218	3	Y	5125	5110	0			44
						2	4	5638	9							
02	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	88	1	27520	3	Y	4547	4551	0			40
						5002	9									
03	27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	85	1	23367	3	Y	3631	3636	0			35
						3	4	3994	9							
*04	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	104	1	21187	3	Y	3307	3305	0			37
						3638	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
11	42281 X	42281	-0-	-0-	-0-	164	1	32624	3	Y	8619	8590	0			105
						12	4	9481	9							
12	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	173	1	35596	3	Y	9657	9695	0			67
						3	4	10623	9							
01	46748 X	40798	-0-	-5950	-0-	168	1	31534	3	Y	8268	8267	0			68
						1	4	9095	9							
02	43732 X	36419	-0-	-7313	-0-	137	1	28613	3	Y	6971	6976	0			63
						1	4	7668	9							
03	46748 X	35733	-0-	-11015	-0-	329	1	28344	3	Y	6413	6407	0			69
						6	4	7054	9							
04	44910 X	32053	-0-	-12857	-0-	367	1	25995	3	Y	5156	5128	0			97
						19	4	5672	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
11	27450 X	15999	-0-	-11451	-0-	47	1	12846	3	Y	2824	2824	0			30
						3106	9									
12	28365 X	22198	-0-	-6167	-0-	74	1	18123	3	Y	3636	3644	0			22
						1	4	4000	9							
01	36274 X	36274	-0-	-0-	-0-	110	1	31365	3	Y	4362	4346	0			38
						1	4	4798	9							
02	33240 X	33240	-0-	-0-	-0-	88	1	27247	3	Y	5368	5359	0			47
						5905	9									
03	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	88	1	24002	3	Y	4068	4075	0			40
						3	4	4475	9							
*04	31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	125	1	25890	3	Y	4572	4561	0			51
						2	4	5029	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
11	91358 X	30599	-0-	-60759	-0-	115	1	24603	3	Y	5346	5392	0			94
						5881	9									
12	46996 X	46996	-0-	-0-	-0-	164	1	38344	3	Y	7716	7682	0			128
						8488	9									
01	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	107	1	28991	3	Y	4868	4892	0			104
						5355	9									
02	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	98	1	27096	3	Y	3364	3378	0			90
						3700	9									
03	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	77	1	25673	3	Y	3585	3552	0			123
						3944	9									
04	25770 X	25193	-0-	-577	-0-	60	1	21986	3	Y	2855	2852	0			126
						6	4	3141	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
11	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	76	1	16269	3	Y	7552	7584	0			132
						8307	9									
12	44531 X	44531	-0-	-0-	-0-	139	1	32503	3	Y	10808	10760	0			180
						11889	9									
01	44319 X	44319	-0-	-0-	-0-	125	1	33891	3	Y	9366	9345	0			201
						10303	9									
02	39965 X	39965	-0-	-0-	-0-	115	1	31812	3	Y	7307	7287	0	26	8	195
						8038	9									
03	35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	82	1	27395	3	Y	7144	7070	0	25	8	244
						7858	9									
*04	34604 X	34604	-0-	-0-	-0-	77	1	28233	3	Y	5716	5690	0	19	8	251
						6	4	6288	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
11	28980 X	22304	-0-	-6676	-0-	65	1	17589	3	Y	4227	4218	0			45
						4650	9									
12	29946 X	22210	-0-	-7736	-0-	68	1	16497	3	Y	5131	5145	0			31
						1	4	5644	9							
01	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	92	1	26358	3	Y	5746	5727	0			50
						1	4	6321	9							
02	34244 X	34244	-0-	-0-	-0-	88	1	27564	3	Y	5993	5991	0			52
						6592	9									
03	31520 X	31520	-0-	-0-	-0-	91	1	25066	3	Y	5781	5777	0			56
						4	4	6359	9							
*04	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	117	1	23900	3	Y	4502	4508	0			50
						4952	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 277279 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18629 08/16/2015

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

11	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	53	1	11578	3	Y	1991	2017	0			58
						2190	9									
12	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	59	1	10234	3	Y	1780	1762	0	3	8	73
						18	4	1958	9							
01	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	107	1	26003	3	Y	2227	2204	0			96
						15	4	2450	9							
02	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	117	1	17685	3	Y	1158	1190	0			64
						2	4	1274	9							
03	14291 X	11234	-0-	-3057	-0-	73	1	10053	3	Y	1006	1020	0			50
						1	4	1107	9							
04	15330 X	12690	-0-	-2640	-0-	93	1	11429	3	Y	1060	1064	0			46
						2	4	1166	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 277289 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

11	39660 X	39660	-0-	-0-	-0-	159	1	31537	3	Y	7230	7206	0			88
						11	4	7953	9							
12	40625 X	40625	-0-	-0-	-0-	159	1	32749	3	Y	7013	7052	0			49
						3	4	7714	9							
01	41912 X	36884	-0-	-5028	-0-	160	1	30022	3	Y	6092	6091	0			50
						1	4	6701	9							
02	39208 X	33972	-0-	-5236	-0-	135	1	28206	3	Y	5118	5122	0			46
						1	4	5630	9							
03	41912 X	36455	-0-	-5457	-0-	358	1	30816	3	Y	4795	4789	0			52
						6	4	5275	9							
04	39660 X	29319	-0-	-10341	-0-	350	1	24768	3	Y	3803	3783	0			72
						18	4	4183	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	31363 X	31363	-0-	-0-	-0-	98	1	26698	3	Y	4152	4149	0			44
						4567	9									
12	30553 X	30553	-0-	-0-	-0-	106	1	25658	3	Y	4353	4370	0			27
						1	4	4788	9							
01	42439 X	29418	-0-	-13021	-0-	85	1	24387	3	Y	4495	4483	0			39
						1	4	4945	9							
02	39701 X	22005	-0-	-17696	-0-	60	1	18721	3	Y	2931	2944	0			26
						3224	9									
03	35588 X	19200	-0-	-16388	-0-	61	1	16816	3	Y	2110	2115	0			21
						2	4	2321	9							
04	31350 X	20395	-0-	-10955	-0-	89	1	18186	3	Y	1927	1927	0			21
						2120	9									

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
11	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	99	1	26961	3	Y	4364	4360	0			46
						4800	9									
12	32769 X	32769	-0-	-0-	-0-	113	1	27650	3	Y	4549	4567	0			28
						2	4	5004	9							
01	40114 X	26960	-0-	-13154	-0-	76	1	21808	3	Y	4614	4602	0			40
						1	4	5075	9							
02	37526 X	24833	-0-	-12693	-0-	69	1	21424	3	Y	3036	3049	0			27
						3340	9									
03	35960 X	22576	-0-	-13384	-0-	72	1	19891	3	Y	2373	2377	0			23
						3	4	2610	9							
04	31860 X	21515	-0-	-10345	-0-	95	1	19453	3	Y	1788	1791	0			20
						1967	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26340 X	21535	-0-	-4805	-0-	66	1	18122	3	Y	3043	3041	0			32
						3347	9									
12	27218 X	25194	-0-	-2024	-0-	87	1	21238	3	Y	3516	3526	0			22
						1	4	3868	9							
01	38440 X	22617	-0-	-15823	-0-	63	1	18186	3	Y	3970	3958	0			34
						1	4	4367	9							
02	34510 X	22225	-0-	-12285	-0-	61	1	19056	3	Y	2825	2834	0			25
						3108	9									
03	26009 X	23836	-0-	-2173	-0-	77	1	21205	3	Y	2319	2321	0			23
						3	4	2551	9							
04	24390 X	19551	-0-	-4839	-0-	84	1	17045	3	Y	2202	2201	0			24
						2422	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650 X	22494	-0-	-6156	-0-	71	1	19318	3	Y	2823	2822	0			30
						3105	9									
12	29605 X	20398	-0-	-9207	-0-	71	1	17352	3	Y	2704	2717	0			17
						1	4	2974	9							
01	37386 X	25564	-0-	-11822	-0-	79	1	22475	3	Y	2735	2728	0			24
						1	4	3009	9							
02	34974 X	22668	-0-	-12306	-0-	64	1	19972	3	Y	2393	2396	0			21
						2632	9									
03	31155 X	20587	-0-	-10568	-0-	67	1	18647	3	Y	1700	1704	0			17
						3	4	1870	9							
04	24750 X	19590	-0-	-5160	-0-	86	1	17654	3	Y	1682	1680	0			19
						1850	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30017 X	30017	-0-	-0-	-0-	91	1	24983	3	Y	4494	4490	0			47
						4943	9									
12	33839 X	33839	-0-	-0-	-0-	115	1	28229	3	Y	4994	5010	0			31
						2	4	5493	9							
01	36425 X	29292	-0-	-7133	-0-	83	1	23820	3	Y	4898	4887	0			42
						1	4	5388	9							
02	34075 X	25841	-0-	-8234	-0-	69	1	21417	3	Y	3959	3966	0			35
						4355	9									
03	35867 X	26030	-0-	-9837	-0-	76	1	21057	3	Y	4449	4441	0			43
						3	4	4894	9							
04	32760 X	24872	-0-	-7888	-0-	97	1	19747	3	Y	4571	4563	0			51
						5028	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

11	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	119	1	25435	3	Y	10995	10972	0			192
						12095	9									
12	38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	118	1	27537	3	Y	10083	10107	0			168
						11091	9									
01	50823 X	50823	-0-	-0-	-0-	133	1	36032	3	Y	13325	13207	0			286
						14658	9									
02	46227 X	46227	-0-	-0-	-0-	118	1	32438	3	Y	12428	12381	0			333
						13671	9									
03	37686 X	37686	-0-	-0-	-0-	89	1	29799	3	Y	7089	7179	0			243
						7798	9									
*04	35055 X	35055	-0-	-0-	-0-	73	1	26955	3	Y	7292	7214	0			321
						6	4	8021	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	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

11	28170 X	20290	-0-	-7880	-0-	58	1	15936	3	Y	3905	3905	0			41
						4296	9									
12	29109 X	20078	-0-	-9031	-0-	63	1	15485	3	Y	4117	4133	0			25
						1	4	4529	9							
01	32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	96	1	27500	3	Y	4551	4537	0			39
						2	4	5006	9							
02	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	86	1	26683	3	Y	5331	5323	0			47
						5864	9									
03	33129 X	33129	-0-	-0-	-0-	102	1	28229	3	Y	4358	4363	0			42
						4	4	4794	9							
*04	31464 X	31464	-0-	-0-	-0-	126	1	26143	3	Y	4721	4711	0			52
						2	4	5193	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 277434 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 277437 COMPL. DATE 03/22/2015 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 04/28/2015

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36630	X	34216	-0-	-2414	-0-	99	1	26931	3	Y	6533	6534	0			69
							7186	9									
12	37851	X	33296	-0-	-4555	-0-	106	1	25862	3	Y	6661	6638	0	52	8	40
							1	4	7327	9							
01	44795	X	36044	-0-	-8751	-0-	97	1	28030	3	Y	7195	7173	0			62
							2	4	7915	9							
02	41905	X	32839	-0-	-9066	-0-	87	1	26985	3	Y	5243	5233	0	26	8	46
							5767	9									
03	44795	X	29574	-0-	-15221	-0-	87	1	23698	3	Y	5260	5255	0			51
							3	4	5786	9							
04	34890	X	26388	-0-	-8502	-0-	105	1	21364	3	Y	4472	4452	0	22	8	49
							4919	9									

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
11	36037	X	36037	-0-	-0-	-0-	105	1	28797	3	Y	6486	6481	0			68
							7135	9									
12	38874	X	38874	-0-	-0-	-0-	126	1	30838	3	Y	7189	7196	0	17	8	44
							2	4	7908	9							
01	41726	X	40101	-0-	-1625	-0-	114	1	32781	3	Y	6549	6536	0			57
							2	4	7204	9							
02	39034	X	31261	-0-	-7773	-0-	85	1	26278	3	Y	4453	4445	0	26	8	39
							4898	9									
03	41726	X	29741	-0-	-11985	-0-	93	1	25609	3	Y	3668	3671	0			36
							4	4	4035	9							
04	38820	X	26527	-0-	-12293	-0-	110	1	22700	3	Y	3378	3355	0	22	8	37
							1	4	3716	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 277443 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/19/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 277445 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 124H RRCID -> 277448 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8633 - 16044

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	13020	X	5019	-0-	-8001	-0-	203	1	4354	3	Y	420	433	1			14
							462	9									
12	13454	X	5015	-0-	-8439	-0-	212	1	4190	3	Y	557	517	1			54
							613	9									
01	12462	X	4683	-0-	-7779	-0-	219	1	3980	3	Y	439	442	1			51
							1	4	483	9							
02	8758	X	4787	-0-	-3971	-0-	221	1	4119	3	Y	406	424	1			33
							447	9									
03	6541	X	6220	-0-	-321	-0-	250	1	5175	3	Y	720	721	0			32
							3	4	792	9							
*04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	228	1	5513	3	Y	534	510	0	17	1	39
							1	4	587	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

11	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	84	1	23019	3	Y	5169	5161	0			55
							5686	9									
12	30663	X	30663	-0-	-0-	-0-	100	1	24224	3	Y	5762	5782	0			35
							1	4	6338	9							
01	32349	X	32349	-0-	-0-	-0-	89	1	25731	3	Y	5934	5918	0			51
							2	4	6527	9							
02	27014	X	27014	-0-	-0-	-0-	72	1	22473	3	Y	4063	4078	0			36
							4469	9									
03	28396	X	24936	-0-	-3460	-0-	77	1	21260	3	Y	3269	3273	0			32
							3	4	3596	9							
04	27480	X	25042	-0-	-2438	-0-	105	1	21454	3	Y	3166	3163	0			35
							3483	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 277528 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15958

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/16/2015

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 277531 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 05/26/2015

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
11	75631 X	23463	-0-	-52168	-0-	66	1	14072	3	Y	8477	8550	0			148
						9325	9									
12	30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	103	1	23932	3	Y	5588	5643	0			93
						6147	9									
01	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	80	1	21499	3	Y	3879	3889	0			83
						4267	9									
02	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	98	1	27126	3	Y	4077	4025	0	26	8	109
						4485	9									
03	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	71	1	23918	3	Y	3656	3617	0	24	8	124
						4022	9									
*04	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	54	1	19930	3	Y	2886	2864	0	20	8	126
						4	4	3175	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	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

11	77410 X	29452	-0-	-47958	-0-	122	1	21534	3	Y	7087	7103	0			50
						7796	9									
12	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	74	1	16531	3	Y	4624	4633	0			41
						5086	9									
01	28700 X	28700	-0-	-0-	-0-	104	1	24310	3	Y	3872	3856	0			57
						27	4	4259	9							
02	31719 X	31719	-0-	-0-	-0-	97	1	27106	3	Y	4105	4098	0			64
						4516	9									
03	22816 X	19977	-0-	-2839	-0-	71	1	16776	3	Y	2835	2831	0			68
						11	4	3119	9							
04	22080 X	14453	-0-	-7627	-0-	57	1	12565	3	Y	1653	1668	0			53
						13	4	1818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 277599 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/06/2015

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-	129	1	22811	3	Y	10678	10668	0			76
							11746	9									
12	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	115	1	25937	3	Y	8228	8231	0			73
							9051	9									
01	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	96	1	22528	3	Y	6872	6844	0			101
							24	4	7559	9							
02	29707	X	29707	-0-	-0-	-0-	88	1	24623	3	Y	4542	4573	0			70
							4996	9									
03	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	75	1	17798	3	Y	2632	2639	0			63
							12	4	2895	9							
*04	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	70	1	15382	3	Y	1823	1828	0			58
							15	4	2005	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 277614 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 09/04/2015

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
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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

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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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 #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	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 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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	74321 X	23215	-0-	-51106	-0-	112	1	17396	3	Y	5187	5242	0			74
						1	4	5706	9							
12	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	155	1	19463	3	Y	4452	4449	0			77
						86	4	4897	9							
01	21669 X	20980	-0-	-689	-0-	186	1	16690	3	Y	3631	3609	0			99
						110	4	3994	9							
02	20271 X	19904	-0-	-367	-0-	146	1	16768	3	Y	2705	2717	0			87
						14	4	2976	9							
03	21669 X	16922	-0-	-4747	-0-	99	1	14081	3	Y	2491	2495	0			83
						2	4	2740	9							
04	20970 X	13319	-0-	-7651	-0-	90	1	10994	3	Y	2024	1996	0			111
						9	4	2226	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

11	78749 X	24970	-0-	-53779	-0-	122	1	18883	3	Y	5422	5483	0			78
						1	4	5964	9							
12	28961 X	28961	-0-	-0-	-0-	187	1	23391	3	Y	4800	4794	0			84
						103	4	5280	9							
01	20181 X	19150	-0-	-1031	-0-	169	1	15139	3	Y	3403	3394	0			93
						99	4	3743	9							
02	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	140	1	16166	3	Y	2356	2373	0			76
						14	4	2592	9							
03	21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	134	1	19150	3	Y	2389	2385	0			80
						3	4	2628	9							
04	19530 X	14853	-0-	-4677	-0-	102	1	12477	3	Y	2057	2025	0			112
						11	4	2263	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

11	83371 X	26660	-0-	-56711	-0-	133	1	20722	3	Y	5276	5337	0			76
						1	4	5804	9							
12	23278 X	23278	-0-	-0-	-0-	152	1	19061	3	Y	3619	3632	0			63
						84	4	3981	9							
01	21607 X	19672	-0-	-1935	-0-	181	1	16274	3	Y	2827	2813	0			77
						107	4	3110	9							
02	20213 X	15369	-0-	-4844	-0-	109	1	12567	3	Y	2439	2438	0			78
						10	4	2683	9							
03	21607 X	7188	-0-	-14419	-0-	41	1	5894	3	Y	1138	1178	0			38
						1	4	1252	9							
04	20910 X	-0-	-0-	-20910	-0-					Y	-0-	38	0			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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 FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 12/03/2015 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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8091 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8084 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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 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
11	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	146	1	28811	3	Y	6520	6497	0			79
							10	4	7172	9							
12	38952	X	38952	-0-	-0-	-0-	150	1	30813	3	Y	7260	7289	0			50
							3	4	7986	9							
01	36037	X	36037	-0-	-0-	-0-	152	1	28557	3	Y	6662	6657	0			55
							7328	9									
02	34171	X	34171	-0-	-0-	-0-	132	1	27558	3	Y	5891	5893	0			53
							1	4	6480	9							
03	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	296	1	25420	3	Y	5570	5563	0			60
							5	4	6127	9							
*04	28183	X	28183	-0-	-0-	-0-	323	1	22930	3	Y	4466	4442	0			84
							17	4	4913	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

11	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	292	1	9806	3	Y	1182	1164	0			80
							1	4	1300	9							
12	12307	X	10842	-0-	-1465	-0-	281	1	9120	3	Y	1307	1314	0			73
							3	4	1438	9							
01	12710	X	10751	-0-	-1959	-0-	278	1	9119	3	Y	1231	1216	0			88
							1354	9									
02	11890	X	9152	-0-	-2738	-0-	280	1	7706	3	Y	1059	1057	0			90
							1	4	1165	9							
03	12710	X	9694	-0-	-3016	-0-	310	1	8170	3	Y	1099	1091	0			98
							5	4	1209	9							
04	11400	X	9021	-0-	-2379	-0-	299	1	7514	3	Y	1097	1114	0			81
							1	4	1207	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	47	1	1844	3	Y	540	548	1			87
							4	4	594	9							
12	3534	X	2988	-0-	-546	-0-	30	1	2344	3	Y	557	581	1	2	8	61
							1	4	613	9							
01	3534	X	763	-0-	-2771	-0-	32	1	551	3	Y	162	172	1			51
							2	4	178	9							
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	39	1	2809	3	Y	507	479	1			79
							2	4	558	9							
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	56	1	2376	3	Y	645	520	1			204
							3	4	710	9							
04	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	29	1	2304	3	Y	447	556	1			95
							3	4	492	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

11	91097 X	30014	-0-	-61083	-0-	148	1	22995	3	Y	6245	6299	0			89
						1	4	6870	9							
12	27973 X	27973	-0-	-0-	-0-	177	1	22204	3	Y	4995	4997	0			87
						97	4	5495	9							
01	22599 X	14670	-0-	-7929	-0-	128	1	11438	3	Y	2754	2766	0			75
						75	4	3029	9							
02	21141 X	14517	-0-	-6624	-0-	103	1	11786	3	Y	2380	2379	0			76
						10	4	2618	9							
03	22599 X	14433	-0-	-8166	-0-	82	1	11646	3	Y	2457	2451	0			82
						2	4	2703	9							
04	21870 X	13357	-0-	-8513	-0-	89	1	10797	3	Y	2238	2198	0			122
						9	4	2462	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

11	55831 X	21843	-0-	-33988	-0-	101	1	15739	3	Y	5456	5512	0			78
						1	4	6002	9							
12	22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	134	1	16841	3	Y	5007	4998	0			87
						74	4	5508	9							
01	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	225	1	20137	3	Y	5141	5087	0			141
						132	4	5655	9							
02	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	129	1	14903	3	Y	3219	3257	0			103
						13	4	3541	9							
03	26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	158	1	22541	3	Y	3594	3577	0			120
						4	4	3953	9							
*04	26873 X	26873	-0-	-0-	-0-	187	1	22751	3	Y	3560	3485	0			195
						19	4	3916	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 277835 COMPL. DATE 02/05/2015 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

11	207698	X	9976	-0-	-197722	-0-	279	1	7798	3	Y	1720	1730	1			84
							7	4	1892	9							
12	11656	X	8636	-0-	-3020	-0-	240	1	6491	3	Y	1726	1714	1			96
							6	4	1899	9							
01	11656	X	8050	-0-	-3606	-0-	334	1	5998	3	Y	1560	1598	1			58
							2	4	1716	9							
02	10904	X	5545	-0-	-5359	-0-	119	1	4047	3	Y	1249	1241	1			66
							5	4	1374	9							
03	11656	X	6535	-0-	-5121	-0-	41	1	5169	3	Y	1198	1255	1			9
							7	4	1318	9							
04	9990	X	3335	-0-	-6655	-0-	14	1	2617	3	Y	636	639	1			6
							4	4	700	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 277858 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/31/2015

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

11	39838	X	9995	-0-	-29843	-0-	41	1	6307	3	Y	3315	3357	0			47
							3647	9									
12	25265	X	13740	-0-	-11525	-0-	80	1	10015	3	Y	3274	3252	0	12	8	57
							44	4	3601	9							
01	25265	X	13516	-0-	-11749	-0-	115	1	10312	3	Y	2746	2728	0			75
							68	4	3021	9							
02	23635	X	11922	-0-	-11713	-0-	79	1	9060	3	Y	2523	2497	0	21	8	80
							8	4	2775	9							
03	19406	X	14427	-0-	-4979	-0-	80	1	11327	3	Y	2744	2728	0	4	8	92
							2	4	3018	9							
04	13290	X	7947	-0-	-5343	-0-	50	1	6133	3	Y	1599	1596	0	8	8	87
							5	4	1759	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5709 - 11581

11	38478	X	16203	-0-	-22275	-0-	86	1	13271	3	Y	2586	2625	0			37
							1	4	2845	9							
12	14694	X	12068	-0-	-2626	-0-	78	1	9800	3	Y	1952	1955	0			34
							43	4	2147	9							
01	14694	X	10897	-0-	-3797	-0-	90	1	8082	3	Y	2429	2396	0			67
							53	4	2672	9							
02	13746	X	10201	-0-	-3545	-0-	69	1	7915	3	Y	2009	2011	0			65
							7	4	2210	9							
03	14694	X	2423	-0-	-12271	-0-	14	1	2027	3	Y	347	400	0			12
							382	9									
04	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	42054 X	13732	-0-	-28322	-0-	60	1	9264	3	Y	4006	4009	0			57
						1	4	4407	9							
12	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	72	1	8981	3	Y	3216	3217	0			56
						40	4	3538	9							
01	10788 X	9109	-0-	-1679	-0-	75	1	6713	3	Y	2070	2069	0			57
						44	4	2277	9							
02	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	91	1	10461	3	Y	1968	1962	0			63
						9	4	2165	9							
03	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	80	1	11337	3	Y	2204	2193	0			74
						2	4	2424	9							
*04	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	81	1	9873	3	Y	2174	2129	0			119
						8	4	2391	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

11	51885 X	17453	-0-	-34432	-0-	92	1	14241	3	Y	2835	2933	0			41
						1	4	3119	9							
12	13981 X	13837	-0-	-144	-0-	86	1	10821	3	Y	2620	2615	0			46
						48	4	2882	9							
01	13981 X	11013	-0-	-2968	-0-	103	1	9191	3	Y	1508	1513	0			41
						60	4	1659	9							
02	13079 X	5176	-0-	-7903	-0-	36	1	4179	3	Y	870	883	0			28
						4	4	957	9							
03	13981 X	2020	-0-	-11961	-0-	11	1	1577	3	Y	393	408	0			13
						432	9									
04	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 277867 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8595 - 14576

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/23/2015

FOGMT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277876 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 7142 - 12182

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277877 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277878 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/25/2015

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277879 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/26/2015

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277880 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/17/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	14997	-0-	14997	14997	14	1	3440	3		Y	10494	6676	0	3712	1	106
						11543	9										
04	SHUT IN	15679	-0-	15679	30676	13	1	3760	3		Y	10824	10819	0			111
						11906	9										

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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 #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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 #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30900 X	7465	-0-	-23435	-0-	58	1	5430	3	Y	1797	1866	1			38
						1977	9									
12	31930 X	23890	-0-	-8040	-0-	246	1	16647	3	Y	6361	6188	1			211
						6997	9									
01	25885 X	22853	-0-	-3032	-0-	240	1	17470	3	Y	4675	4709	0			177
						5143	9									
02	24215 X	3589	-0-	-20626	-0-	42	1	2968	3	Y	526	680	0			23
						579	9									
03	23901 X	5690	-0-	-18211	-0-	69	1	4866	3	Y	686	630	0	52	1	27
						755	9									
04	23130 X	11237	-0-	-11893	-0-	131	1	8203	3	Y	2639	2585	0			81
						2903	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7669 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	14385	-0-	14385	14385	23	1	5705	3	Y	7870	5007	0	2784	1	79
						8657	9									
04	SHUT IN	12666	-0-	12666	27051	19	1	5557	3	Y	6445	6458	0			66
						7090	9									

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	171	1	8322	3	Y	3107	3102	0			41
						8	4	3418	9							
12	15655 X	8980	-0-	-6675	-0-	130	1	6075	3	Y	2518	2533	0			26
						5	4	2770	9							
01	15655 X	10515	-0-	-5140	-0-	182	1	7058	3	Y	2960	2935	0			51
						19	4	3256	9							
02	14645 X	4168	-0-	-10477	-0-	74	1	2827	3	Y	1147	1168	0			30
						5	4	1262	9							
03	14725 X	10669	-0-	-4056	-0-	285	1	7724	3	Y	2416	2384	0			62
						2	4	2658	9							
04	11910 X	9006	-0-	-2904	-0-	227	1	6050	3	Y	2480	2488	0			54
						1	4	2728	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

11	33799 X	33799	-0-	-0-	-0-	135	1	26823	3	Y	6210	6186	0			76
						10	4	6831	9							
12	34710 X	34710	-0-	-0-	-0-	137	1	28177	3	Y	5812	5848	0			40
						3	4	6393	9							
01	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	131	1	24620	3	Y	5075	5073	0			42
						5583	9									
02	28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	112	1	23479	3	Y	4324	4327	0			39
						1	4	4756	9							
03	27528 X	27089	-0-	-439	-0-	260	1	22385	3	Y	4035	4030	0			44
						5	4	4439	9							
04	26640 X	25019	-0-	-1621	-0-	297	1	21031	3	Y	3342	3323	0			63
						15	4	3676	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

11	33827 X	33827	-0-	-0-	-0-	131	1	25832	3	Y	7141	7114	0			87
						9	4	7855	9							
12	36522 X	36522	-0-	-0-	-0-	141	1	28925	3	Y	6775	6815	0			47
						3	4	7453	9							
01	30931 X	30931	-0-	-0-	-0-	129	1	24275	3	Y	5934	5932	0			49
						6527	9									
02	29516 X	29516	-0-	-0-	-0-	115	1	23935	3	Y	4968	4972	0			45
						1	4	5465	9							
03	27528 X	24759	-0-	-2769	-0-	225	1	19297	3	Y	4757	4751	0			51
						4	4	5233	9							
04	26640 X	18625	-0-	-8015	-0-	204	1	14381	3	Y	3664	3646	0			69
						10	4	4030	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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
11	37832 X	37832	-0-	-0-	-0-	147	1	28996	3	Y	7890	7860	0			96
						10	4	8679	9							
12	37623 X	37623	-0-	-0-	-0-	141	1	28978	3	Y	7729	7771	0			54
						2	4	8502	9							
01	34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	142	1	26550	3	Y	6778	6776	0			56
						1	4	7456	9							
02	31473 X	31473	-0-	-0-	-0-	119	1	24920	3	Y	5848	5851	0			53
						1	4	6433	9							
03	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	280	1	24021	3	Y	5777	5768	0			62
						5	4	6355	9							
*04	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	330	1	23349	3	Y	4586	4561	0			87
						17	4	5045	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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
11	41074 X	41074	-0-	-0-	-0-	157	1	31166	3	Y	8854	8821	0			108
						12	4	9739	9							
12	44710 X	44710	-0-	-0-	-0-	174	1	35317	3	Y	8378	8428	0			58
						3	4	9216	9							
01	41973 X	41973	-0-	-0-	-0-	178	1	33531	3	Y	7512	7508	0			62
						1	4	8263	9							
02	38594 X	38594	-0-	-0-	-0-	147	1	30723	3	Y	7021	7019	0			64
						1	4	7723	9							
03	37118 X	37118	-0-	-0-	-0-	346	1	29747	3	Y	6381	6376	0			69
						6	4	7019	9							
*04	32079 X	32079	-0-	-0-	-0-	367	1	26032	3	Y	5146	5118	0			97
						19	4	5661	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
11	17130 X	13870	-0-	-3260	-0-	58	1	11505	3	N	2094	2089	0			25
						4	4	2303	9							
12	17701 X	15079	-0-	-2622	-0-	61	1	12485	3	N	2302	2311	0			16
						1	4	2532	9							
01	17701 X	14461	-0-	-3240	-0-	66	1	12314	3	N	1892	1892	0			16
						2081	9									
02	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	69	1	14537	3	N	1794	1794	0			16
						1	4	1973	9							
03	17701 X	13442	-0-	-4259	-0-	133	1	11487	3	N	1654	1652	0			18
						3	4	1819	9							
04	14580 X	12286	-0-	-2294	-0-	118	1	8370	3	N	3447	3400	0			65
						6	4	3792	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 278090 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8706 - 12915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A-COND	23170	-0-	23170	23170	147	1	10657	3	N	11241	10301	0	857	1	83
						1	4	12365	9							
03	P&A-COND	23900	-0-	23900	47070	165	1	11916	3	N	10739	10748	0	2	8	72
						6	4	11813	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

11	77859 X	31332	-0-	-46527	-0-	127	1	22491	3	Y	7922	7933	0			56
						8714	9									
12	29214 X	29214	-0-	-0-	-0-	98	1	22036	3	Y	6436	6435	0			57
						7080	9									
01	24924 X	23344	-0-	-1580	-0-	73	1	17093	3	Y	5600	5575	0			82
						18	4	6160	9							
02	31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	96	1	26821	3	Y	4316	4298	0	34	8	66
						4748	9									
03	24924 X	23533	-0-	-1391	-0-	84	1	19784	3	Y	3320	3304	0	3	8	79
						13	4	3652	9							
04	24120 X	16910	-0-	-7210	-0-	69	1	15012	3	Y	1649	1675	0			53
						15	4	1814	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 #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6767 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	16216	-0-	16216	16216	19	1	4547	3	N	10591	6738	0 3746 1	107
						11650	9							
04	SHUT IN	15590	-0-	15590	31806	15	1	4219	3	N	10324	10325	0	106
						11356	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 278140 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A-COND	21513	-0-	21513	21513	15816	3	5697	9	N	5179	5054	0	125
03	P&A-COND	16548	-0-	16548	38061	12890	3	15	4	N	3312	3353	0	84
						3643	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 278141 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7712 - 12076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A-COND	22803	-0-	22803	22803	16467	3	6336	9	N	5760	5620	0			140
03	P&A-COND	18871	-0-	18871	41674	14102	3	16	4	N	4321	4352	0			109
						4753	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7589 - 11913

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015

STUMBERG RANCH WELL #: 52HR RRCID -> 278143 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7731 - 12119

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 278144 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8798 - 15407

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 278146 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A-COND	22129	-0-	22129	22129	15027	3	7102	9	N	6456	6300	0			156
03	P&A-COND	18788	-0-	18788	40917	14084	3	16	4	N	4262	4310	0			108
						4688	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 14H RRCID -> 278159 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7696 - 12101

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A-COND	20769	-0-	20769	20769	13736	3	7033	9	N	6394	6238	0			156
03	P&A-COND	16651	-0-	16651	37420	11743	3	13	4	N	4450	4494	0			112
						4895	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 278170 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8280 - 12613

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A-COND	10792	-0-	10792	10792	76	1	5407	3	N	4823	4626	0	168	1	29
						4	4	5305	9							
03	P&A-COND	20387	-0-	20387	31179	168	1	11867	3	N	7583	7536	0	9	1	66
						11	4	8341	9			1	8			

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 278171 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 8504 - 12939

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A-COND	11514	-0-	11514	11514	70	1	4977	3	N	5876	5650	0	190	1	36
						3	4	6464	9							
03	P&A-COND	22133	-0-	22133	33647	167	1	11777	3	N	9254	9198	0	11	1	80
						10	4	10179	9			1	8			

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 278172 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8036 - 15290

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015

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 08/12/2015 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	16075	-0-	16075	16075	19	1	4604	3	N	10411	6624	0	3682	1	105
						11452	9									
04	SHUT IN	16076	-0-	16076	32151	17	1	4945	3	N	10104	10106	0			103
						11114	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 278224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8293 - 12364

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	P&A-COND	8682	-0-	8682	8682	65	1	4585	3	N	3663	3513	0	128	1			22
						3	4	4029	9									
03	P&A-COND	10141	-0-	10141	18823	90	1	6295	3	N	3409	3393	0	7	1			30
						6	4	3750	9			1	8					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8666 - 14375

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 278274 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 91H RRCID -> 278277 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8361 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 278278 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8076 - 15037

*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7697 PERF. N/A

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-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 88H RRCID -> 278280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 278283 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 278284 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8039 - 14895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SHUT IN	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

11	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	70	1	3883	3	N	432	471	1					32
						475	9											
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	3	N	471	446	1					57
						518	9											
01	3968 X	3572	-0-	-396	-0-	37	1	3012	3	N	475	441	1					91
						523	9											
02	3712 X	3151	-0-	-561	-0-	26	1	2785	3	N	308	365	1	1	8			33
						1	4	339	9									
03	3968 X	2839	-0-	-1129	-0-	29	1	2403	3	N	370	331	1	5	8			67
						407	9											
04	3840 X	3445	-0-	-395	-0-	36	1	2795	3	N	558	577	1					48
						614	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 278428 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8425 - 15505

*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 278430 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 6719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	14108	-0-	14108	14108	16	1	3886	3	N	9278	5903	0	3282	1	93
						10206	9									
04	SHUT IN	14712	-0-	14712	28820	15	1	4270	3	N	9479	9475	0			97
						10427	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 7757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 7744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

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

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	22449	-0-	22449	22449	50	1	19648	3	Y	2498	1839	0	574	1	85
						3	4	2748	9							
04	SHUT IN	31386	-0-	31386	53835	56	1	29178	3	Y	1955	1990	0			50
						1	4	2151	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	34513	79	1	30990	3	Y	3126	2301	0	719	1	106
						5	4	3439	9							
04	SHUT IN	47869	-0-	47869	82382	86	1	44669	3	Y	2829	2863	0			72
						2	4	3112	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 10/07/2015 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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	35299	-0-	35299	35299	87	1	33772	3	Y	1304	960	0	300	1	44
						6	4	1434	9							
04	SHUT IN	59275	-0-	59275	94574	110	1	56816	3	Y	2134	2124	0			54
						2	4	2347	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	16126	-0-	16126	16126	112	1	14511	3	Y	1363	1194	0			169
						4	4	1499	9							
04	SHUT IN	76664	-0-	76664	92790	179	1	70502	3	Y	5437	5464	0			142
						2	4	5981	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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 #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	14440	-0-	14440	14440	13	1	3200	3	Y	10206	6493	0	3610	1	103
						11227	9									
04	SHUT IN	14511	-0-	14511	28951	11	1	3179	3	Y	10292	10290	0			105
						11321	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	24696	-0-	24696	24696	58	1	22461	3	Y	1975	1454	0	454	1	67
						4	4	2173	9							
04	SHUT IN	42089	-0-	42089	66785	76	1	39201	3	Y	2555	2557	0			65
						1	4	2811	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	33572	-0-	33572	33572	79	1	30979	3	Y	2280	1679	0	524	1	77
						6	4	2508	9							
04	SHUT IN	45215	-0-	45215	78787	82	1	42160	3	Y	2701	2709	0			69
						2	4	2971	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
11	21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	230	1	17574	3	Y	3267	3263	1			69
						4	4	3594	9							
12	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	252	1	18425	3	Y	2968	2994	1			43
						13	4	3265	9							
01	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	241	1	17216	3	Y	2316	2300	1			59
						12	4	2548	9							
02	17487 X	13287	-0-	-4200	-0-	166	1	10487	3	Y	2385	2402	0			42
						10	4	2624	9							
03	18693 X	10121	-0-	-8572	-0-	141	1	8133	3	Y	1678	1680	0			40
						1	4	1846	9							
04	18090 X	18040	-0-	-50	-0-	302	1	15675	3	Y	1874	1855	0			59
						2	4	2061	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

11	17247 X	17247	-0-	-0-	-0-	181	1	13797	3	Y	2969	2957	1			63
						3	4	3266	9							
12	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	196	1	14310	3	Y	2885	2906	1			42
						10	4	3174	9							
01	20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	249	1	17876	3	Y	2374	2356	0			60
						13	4	2611	9							
02	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	275	1	17423	3	Y	3139	3143	0			56
						17	4	3453	9							
03	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	288	1	16649	3	Y	2758	2748	0			66
						1	4	3034	9							
04	16950 X	11230	-0-	-5720	-0-	187	1	9681	3	Y	1237	1264	0			39
						1	4	1361	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

11	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	241	1	17508	3	Y	2330	2329	1			82
						2563	9									
12	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	328	1	11695	3	Y	2118	2016	1			184
						2330	9									
01	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	316	1	10248	3	Y	2578	2521	0			241
						2836	9									
02	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	322	1	8903	3	Y	1859	1960	0			140
						2045	9									
03	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	282	1	14030	3	Y	1589	1684	0			45
						1748	9									
04	0 W	16043	-0-	16043	16043	333	1	13411	3	Y	2090	2092	0			43
						2299	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
11	18450	X	8632	-0-	-9818	-0-	191	1	6417	3	N	1840	1846	0			124
							2024	9									
12	19065	X	9995	-0-	-9070	-0-	228	1	7421	3	N	2130	2136	0			118
							3	4	2343	9							
01	19065	X	11751	-0-	-7314	-0-	266	1	8761	3	N	2475	2416	0			177
							1	4	2723	9							
02	17835	X	9310	-0-	-8525	-0-	244	1	6715	3	N	2135	2131	0			181
							2	4	2349	9							
03	13950	X	9800	-0-	-4150	-0-	279	1	7342	3	N	1976	1980	0			177
							5	4	2174	9							
04	11370	X	8858	-0-	-2512	-0-	266	1	6678	3	N	1739	1785	0	2	8	129
							1	4	1913	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

11	8430	X	8389	-0-	-41	-0-	220	1	7375	3	N	721	715	1			48
							1	4	793	9							
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	236	1	7670	3	N	1065	1054	0			59
							3	4	1172	9							
01	8711	X	8529	-0-	-182	-0-	223	1	7339	3	N	879	875	0			63
							967	9									
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	262	1	7202	3	N	824	817	0			70
							1	4	906	9							
03	8711	X	8337	-0-	-374	-0-	264	1	6966	3	N	1003	983	0			90
							4	4	1103	9							
04	8430	X	8019	-0-	-411	-0-	267	1	6697	3	N	959	978	0			71
							1055	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

11	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	132	1	12637	3	Y	2533	2496	1			37
							19	4	2786	9							
12	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	185	1	13578	3	Y	2634	2623	1	22	8	26
							52	4	2897	9							
01	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	131	1	13049	3	Y	2482	2458	0	25	8	25
							8	4	2730	9							
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	113	1	11725	3	Y	2149	2121	0	19	8	34
							1	4	2364	9							
03	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	126	1	13869	3	Y	2348	2343	0			39
							61	4	2583	9							
*04	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	121	1	15083	3	Y	2381	2354	0	24	8	42
							2	4	2619	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	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 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7766 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

11	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	134	1	12903	3	Y	2569	2531	0			38
						20	4	2826	9							
12	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	190	1	13914	3	Y	2467	2481	0			24
						53	4	2714	9							
01	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	131	1	13063	3	Y	2360	2360	0			24
						8	4	2596	9							
02	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	124	1	12859	3	Y	2029	2021	0			32
						1	4	2232	9							
03	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	94	1	10439	3	Y	3108	3089	0			51
						46	4	3419	9							
*04	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	108	1	13350	3	Y	2628	2633	0			46
						1	4	2891	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278723 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 6350 - 16087

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-					Y	NO RPT					-0-
02	0 %	21277	-0-	21277	21277	189	1	8218	3	Y	11700	11594	1			106
						12870	9									
03	0 %	25310	-0-	25310	46587	162	1	8663	3	Y	14986	14819	1			273
						16485	9									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	46587					Y	NO RPT					273

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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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 #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	126	1	12071	3	Y	2444	2408	1	36
						19	4	2688	9					
12	DELQ PR	16188	-0-	16188	16188	181	1	13222	3	Y	2486	2498	1	24
						50	4	2735	9					
01	31327 X	15139	-0-	-16188	-0-	124	1	12452	3	Y	2323	2324	1	23
						8	4	2555	9					
02	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	100	1	10347	3	Y	2552	2535	0	40
						1	4	2807	9					
03	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	109	1	12037	3	Y	3209	3196	0	53
						53	4	3530	9					
*04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	85	1	10561	3	Y	2151	2166	0	38
						1	4	2366	9					

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
11	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	194	1	14748	3	Y	2772	2715	1	57
						4	4	3049	9					
12	DELQ PR	16494	-0-	16494	16494	187	1	13681	3	Y	2379	2402	1	34
						9	4	2617	9					
01	32126 X	15632	-0-	-16494	-0-	180	1	12919	3	Y	2294	2270	0	58
						10	4	2523	9					
02	29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	397	1	25112	3	Y	3319	3318	0	59
						25	4	3651	9					
03	33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	509	1	29482	3	Y	3020	3007	0	72
						2	4	3322	9					
*04	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	353	1	18287	3	Y	2452	2447	0	77
						2	4	2697	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	18325	X	7694	-0-	-10631	-0-	198	1	6640	3	Y	777	772	0			52
							1	4	855	9							
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	252	1	8172	3	Y	918	919	0			51
							3	4	1010	9							
01	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	247	1	8142	3	Y	954	937	0			68
							1	4	1049	9							
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	249	1	6852	3	Y	777	779	0			66
							2	4	855	9							
03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	275	1	7255	3	Y	754	752	0			68
							5	4	829	9							
04	8700	X	7515	-0-	-1185	-0-	252	1	6327	3	Y	850	855	0			63
							1	4	935	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	70380	X	NO RPT	-0-	-70380	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

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-
03	SHUT IN		31723	-0-	31723	31723	175	1	19901	3	Y	10554	5506	0	4848	1	200
							38	4	11609	9							
*04	81154	X	49431	-0-	-31723	-0-	236	1	37125	3	Y	10927	10927	0			200
							50	4	12020	9							

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 #: 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
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-
03	SHUT IN	39642	-0-	39642	39642	254	1	28807	3	Y	9569	4993	0	4395	1	181
						55	4	10526	9							
*04	92683 X	53041	-0-	-39642	-0-	252	1	39737	3	Y	11816	11781	0			216
						54	4	12998	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 278876 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8510 - 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

11	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	245	1	8214	3	N	873	817	1			56
						1	4	960	9							
12	DELQ PR	9363	-0-	9363	9363	249	1	8097	3	N	922	927	1			51
						3	4	1014	9							
01	18146 X	8783	-0-	-9363	-0-	227	1	7474	3	N	984	965	0			70
						1082	9									
02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	234	1	6418	3	N	727	735	0			62
						1	4	800	9							
03	7502 X	4625	-0-	-2877	-0-	141	1	3719	3	N	694	694	0			62
						2	4	763	9							
04	7260 X	3595	-0-	-3665	-0-	118	1	2947	3	N	482	508	0			36
						530	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

11	12540 X	10301	-0-	-2239	-0-	260	1	8722	3	N	1198	1122	1			76
						1	4	1318	9							
12	DELQ PR	9195	-0-	9195	9195	234	1	7586	3	N	1248	1255	1			69
						2	4	1373	9							
01	17900 X	8705	-0-	-9195	-0-	217	1	7144	3	N	1222	1204	0			87
						1344	9									
02	12122 X	8497	-0-	-3625	-0-	259	1	7109	3	N	1025	1025	0			87
						1	4	1128	9							
03	12958 X	9193	-0-	-3765	-0-	292	1	7685	3	N	1101	1089	0			99
						5	4	1211	9							
04	10290 X	8919	-0-	-1371	-0-	298	1	7501	3	N	1017	1041	0			75
						1	4	1119	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

11	8820 X	7539	-0-	-1281	-0-	192	1	6438	3	N	826	773	1			53
						909	9									
12	DELQ PR	8990	-0-	8990	8990	237	1	7703	3	N	952	952	1			53
						3	4	1047	9							
01	DELQ PR	7900	-0-	7900	16890	190	1	6235	3	N	1341	1298	1			96
						1475	9									
02	23787 X	6897	-0-	-16890	-0-	216	1	5935	3	N	677	716	0			57
						1	4	745	9							
03	9114 X	8714	-0-	-400	-0-	283	1	7443	3	N	894	871	0			80
						5	4	983	9							
04	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					80

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	204	1	6875	3	N	1028	962	0			66
						1131	9									
12	DELQ PR	8621	-0-	8621	8621	224	1	7273	3	N	1020	1029	0			57
						2	4	1122	9							
01	16191 X	7570	-0-	-8621	-0-	191	1	6276	3	N	1003	988	0			72
						1103	9									
02	10527 X	5008	-0-	-5519	-0-	148	1	4079	3	N	709	721	0			60
						1	4	780	9							
03	11253 X	3818	-0-	-7435	-0-	112	1	2971	3	N	666	666	0			60
						2	4	733	9							
04	8400 X	6796	-0-	-1604	-0-	232	1	5834	3	N	664	675	0			49
						730	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 279093 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8056 - 12970

11	0 %	22085	-0-	22085	31689	281	1	20571	3	Y	1121	1054	0	81	1	6
						1233	9									
*12	0 %	23357	-0-	23357	55046	222	1	15509	3	Y	6893	6822	0	49	1	28
						44	4	7582	9							
*01	0 %	20176	-0-	20176	75222	183	1	13520	3	Y	5883	5038	0	847	1	26
						2	4	6471	9							
*02	0 %	31495	-0-	31495	106717	289	1	21046	3	Y	9234	8501	0	690	1	69
						3	4	10157	9							
*03	0 %	33945	-0-	33945	140662	305	1	22043	3	Y	10533	10532	0			70
						11	4	11586	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	140662					Y	NO RPT					70

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 279096 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8291 - 14624

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 279097 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
12	13423 X	9027	-0-	-4396	-0-	230	1	7445	3	N	1227	1163	1			64
						2	4	1350	9							
01	DELQ PR	8708	-0-	8708	8708	229	1	7500	3	N	889	889	1			64
						1	4	978	9							
02	17142 X	8434	-0-	-8708	-0-	251	1	6926	3	N	1142	1109	0			97
						1	4	1256	9							
03	13423 X	8120	-0-	-5303	-0-	253	1	6687	3	N	1069	1070	0			96
						4	4	1176	9							
04	12990 X	7283	-0-	-5707	-0-	236	1	5931	3	N	1014	1035	0			75
						1	4	1115	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 10/28/2015 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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	342	1			20
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	11862	-0-	11862	11862	46	1	536	2	Y	879	770	0			109
						10311	3	2	4							
04	0 W	48241	-0-	48241	60103	63	1	14694	2	Y	3855	3863	0			101
						29243	3	4241	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 10/25/2015 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	14351	-0-	14351	14351	101	1	13239	3	Y	915	802	0			113
						4	4	1007	9							
04	SHUT IN	81379	-0-	81379	95730	195	1	76800	3	Y	3984	3993	0			104
						2	4	4382	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 279265 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7813 - 15585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4564	3965	0			599
03	SHUT IN	23584	-0-	23584	23584	296	1	8380	3	Y	13546	14001	0			144
						7	4	14901	9							
04	SHUT IN	26668	-0-	26668	50252	271	1	9267	3	Y	15571	15631	0			84
						2	4	17128	9							

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
12	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	225	1	16489	3	N	3479	3430	1			49
						12	4	3827	9							
01	DELQ PR	17766	-0-	17766	17766	211	1	15176	3	N	2153	2147	1			55
						11	4	2368	9							
02	32467 X	14701	-0-	-17766	-0-	194	1	12254	3	N	2037	2056	0			36
						12	4	2241	9							
03	17856 X	13285	-0-	-4571	-0-	193	1	11173	3	N	1744	1738	0			42
						1	4	1918	9							
04	17280 X	14147	-0-	-3133	-0-	231	1	12006	3	N	1735	1723	0			54
						1	4	1909	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
01	DELQ PR	17251	-0-	17251	17251	198	1	14181	3	N	2602	2537	1			65
						10	4	2862	9							
02	32441 X	15190	-0-	-17251	-0-	195	1	12332	3	N	2410	2432	0			43
						12	4	2651	9							
03	17267 X	14699	-0-	-2568	-0-	209	1	12062	3	N	2206	2196	0			53
						1	4	2427	9							
04	16710 X	11081	-0-	-5629	-0-	170	1	8854	3	N	1869	1863	0			59
						1	4	2056	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1007	426	1			581
03	0 W	19511	-0-	19511	19511	125	1	6188	3	Y	11998	7959	0	4406	1	214
						13198	9									
*04	51390 X	27837	-0-	-23553	-0-	422	1	17024	3	Y	9446	9467	0			193
						10391	9									

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	821	347	1			474
03	SHUT IN	16692	-0-	16692	16692	77	1	3796	3	Y	11654	7699	0	4220	1	209
						12819	9									
04	SHUT IN	24173	-0-	24173	40865	329	1	13288	3	Y	9596	9609	0			196
						10556	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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

01	DELQ PR	14972	-0-	14972	14972	235	1	11337	3	N	3080	3041	1			39
						12	4	3388	9							
02	26529 X	11557	-0-	-14972	-0-	208	1	8803	3	N	2304	2288	0			55
						12	4	2534	9							
03	16213 X	11593	-0-	-4620	-0-	222	1	8904	3	N	2240	2249	0			46
						3	4	2464	9							
04	15690 X	10941	-0-	-4749	-0-	233	1	8335	3	N	2156	2171	0			31
						1	4	2372	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	76	1	13207	3	N	2485	2386	1			99
						23	4	2734	9							
01	DELQ PR	14348	-0-	14348	14348	52	1	12691	3	N	1453	1489	1			63
						7	4	1598	9							
*02	DELQ PR	8245	-0-	8245	22593	45	1	6833	3	N	1243	1237	0			69
						1367	9									
*03	36769 X	14176	-0-	-22593	-0-	91	1	12482	3	N	1455	1452	0			72
						2	4	1601	9							
*04	13140 X	12653	-0-	-487	-0-	94	1	11496	3	N	966	996	0			42
						1063	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014

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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	933	395	1					538
03	SHUT IN	16818	-0-	16818	16818	98	1	4874	3	Y	10769	7150	0	3966	1			191
						11846	9											
04	SHUT IN	23187	-0-	23187	40005	332	1	13385	3	Y	8609	8624	0					176
						9470	9											

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	893	367	1			526
03	SHUT IN	24708	-0-	24708	24708	87	1	10758	3	Y	12589	13038	1			77
						15	4	13848	9							
04	SHUT IN	23978	-0-	23978	48686	60	1	11416	3	Y	11350	11319	1			108
						17	4	12485	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 129H RRCID -> 279471 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8708 - 15864

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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

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

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

12	14B2 EXT	2790	-0-	2790	2790	30	1	2313	3	N	406	368	1			38
						447	9									
01	14B2 EXT	717	-0-	717	3507	34	1	591	3	N	82	94	1			26
						2	4	90	9							
02	14B2 EXT	2760	-0-	2760	6267	33	1	2441	3	N	258	244	1			40
						2	4	284	9							
*03	14B2 EXT	2397	-0-	2397	8664	45	1	1919	3	N	391	307	1			124
						3	4	430	9							
*04	14B2 EXT	2635	-0-	2635	11299	27	1	2224	3	N	347	397	1			74
						2	4	382	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

*01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	43	1	3526	3	N	571	473	1			98
						628	9									
*02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	29	1	3114	3	N	456	505	1			49
						1	4	502	9							
*03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	38	1	3163	3	N	509	465	1			93
						560	9									
*04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	47	1	3644	3	N	511	560	1			44
						562	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

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

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

01	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	40	1	11255	3	N	2718	2649	0			69
						51	4	2990	9							
02	DELQ PR	13757	-0-	13757	13757	53	1	11135	3	N	2289	2286	0			72
						51	4	2518	9							
03	29125 X	15368	-0-	-13757	-0-	52	1	11676	3	N	3291	3263	0			100
						20	4	3620	9							
*04	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	70	1	12290	3	N	2361	2366	0			95
						38	4	2597	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
01	27559 X	26308	-0-	-1251	-0-	74	1	20881	3	N	4779	4656	0			123
						96	4	5257	9							
02	DELQ PR	24634	-0-	24634	24634	95	1	20028	3	N	4017	4014	0			126
						92	4	4419	9							
03	42755 X	18121	-0-	-24634	-0-	62	1	14049	3	N	3624	3640	0			110
						24	4	3986	9							
04	26670 X	1839	-0-	-24831	-0-	8	1	1369	3	N	416	509	0			17
						4	4	458	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

01	8618 X	8274	-0-	-344	-0-	119	1	4187	3	Y	3602	3511	0			91
						6	4	3962	9							
02	DELQ PR	2179	-0-	2179	2179	19	1	820	3	Y	1217	1286	0			22
						1	4	1339	9							
03	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	281	296	0			7
04	8340 X	2771	-0-	-5569	-0-	51	1	2670	3	Y	45	51	0			1
						50	9									

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

01	14632 X	13708	-0-	-924	-0-	158	1	11341	3	Y	2001	1951	0			50
						8	4	2201	9							
02	DELQ PR	17176	-0-	17176	17176	226	1	14274	3	Y	2420	2427	0			43
						14	4	2662	9							
03	33848 X	16672	-0-	-17176	-0-	232	1	13368	3	Y	2792	2768	0			67
						1	4	3071	9							
04	14160 X	12970	-0-	-1190	-0-	206	1	10662	3	Y	1910	1917	0			60
						1	4	2101	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

01	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10353 X	NO RPT	-0-	-10353	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

12	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	68	1	5948	3	N	1434	1383	0			51
						1577	9									
01	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-	51	0			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16585 X	8044	-0-	-8541	-0-	26	1	6321	3	N	1543	1519	0			24
						1697	9									
04	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

11	0	8715	-0-	8715	8715	190	1	6361	3	N	1966	1841	0			125
						1	4	2163	9							
12	18258 X	9543	-0-	-8715	-0-	219	1	7120	3	N	2002	2016	0			111
						2	4	2202	9							
01	13671 X	9374	-0-	-4297	-0-	211	1	6929	3	N	2030	1996	0			145
						1	4	2233	9							
02	12789 X	8798	-0-	-3991	-0-	234	1	6444	3	N	1926	1908	0			163
						1	4	2119	9							
03	13671 X	9906	-0-	-3765	-0-	292	1	7688	3	N	1746	1753	0			156
						5	4	1921	9							
*04	13230 X	8604	-0-	-4626	-0-	259	1	6520	3	N	1659	1692	0			123
						1825	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279658 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7848 - 15620

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4515	3923	1			592
03	SHUT IN	21625	-0-	21625	21625	237	1	6734	3	Y	13316	12560	0	1206	1	142
						6	4	14648	9							
04	SHUT IN	25477	-0-	25477	47102	293	1	10056	3	Y	13751	13819	0			74
						2	4	15126	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

11	14B2 EXT	9470	-0-	9470	9470	233	1	7828	3	N	1281	1199	0			82
						1409	9									
12	18761 X	9291	-0-	-9470	-0-	236	1	7659	3	N	1267	1279	0			70
						2	4	1394	9							
01	15996 X	7746	-0-	-8250	-0-	191	1	6289	3	N	1151	1139	0			82
						1266	9									
02	14964 X	8176	-0-	-6788	-0-	245	1	6734	3	N	1087	1077	0			92
						1	4	1196	9							
03	15996 X	9097	-0-	-6899	-0-	288	1	7598	3	N	1096	1090	0			98
						5	4	1206	9							
04	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					98

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 279660 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7826 - 16317

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3804	3305	1			499
03	SHUT IN	20138	-0-	20138	20138	222	1	6303	3	Y	12370	11665	0	1072	1	132
						6	4	13607	9							
04	SHUT IN	20734	-0-	20734	40872	211	1	7251	3	Y	12064	12131	0			65
						2	4	13270	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	13528	-0-	13528	13528	96	1	12442	3	Y	897	786	0			111
						3	4	987	9							
04	SHUT IN	74998	-0-	74998	88526	180	1	70529	3	Y	3897	3906	0			102
						2	4	4287	9							

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 279684 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 15823

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3035	2637	1			398
03	SHUT IN	17304	-0-	17304	17304	236	1	6698	3	Y	9422	8886	0	833	1	101
						6	4	10364	9							
04	SHUT IN	22507	-0-	22507	39811	228	1	7803	3	Y	13158	13188	0			71
						2	4	14474	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 128H RRCID -> 279687 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8785 - 15762

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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	723	297	1			426
03	SHUT IN	26011	-0-	26011	26011	105	1	13044	3	Y	11676	12031	1			71
						18	4	12844	9							
04	SHUT IN	24183	-0-	24183	50194	73	1	13937	3	Y	9229	9212	1			88
						21	4	10152	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1127	463	1			664
03	SHUT IN	19570	-0-	19570	19570	49	1	6140	3	Y	12157	12748	1			73
						8	4	13373	9							
04	SHUT IN	24419	-0-	24419	43989	60	1	11439	3	Y	11730	11691	1			112
						17	4	12903	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	751	309	1			442
03	SHUT IN	17065	-0-	17065	17065	51	1	6272	3	Y	9758	10141	1			59
						8	4	10734	9							
04	SHUT IN	20421	-0-	20421	37486	56	1	10486	3	Y	8966	8939	1			86
						16	4	9863	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 #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	297	122	1			175
03	SHUT IN	18522	-0-	18522	18522	58	1	7216	3	Y	10216	10327	1			64
						10	4	11238	9							
04	SHUT IN	23330	-0-	23330	41852	69	1	13083	3	Y	9235	9211	1			88
						19	4	10159	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	20897	-0-	20897	20897	202	1	14396	3	Y	5726	5263	0	237	1	226
						6299	9									
*04	SHUT IN	47074	-0-	47074	67971	492	1	30754	3	Y	14389	14175	0			440
						15828	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146

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-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	213	1			290
03	SHUT IN	16087	-0-	16087	16087	114	1	5717	3	Y	9324	6128	0	3317	1	169
						10256	9									
*04	41549 X	25462	-0-	-16087	-0-	408	1	16429	3	Y	7841	7850	0			160
						8625	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	17758	-0-	17758	17758	49	1	13870	3	N	3432	3344	0			88
						64	4	3775	9							
*02	30696 X	12938	-0-	-17758	-0-	48	1	10063	3	N	2528	2537	0			79
						46	4	2781	9							
*03	DELQ PR	17806	-0-	17806	17806	68	1	15264	3	N	2225	2236	0			68
						26	4	2448	9							
*04	44136 X	26330	-0-	-17806	-0-	131	1	22842	3	N	2988	2936	0			120
						70	4	3287	9							

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	12499 X	NO RPT	-0-	-12499	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

*02	14B2 EXT	5765	-0-	5765	5765	153	1	4199	3	N	1276	1246	1			30
						9	4	1404	9							
03	14B2 EXT	7900	-0-	7900	13665	213	1	5549	3	N	1941	1931	1			40
						3	4	2135	9							
04	14B2 EXT	6937	-0-	6937	20602	217	1	4787	3	N	1756	1771	1			25
						1	4	1932	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

*01	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	254	1	6208	3	N	1713	1691	0			22
						13	4	1884	9							
02	8642 X	5686	-0-	-2956	-0-	222	1	3638	3	N	1648	1631	0			39
						13	4	1813	9							
*03	DELQ PR	5047	-0-	5047	5047	231	1	3193	3	N	1472	1481	0			30
						4	4	1619	9							
*04	9114 X	4067	-0-	-5047	-0-	229	1	2266	3	N	1428	1438	0			20
						1	4	1571	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

03	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24360 X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

03	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					-0-
04	23340 X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

02	11194 X	NO RPT	-0-	-11194	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-
04	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243													
04	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													
04	17520 X	NO RPT	-0-	-17520	-0-				N	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	12499 X	NO RPT	-0-	-12499	-0-				N	NO RPT			-0-
03	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-				N	NO RPT			-0-
04	12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	24750 X	NO RPT	-0-	-24750	-0-				N	NO RPT			-0-
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685													
03	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-				N	NO RPT			-0-
04	18360 X	NO RPT	-0-	-18360	-0-				N	NO RPT			-0-
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390													
03	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-				N	NO RPT			-0-
04	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-				N	NO RPT			-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925													
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664													
03	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-				N	NO RPT			-0-
04	19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-				N	NO RPT			-0-
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583													
04	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280													
04	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
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
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-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-
04	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

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

11	18900 X	13608	-0-	-5292	-0-	521	1	12089	2	N	907	916	1				221
						998	9										
12	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	501	1	12171	2	N	923	901	1				243
						1015	9										
01	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	440	1	11667	2	N	906	898	1	3	8		248
						997	9										
02	13166 X	11559	-0-	-1607	-0-	407	1	10247	2	N	823	913	1	3	8		155
						905	9										
03	14074 X	11767	-0-	-2307	-0-	506	1	10369	2	N	811	731	1	2	8		233
						892	9										
04	13620 X	10962	-0-	-2658	-0-	497	1	9653	2	N	738	737	1	2	8		232
						812	9										

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

11	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	1019	1	8518	2	N	1167	1094	1				251
						1284	9										
12	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	645	1	9129	2	N	1220	1072	1				399
						1342	9										
01	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	368	1	9000	2	N	1303	1450	1	1	8		251
						1433	9										
02	9802 X	9282	-0-	-520	-0-	312	1	7835	2	N	1032	1080	1	2	8		201
						1135	9										
03	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	381	1	9537	2	N	1181	1087	1	1	8		294
						1299	9										
*04	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	290	1	10205	2	N	1175	1082	1	1	8		386
						1293	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	634	-0-	-3116	-0-	2	1	274	2	Y	325	324	1			22
							358	9									
12	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	6	1	1312	2	Y	688	678	1			32
							757	9									
01	2697	X	1135	-0-	-1562	-0-	3	1	534	2	Y	544	536	1			40
							598	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	23	1	3677	2	Y	534	553	1			21
							587	9									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	18	1	2793	2	Y	412	406	1			27
							453	9									
*04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	11	1	1616	2	Y	444	447	1			24
							488	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	14964	-0-	-786	-0-	391	1	13773	2	N	727	907	1			185
							800	9									
12	15748	X	15238	-0-	-510	-0-	405	1	14007	2	N	751	712	1			224
							826	9									
01	15128	X	15022	-0-	-106	-0-	405	1	13797	2	N	745	722	1			247
							820	9									
02	14152	X	13718	-0-	-434	-0-	376	1	12614	2	N	662	721	1			188
							728	9									
03	15128	X	14508	-0-	-620	-0-	404	1	13348	2	N	687	546	1			329
							756	9									
04	14640	X	13509	-0-	-1131	-0-	392	1	12428	2	N	626	714	1			241
							689	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8804	-0-	-256	-0-	56	1	7492	2	Y	1142	1133	1			111
							1256	9									
12	9610	X	9323	-0-	-287	-0-	57	1	7826	2	Y	1309	1276	1			144
							1440	9									
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	57	1	8060	2	Y	1364	1437	1	1	8	70
							1500	9									
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	51	1	7511	2	Y	1185	1153	1	7	8	95
							1304	9									
03	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	54	1	7895	2	Y	1056	1061	1	1	8	89
							1162	9									
*04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	52	1	7812	2	Y	1038	1039	1			88
							1142	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8358	-0-	-402	-0-	60	1	7054	2	Y	1131	1105	1			108
							1244	9									
12	8990	X	8648	-0-	-342	-0-	52	1	7333	2	Y	1148	1128	1			128
							1263	9									
01	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	52	1	7397	2	Y	1185	1250	1			63
							1304	9									
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	50	1	6814	2	Y	1098	1064	1	6	8	91
							1208	9									
03	7998	X	7958	-0-	-40	-0-	53	1	6818	2	Y	988	993	1			86
							1087	9									
04	7740	X	7394	-0-	-346	-0-	52	1	6332	2	Y	918	923	1			81
							1010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22470	X	20842	-0-	-1628	-0-	217 1440	1 9	19185	2	N	1309	1444	1			157
12	23126	X	20913	-0-	-2213	-0-	224 1467	1 9	19222	2	N	1334	1268	1			223
01	23126	X	19365	-0-	-3761	-0-	209 1442	1 9	17714	2	N	1311	1291	1			243
02	20822	X	17898	-0-	-2924	-0-	195 1295	1 9	16408	2	N	1177	1268	1			152
03	21545	X	18983	-0-	-2562	-0-	210 1316	1 9	17457	2	N	1196	1089	1			259
04	20850	X	18137	-0-	-2713	-0-	203 1196	1 9	16738	2	N	1087	1266	1			80

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
11	17700	X	17472	-0-	-228	-0-	179 1405	1 9	15888	2	N	1277	1466	1			235
12	18290	X	17371	-0-	-919	-0-	185 1359	1 9	15827	2	N	1235	1250	1			220
01	19127	X	18599	-0-	-528	-0-	200 1376	1 9	17023	2	N	1251	1098	1			373
02	17255	X	17148	-0-	-107	-0-	188 1211	1 9	15749	2	N	1101	1263	1			211
03	18042	X	18038	-0-	-4	-0-	199 1249	1 9	16590	2	N	1135	917	1			429
04	18000	X	17251	-0-	-749	-0-	193 1168	1 9	15890	2	N	1062	1256	1			235

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	11104	-0-	-2486	-0-	246 1959	1 9	8899	2	N	1781	1822	1			323
12	13578	X	11340	-0-	-2238	-0-	288 2003	1 9	9049	2	N	1821	2020	1			124
01	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	284 1939	1 9	9297	2	N	1763	1648	1			239
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	234 1693	1 9	8735	2	N	1539	1644	1	1	8	133
03	11315	X	2549	-0-	-8766	-0-	82 380	1 9	2087	2	N	345	366	1			112
04	10950	X	2020	-0-	-8930	-0-	166 355	1 9	1499	2	N	323	179	1			256

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33900	X	31497	-0-	-2403	-0-	165 2440	1 9	28892	2	N	2218	2179	1			225
12	35030	X	35011	-0-	-19	-0-	151 2922	1 9	31938	2	N	2656	2739	1			142
01	35278	X	31672	-0-	-3606	-0-	165 2638	1 9	28869	2	N	2398	2328	1			212
02	33002	X	32733	-0-	-269	-0-	199 2534	1 9	30000	2	N	2304	2333	1			183
03	35278	X	33901	-0-	-1377	-0-	227 2548	1 9	31126	2	N	2316	2185	1			314
04	33870	X	31772	-0-	-2098	-0-	184 2339	1 9	29249	2	N	2126	2183	1			257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13141	-0-	-719	-0-	12310	2	831	9	N	755	734	1			248
12	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13065	2	871	9	N	792	911	1			129
01	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13008	2	869	9	N	790	732	1			187
02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	12273	2	784	9	N	713	734	1	1	8	165
03	13950	X	13676	-0-	-274	-0-	12937	2	739	9	N	672	543	1	1	8	293
*04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13245	2	686	9	N	624	727	1			190

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

11	9510	X	9084	-0-	-426	-0-	202	1	7316	2	N	1424	1282	1			325
							1566	9									
12	9827	X	8119	-0-	-1708	-0-	201	1	6319	2	N	1454	1463	1			316
							1599	9									
01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	204	1	6653	2	N	1471	1657	1			130
							1618	9									
02	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	203	1	6348	2	N	1329	1275	1	1	8	183
							1462	9									
03	8122	X	3545	-0-	-4577	-0-	135	1	2793	2	N	561	544	1			200
							617	9									
*04	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	218	1	6897	2	N	1390	1431	1			159
							1529	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

11	13350	X	12249	-0-	-1101	-0-	203	1	10375	2	N	1519	1653	1			472
							1671	9									
12	13485	X	10314	-0-	-3171	-0-	77	1	8836	2	N	1274	1437	1			309
							1401	9									
01	13299	X	12815	-0-	-484	-0-	53	1	10996	2	N	1605	1656	1			258
							1766	9									
02	11977	X	11534	-0-	-443	-0-	161	1	9855	2	N	1380	1446	1			192
							1518	9									
03	12803	X	11669	-0-	-1134	-0-	185	1	9958	2	N	1387	1090	1			489
							1526	9									
04	12390	X	10666	-0-	-1724	-0-	250	1	9006	2	N	1282	1456	1			315
							1410	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

11	5640	X	5013	-0-	-627	-0-	74	1	4204	2	Y	668	641	1			74
							735	9									
12	5828	X	5814	-0-	-14	-0-	87	1	4929	2	Y	725	709	1			90
							798	9									
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	87	1	4709	2	Y	661	685	1			66
							727	9									
02	4872	X	3729	-0-	-1143	-0-	57	1	3048	2	Y	567	574	1			59
							624	9									
03	5208	X	4081	-0-	-1127	-0-	65	1	3455	2	Y	510	525	1			44
							561	9									
*04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	74	1	4519	2	Y	557	535	1			66
							613	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 #: 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
11	7350	X	7284	-0-	-66	-0-	109 994	1 9	6181	2	Y	904	861	1			98
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	118 1031	1 9	6621	2	Y	937	920	1			115
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	124 954	1 9	6735	2	Y	867	897	1			85
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	105 818	1 9	5605	2	Y	744	752	1	1	8	76
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	126 855	1 9	6537	2	Y	777	787	1	1	8	65
*04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	106 856	1 9	6460	2	Y	778	750	1	1	8	92

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

11	41880	X	38804	-0-	-3076	-0-	214 1893	1 9	36697	2	N	1721	1644	1			451
12	42253	X	39533	-0-	-2720	-0-	223 1994	1 9	37316	2	N	1813	1841	1			423
01	41788	X	38708	-0-	-3080	-0-	227 1959	1 9	36522	2	N	1781	2007	1			197
02	39092	X	35627	-0-	-3465	-0-	189 1712	1 9	33726	2	N	1556	1269	1			484
03	41788	X	37658	-0-	-4130	-0-	228 1788	1 9	35642	2	N	1625	1624	1	1	8	484
04	38790	X	35566	-0-	-3224	-0-	199 1627	1 9	33740	2	N	1479	1627	1			336

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

11	10500	X	9624	-0-	-876	-0-	809 641	1 9	8174	2	N	583	552	1			227
12	10850	X	10604	-0-	-246	-0-	878 653	1 9	9073	2	N	594	543	1			278
01	10168	X	9803	-0-	-365	-0-	903 620	1 9	8280	2	N	564	726	1			116
02	9512	X	8844	-0-	-668	-0-	853 564	1 9	7427	2	N	513	351	1	1	8	277
03	10168	X	9293	-0-	-875	-0-	1009 505	1 9	7779	2	N	459	533	1			203
04	9840	X	8726	-0-	-1114	-0-	501 452	1 9	7773	2	N	411	357	1			257

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

11	19020	X	8511	-0-	-10509	-0-	7739	2	772	9	N	702	723	1			204
12	19654	X	9224	-0-	-10430	-0-	8419	2	805	9	N	732	731	1			205
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	7626	2	743	9	N	675	733	1	2	8	145
02	7743	X	7435	-0-	-308	-0-	6806	2	629	9	N	572	545	1	2	8	170
03	8277	X	6999	-0-	-1278	-0-	6379	2	620	9	N	564	544	1	1	8	189
04	8010	X	5753	-0-	-2257	-0-	5178	2	575	9	N	523	547	1	1	8	164

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 #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5358	-0-	-1512	-0-	85	1	4316	2	N	870	929	1			396
							957	9									
12	7099	X	5739	-0-	-1360	-0-	42	1	4800	2	N	815	927	1			284
							897	9									
01	7626	X	6537	-0-	-1089	-0-	26	1	5521	2	N	900	919	1			265
							990	9									
02	7134	X	6442	-0-	-692	-0-	89	1	5433	2	N	836	909	1			192
							920	9									
03	7626	X	6668	-0-	-958	-0-	105	1	5613	2	N	864	545	1			511
							950	9									
04	6330	X	6226	-0-	-104	-0-	145	1	5223	2	N	780	1091	1			200
							858	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

11	10020	X	9191	-0-	-829	-0-	630	1	7771	2	N	718	912	1			237
							790	9									
12	10354	X	9095	-0-	-1259	-0-	249	1	8099	2	N	679	545	1			371
							747	9									
01	9920	X	8751	-0-	-1169	-0-	255	1	7729	2	N	697	916	1			152
							767	9									
02	9280	X	8498	-0-	-782	-0-	145	1	7731	2	N	565	543	1	1	8	173
							622	9									
03	9486	X	6340	-0-	-3146	-0-	91	1	5780	2	N	426	362	1			237
							469	9									
*04	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	146	1	9206	2	N	621	728	1	1	8	129
							683	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

11	31290	X	28966	-0-	-2324	-0-	154	1	26824	2	N	1807	1638	1			300
							1988	9									
12	32333	X	29609	-0-	-2724	-0-	130	1	27390	2	N	1899	2007	1			192
							2089	9									
01	30256	X	29271	-0-	-985	-0-	155	1	27119	2	N	1815	1824	1			183
							1997	9									
02	28304	X	26751	-0-	-1553	-0-	165	1	24813	2	N	1612	1454	1			341
							1773	9									
03	30256	X	28587	-0-	-1669	-0-	193	1	26555	2	N	1672	1804	1			209
							1839	9									
04	28980	X	26616	-0-	-2364	-0-	157	1	24818	2	N	1492	1453	1			248
							1641	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

11	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	833	1	12921	2	N	869	908	1			278
							956	9									
12	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	312	1	13160	2	N	843	902	1			219
							927	9									
01	16616	X	13888	-0-	-2728	-0-	323	1	12665	2	N	818	908	1	1	8	128
							900	9									
02	15544	X	13296	-0-	-2248	-0-	224	1	12333	2	N	672	548	1			252
							739	9									
03	15190	X	9418	-0-	-5772	-0-	138	1	8771	2	N	463	549	1			166
							509	9									
04	14700	X	12658	-0-	-2042	-0-	186	1	11788	2	N	622	535	1	1	8	252
							684	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 #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	8321	-0-	-6019	-0-	749	1	7009	2	N	512	725	1			97
							563	9									
12	14818	X	8120	-0-	-6698	-0-	786	1	6737	2	N	543	364	1			276
							597	9									
01	7843	X	7564	-0-	-279	-0-	804	1	6160	2	N	545	728	1			93
							600	9									
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	790	1	6349	2	N	481	347	1	2	8	225
							529	9									
03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	1161	1	6411	2	N	652	550	1	1	8	326
							717	9									
04	7920	X	7574	-0-	-346	-0-	1039	1	6251	2	N	258	360	1			224
							284	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	721	1	9995	2	N	923	910	1			358
							1015	9									
12	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	231	1	10597	2	N	910	1055	1			213
							1001	9									
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	6997	2	878	9	N	798	725	1	1	8	285
02	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	6862	2	838	9	N	762	915	1			132
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	13	1	8779	2	N	778	547	1			363
							856	9									
*04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	7872	2	754	9	N	685	734	1			314

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
11	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	489	1	8935	2	N	977	1099	1			369
							1075	9									
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	564	1	11185	2	N	1113	1065	1			417
							1224	9									
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	687	1	11984	2	N	979	1096	1			300
							1077	9									
02	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	684	1	11768	2	N	1026	1240	1			86
							1129	9									
03	13578	X	11953	-0-	-1625	-0-	244	1	10814	2	N	814	547	1			353
							895	9									
04	13290	X	11795	-0-	-1495	-0-	490	1	10412	2	N	812	736	1			429
							893	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17790	X	12439	-0-	-5351	-0-	663	1	10626	2	N	1045	1099	1			371
							1150	9									
12	16926	X	10737	-0-	-6189	-0-	510	1	9169	2	N	962	1095	1			238
							1058	9									
01	11966	X	9779	-0-	-2187	-0-	499	1	8298	2	N	893	922	1			209
							982	9									
02	12035	X	7766	-0-	-4269	-0-	418	1	6590	2	N	689	717	1	1	8	180
							758	9									
03	12865	X	6870	-0-	-5995	-0-	138	1	6082	2	N	591	560	1	1	8	210
							650	9									
04	12450	X	6065	-0-	-6385	-0-	290	1	5192	2	N	530	547	1			193
							583	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3392	-0-	-718	-0-	3095	2	297	9	N	270	172	1	1	8	190
12	4030	X	3382	-0-	-648	-0-	3076	2	306	9	N	278	376	1			92
01	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	2917	2	307	9	N	279	180	1	1	8	190
02	3567	X	2900	-0-	-667	-0-	2634	2	266	9	N	242	368	1			64
03	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	3272	2	305	9	N	277	170	1			171
04	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	3033	2	279	9	N	254	187	1			238

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

11	2550	X	2119	-0-	-431	-0-	1868	2	251	9	N	228	167	1	1	8	183
12	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	1840	2	264	9	N	240	374	1			49
01	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2060	2	281	9	N	255	187	1			117
02	2059	N	2023	-0-	-36	-0-	1783	2	240	9	N	218	187	1	1	8	147
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2258	2	266	9	N	242	192	1			197
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2048	2	248	9	N	225	189	1	1	8	232

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

11	33600	X	29270	-0-	-4330	-0-	159	1	27400	2	N	1555	1460	1			330
							1711	9									
12	33976	X	31053	-0-	-2923	-0-	173	1	28985	2	N	1723	1822	1			231
							1895	9									
01	32860	X	30353	-0-	-2507	-0-	176	1	28320	2	N	1688	1637	1			282
							1857	9									
02	30595	X	27908	-0-	-2687	-0-	147	1	26120	2	N	1492	1447	1			327
							1641	9									
03	32705	X	29230	-0-	-3475	-0-	175	1	27372	2	N	1530	1273	1	9	8	575
							1683	9									
04	30060	X	26757	-0-	-3303	-0-	149	1	25202	2	N	1278	1458	1	1	8	394
							1406	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

11	6720	X	4001	-0-	-2719	-0-	280	1	2828	2	N	812	1097	1			292
							893	9									
12	6944	X	3042	-0-	-3902	-0-	81	1	2041	2	N	836	739	1			389
							920	9									
01	6169	X	3784	-0-	-2385	-0-	2873	2	911	9	N	828	1091	1	1	8	125
02	5771	X	5332	-0-	-439	-0-	4496	2	836	9	N	760	718	1	1	8	166
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	7	1	4422	2	N	743	366	1	1	8	542
							817	9									
*04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	4761	2	789	9	N	717	916	1	1	8	342

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

11	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	479	1	10769	2	Y	2319	2274	0	1	8	366
							2551	9									
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	495	1	10923	2	Y	2515	2459	0			422
							2767	9									
01	12772	X	11853	-0-	-919	-0-	495	1	8847	2	Y	2283	2219	0	38	1	447
							2511	9					1	8			
02	13340	X	11867	-0-	-1473	-0-	463	1	8856	2	Y	2316	2124	0	2	8	637
							2548	9									
03	14260	X	7050	-0-	-7210	-0-	351	1	5258	2	Y	1310	1482	0			465
							1441	9									
04	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	1	11	0			455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	2570	2	276	9	N	251	331	1			92
12	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2557	2	260	9	N	236	171	1			157
01	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2491	2	261	9	N	237	336	1	1	8	57
02	2755	X	2510	-0-	-245	-0-	2276	2	234	9	N	213	190	1			80
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2495	2	257	9	N	234	166	1			148
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	2371	2	241	9	N	219	185	1			182

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

11	19650	X	12847	-0-	-6803	-0-	261	1	10746	2	N	1673	2008	1			241
							1840	9									
12	14787	X	12773	-0-	-2014	-0-	103	1	10815	2	N	1686	1463	1			464
							1855	9									
01	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	92	1	12613	2	N	1661	1848	1			277
							1827	9									
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	19	1	10030	2	N	1340	1453	1	1	8	163
							1474	9									
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	38	1	11285	2	N	1486	1089	1	1	8	559
							1635	9									
*04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	7	1	11433	2	N	1345	1626	1			278
							1480	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

11	28500	X	27282	-0-	-1218	-0-	576	1	23761	2	N	2677	2925	1			337
							2945	9									
12	29450	X	26514	-0-	-2936	-0-	226	1	23578	2	N	2464	2399	1			402
							2710	9									
01	26908	X	25394	-0-	-1514	-0-	110	1	22398	2	N	2624	2730	1	1	8	295
							2886	9									
02	25172	X	23928	-0-	-1244	-0-	38	1	21379	2	N	2283	2359	1			219
							2511	9									
03	26908	X	23644	-0-	-3264	-0-	72	1	21210	2	N	2147	1814	1			552
							2362	9									
04	26040	X	22822	-0-	-3218	-0-	13	1	20339	2	N	2245	2537	1			260
							2470	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

11	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	9084	2	2374	9	Y	2158	2259	0	1	8	263
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	9490	2	2448	9	Y	2225	2251	0			237
01	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	10634	2	2472	9	Y	2247	2218	0	38	1	227
													1	8			
02	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	9772	2	2572	9	Y	2338	2285	0	2	8	278
03	11966	X	8379	-0-	-3587	-0-	6725	2	1654	9	Y	1504	1395	0			387
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	2	14	0	193	1	182

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

11	10920	X	7520	-0-	-3400	-0-	100	1	6379	2	N	946	730	1			380
							1041	9									
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	104	1	7083	2	N	1023	1096	1			307
							1125	9									
01	7812	X	7600	-0-	-212	-0-	114	1	6446	2	N	945	1079	1			173
							1040	9									
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	110	1	6237	2	N	900	911	1			162
							990	9									
03	8308	X	7666	-0-	-642	-0-	119	1	6533	2	N	922	732	1			352
							1014	9									
04	8040	X	7806	-0-	-234	-0-	122	1	6699	2	N	895	1092	1			155
							985	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	17570	-0-	-2290	-0-	236	1	15033	2	N	2092	1834	1	1	8	561
							2301	9									
12	20305	X	17471	-0-	-2834	-0-	218	1	14934	2	N	2108	2387	1			282
							2319	9									
01	19313	X	16906	-0-	-2407	-0-	253	1	14317	2	N	2124	2182	1			224
							2336	9									
02	17313	X	15436	-0-	-1877	-0-	231	1	13127	2	N	1889	1819	1	1	8	293
							2078	9									
03	18507	X	16566	-0-	-1941	-0-	253	1	13964	2	N	2135	1828	1			600
							2349	9									
04	17580	X	14917	-0-	-2663	-0-	234	1	12906	2	N	1615	1972	1			243
							1777	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	29548	-0-	-152	-0-	501	1	25230	2	N	3470	3478	1			563
							3817	9									
12	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	353	1	27103	2	N	3748	4042	1			269
							4123	9									
01	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	194	1	25970	2	N	3627	3674	1	1	8	221
							3990	9									
02	28043	X	27243	-0-	-800	-0-	191	1	23561	2	N	3174	3090	1	1	8	304
							3491	9									
03	29977	X	5048	-0-	-24929	-0-	48	1	4547	2	N	412	544	1	1	8	171
							453	9									
04	29010	X	13312	-0-	-15698	-0-	180	1	12006	2	N	1024	729	1	1	8	465
							1126	9									

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
11	8640	X	7531	-0-	-1109	-0-	133	1	6708	2	N	627	371	1			427
							690	9									
12	8928	X	7816	-0-	-1112	-0-	91	1	6984	2	N	674	924	1			177
							741	9									
01	8928	X	8053	-0-	-875	-0-	54	1	7237	2	N	693	732	1			138
							762	9									
02	8294	X	7558	-0-	-736	-0-	56	1	6821	2	N	619	552	1			205
							681	9									
03	8618	X	2573	-0-	-6045	-0-	17	1	2335	2	N	201	183	1	1	8	222
							221	9									
04	7800	X	468	-0-	-7332	-0-	41	2	427	9	N	388	362	1			248

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
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	241	1	2635	2	N	775	551	1	1	8	376
							853	9									
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	175	1	2701	2	N	886	1107	1			155
							975	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	104	1	2693	2	N	843	912	1	1	8	85
							927	9									
02	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	108	1	2364	2	N	751	733	1			103
							826	9									
03	3844	X	1396	-0-	-2448	-0-	30	1	1106	2	N	236	184	1	1	8	154
							260	9									
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	116	1	3208	2	N	565	366	1			353
							622	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	5332	2	1383	9	Y	1257	1278	0			289
12	7037	X	5391	-0-	-1646	-0-	4118	2	1273	9	Y	1157	1028	0			418
01	7874	X	6155	-0-	-1719	-0-	4766	2	1389	9	Y	1263	1267	0	22	1	391
													1	8			
02	7366	X	7123	-0-	-243	-0-	5727	2	1396	9	Y	1269	1268	0	1	8	391
03	7874	X	4411	-0-	-3463	-0-	3556	2	855	9	Y	777	931	0			237
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	5	0			232

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

11	8760	X	5153	-0-	-3607	-0-	28	1	4060	2	Y	968	1081	0			7
							1065	9									
12	7750	X	4291	-0-	-3459	-0-	28	1	3384	2	Y	799	800	0			6
							879	9									
01	5239	X	4082	-0-	-1157	-0-	28	1	3225	2	Y	754	743	0	13	1	4
							829	9									
02	4901	X	3487	-0-	-1414	-0-	24	1	2780	2	Y	621	620	0	1	8	4
							683	9									
03	5239	X	3652	-0-	-1587	-0-	29	1	2908	2	Y	650	649	0			5
							715	9									
04	5070	X	3346	-0-	-1724	-0-	29	1	2664	2	Y	580	568	0			17
							15	4	638	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					228

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

11	1200	N	391	-0-	-809	-0-	140	1	130	2	Y	110	39	0			329
							121	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					329
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	1					330
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					330
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	550	1	5955	2	Y	798	770	0			194
							878	9									
12	7936	X	7284	-0-	-652	-0-	591	1	5944	2	Y	681	542	0			333
							749	9									
01	7998	X	6880	-0-	-1118	-0-	572	1	5581	2	Y	661	691	0	11	1	292
							727	9									
02	7482	X	5891	-0-	-1591	-0-	468	1	4821	2	Y	547	655	0	1	8	183
							602	9									
03	7998	X	5055	-0-	-2943	-0-	579	1	4044	2	Y	393	350	0			226
							432	9									
04	7380	X	6282	-0-	-1098	-0-	571	1	5063	2	Y	589	598	0			217
							648	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	326	1	4134	2	Y	1327	1323	0			11
							1460	9									
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	363	1	4783	2	Y	1351	1351	0			11
							1486	9									
01	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	398	1	4240	2	Y	1283	1264	0	22	1	7
							1411	9					1	8			
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	349	1	4591	2	Y	1248	1244	0	1	8	10
							1373	9									
03	6634	X	6207	-0-	-427	-0-	367	1	4474	2	Y	1242	1241	0			11
							1366	9									
04	6420	X	5178	-0-	-1242	-0-	330	1	3608	2	Y	1101	1076	0			36
							29	4	1211	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	83	1	8936	2	Y	2310	2303	0	1	8	152
							2541	9									
12	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	94	1	10329	2	Y	2587	2499	0			240
							2846	9									
01	13144	X	12068	-0-	-1076	-0-	88	1	9425	2	Y	2323	2177	0	37	1	348
							2555	9					1	8			
02	12296	X	11493	-0-	-803	-0-	83	1	9072	2	Y	2125	2107	0	2	8	364
							2338	9									
03	13268	X	8156	-0-	-5112	-0-	63	1	6181	2	Y	1738	1886	0			216
							1912	9									
04	12840	X	3516	-0-	-9324	-0-	48	1	2534	2	Y	849	732	0			333
							934	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7476	-0-	-294	-0-	358	1	5503	2	Y	1468	1464	0			10
							1615	9									
12	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	401	1	6276	2	Y	1574	1572	0			12
							1731	9									
01	7967	X	5686	-0-	-2281	-0-	371	1	3987	2	Y	1207	1191	0	20	1	7
							1328	9					1	8			
02	7453	X	6620	-0-	-833	-0-	362	1	4852	2	Y	1278	1274	0	1	8	10
							1406	9									
03	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	393	1	5652	2	Y	1351	1350	0			11
							1486	9									
04	8130	X	6083	-0-	-2047	-0-	345	1	4517	2	Y	1084	1062	0			33
							29	4	1192	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11036	-0-	-604	-0-	199	1	9986	2	N	774	730	1			204
							851	9									
12	12028	X	11470	-0-	-558	-0-	136	1	10453	2	N	801	735	1			270
							881	9									
01	11873	X	11249	-0-	-624	-0-	76	1	10237	2	N	851	915	1			206
							936	9									
02	11107	X	10396	-0-	-711	-0-	77	1	9510	2	N	735	729	1			212
							809	9									
03	11873	X	3519	-0-	-8354	-0-	24	1	3218	2	N	252	357	1			107
							277	9									
04	11100	X	484	-0-	-10616	-0-	1	1	45	2	N	398	178	1			327
							438	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 #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16380 X	13528	-0-	-2852	-0-	317	1	12127	2	N	985	917	1			355
						1084	9									
12	16926 X	13631	-0-	-3295	-0-	302	1	12156	2	N	1066	1093	1			328
						1173	9									
01	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	274	1	14225	2	N	1141	1275	1			194
						1255	9									
02	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	94	1	13935	2	N	925	918	1	1	8	200
						1018	9									
03	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	73	1	13903	2	N	907	911	1	1	8	195
						998	9									
*04	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	85	1	13551	2	N	832	727	1			300
						915	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 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
11	13500 X	10386	-0-	-3114	-0-	302	1	8948	2	N	1033	920	1			325
						1136	9									
12	13020 X	11047	-0-	-1973	-0-	322	1	9549	2	N	1069	1085	1			309
						1176	9									
01	12183 X	11755	-0-	-428	-0-	247	1	10372	2	N	1033	1104	1			238
						1136	9									
02	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	77	1	11522	2	N	893	912	1	1	8	218
						982	9									
03	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	61	1	11631	2	N	871	904	1	1	8	184
						958	9									
*04	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	69	1	10965	2	N	776	708	1	1	8	251
						854	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 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
11	15660 X	14536	-0-	-1124	-0-	248	1	13045	2	N	1130	719	1			600
						1243	9									
12	16120 X	14827	-0-	-1293	-0-	248	1	13289	2	N	1173	1461	1			312
						1290	9									
01	16120 X	14749	-0-	-1371	-0-	234	1	13252	2	N	1148	1262	1			198
						1263	9									
02	14674 X	13833	-0-	-841	-0-	84	1	12591	2	N	1053	1092	1			159
						1158	9									
03	15686 X	14051	-0-	-1635	-0-	68	1	12855	2	N	1025	913	1			271
						1128	9									
04	14550 X	13281	-0-	-1269	-0-	77	1	12182	2	N	929	901	1			299
						1022	9									

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
11	17040 X	16744	-0-	-296	-0-	284	1	14932	2	N	1389	1091	1			586
						1528	9									
12	17608 X	16569	-0-	-1039	-0-	276	1	14741	2	N	1411	1829	1			168
						1552	9									
01	17608 X	15670	-0-	-1938	-0-	246	1	13987	2	N	1306	1277	1	1	8	196
						1437	9									
02	16182 X	15522	-0-	-660	-0-	93	1	13891	2	N	1398	1270	1			324
						1538	9									
03	17298 X	15692	-0-	-1606	-0-	77	1	14491	2	N	1022	1076	1			270
						1124	9									
04	16740 X	14341	-0-	-2399	-0-	82	1	13061	2	N	1089	1080	1			279
						1198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	33	1	7864	2	Y	2452	2444	0	1	8	17
							2697	9									
12	12648	X	10923	-0-	-1725	-0-	39	1	8116	2	Y	2516	2514	0			19
							2768	9									
01	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	42	1	8055	2	Y	2448	2411	0	41	1	14
							2693	9					1	8			
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	36	1	7451	2	Y	2221	2216	0	2	8	17
							2443	9									
03	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	52	1	8390	2	Y	2344	2341	0			20
							2578	9									
04	9690	X	8873	-0-	-817	-0-	47	1	6557	2	Y	2014	1971	0			63
							54	4	2215	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

11	13230	X	11229	-0-	-2001	-0-	190	1	10368	2	N	610	728	1			270
							671	9									
12	12958	X	11186	-0-	-1772	-0-	190	1	10329	2	N	606	731	1			145
							667	9									
01	12586	X	10865	-0-	-1721	-0-	185	1	10024	2	N	596	549	1			192
							656	9									
02	11774	X	9923	-0-	-1851	-0-	172	1	9183	2	N	516	545	1	1	8	162
							568	9									
03	12338	X	5894	-0-	-6444	-0-	118	1	5434	2	N	311	360	1			113
							342	9									
*04	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	194	1	11273	2	N	532	363	1			282
							585	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

11	8580	X	7462	-0-	-1118	-0-	125	1	6824	2	N	466	560	1			367
							513	9									
12	8866	X	8649	-0-	-217	-0-	146	1	7899	2	N	549	738	1			178
							604	9									
01	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	149	1	8058	2	N	524	546	1			156
							576	9									
02	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	139	1	7377	2	N	456	362	1			250
							502	9									
03	8649	X	4361	-0-	-4288	-0-	87	1	4002	2	N	247	363	1	1	8	133
							272	9									
04	8490	X	8227	-0-	-263	-0-	132	1	7653	2	N	402	367	1			168
							442	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

11	16140	X	15631	-0-	-509	-0-	395	1	14369	2	N	788	705	1			470
							867	9									
12	16678	X	15697	-0-	-981	-0-	428	1	14397	2	N	793	1089	1			174
							872	9									
01	16151	X	15841	-0-	-310	-0-	438	1	14554	2	N	772	728	1	1	8	217
							849	9									
02	15109	X	13804	-0-	-1305	-0-	403	1	12680	2	N	655	730	1			142
							721	9									
03	16151	X	9881	-0-	-6270	-0-	340	1	9039	2	N	456	360	1			238
							502	9									
04	15630	X	12107	-0-	-3523	-0-	296	1	11298	2	N	466	363	1	4	8	337
							513	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	8547	-0-	-2343	-0-	245 660	1 9	7642	2	N	600	906	1			259
12	10106	X	8820	-0-	-1286	-0-	252 660	1 9	7908	2	N	600	731	1			128
01	9672	X	8193	-0-	-1479	-0-	242 636	1 9	7315	2	N	578	548	1			158
02	8584	X	7892	-0-	-692	-0-	242 597	1 9	7053	2	N	543	546	1	1	8	154
03	8866	X	4444	-0-	-4422	-0-	172 334	1 9	3938	2	N	304	359	1			99
*04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	302 565	1 9	10814	2	N	514	183	1			430

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10033	-0-	-1517	-0-	162 1069	1 9	8802	2	N	972	1097	1			407
12	10819	X	10008	-0-	-811	-0-	161 1108	1 9	8739	2	N	1007	1276	1			138
01	10199	X	9656	-0-	-543	-0-	155 1071	1 9	8430	2	N	974	904	1			208
02	9686	X	8873	-0-	-813	-0-	146 970	1 9	7757	2	N	882	912	1			178
03	10354	X	6686	-0-	-3668	-0-	126 738	1 9	5822	2	N	671	722	1			127
*04	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	168 794	1 9	9711	2	N	722	722	1			127

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	23083	-0-	-2117	-0-	335 2153	1 9	20595	2	N	1957	1629	1			647
12	26443	X	23913	-0-	-2530	-0-	351 2250	1 9	21312	2	N	2045	2369	1			323
01	27373	X	23449	-0-	-3924	-0-	353 2160	1 9	20936	2	N	1964	2007	1			280
02	25607	X	21431	-0-	-4176	-0-	334 1873	1 9	19224	2	N	1703	1645	1			338
03	27373	X	21783	-0-	-5590	-0-	306 1796	1 9	19681	2	N	1633	1457	1	2	8	512
04	23130	X	17735	-0-	-5395	-0-	254 1462	1 9	16019	2	N	1329	1464	1			377

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
11	12780	X	8311	-0-	-4469	-0-	119 867	1 9	7325	2	N	788	733	1			277
12	13206	X	12300	-0-	-906	-0-	178 1316	1 9	10806	2	N	1196	1103	1			370
01	13206	X	11978	-0-	-1228	-0-	179 1200	1 9	10599	2	N	1091	1104	1			357
02	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	201 1203	1 9	11571	2	N	1094	1280	1			171
03	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	211 1213	1 9	13609	2	N	1103	898	1			376
*04	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	214 1086	1 9	13487	2	N	987	1074	1	1	8	288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	13095	-0-	-4065	-0-	191	1	11742	2	N	1056	736	1			644
							1162	9									
12	17701	X	11899	-0-	-5802	-0-	174	1	10601	2	N	1022	1447	1			219
							1124	9									
01	16523	X	12383	-0-	-4140	-0-	186	1	11003	2	N	1085	1098	1			206
							1194	9									
02	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	215	1	12418	2	N	1150	1085	1			271
							1265	9									
03	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	239	1	15399	2	N	1211	899	1			583
							1332	9									
*04	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	227	1	14337	2	N	1015	1264	1			334
							1117	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25260	X	25032	-0-	-228	-0-	363	1	22331	2	N	2125	1819	1			529
							2338	9									
12	26195	X	25365	-0-	-830	-0-	371	1	22540	2	N	2231	2371	1			389
							2454	9									
01	26195	X	25009	-0-	-1186	-0-	375	1	22216	2	N	2198	2200	1			387
							2418	9									
02	24505	X	22846	-0-	-1659	-0-	354	1	20380	2	N	1920	1958	1			349
							2112	9									
03	25947	X	23495	-0-	-2452	-0-	327	1	21094	2	N	1885	1814	1			420
							2074	9									
04	25020	X	21669	-0-	-3351	-0-	310	1	19532	2	N	1661	1802	1			279
							1827	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	14464	-0-	-2846	-0-	69	1	13349	2	N	951	746	1			467
							1046	9									
12	17887	X	14721	-0-	-3166	-0-	54	1	13561	2	N	1005	1079	1			393
							1106	9									
01	15903	X	13812	-0-	-2091	-0-	63	1	12736	2	N	921	1098	1	2	8	214
							1013	9									
02	14877	X	14084	-0-	-793	-0-	84	1	13030	2	N	882	909	1	1	8	186
							970	9									
03	15903	X	14235	-0-	-1668	-0-	92	1	13183	2	N	873	730	1			329
							960	9									
04	14460	X	13443	-0-	-1017	-0-	80	1	12493	2	N	791	898	1			222
							870	9									

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
11	16500	X	14828	-0-	-1672	-0-	70	1	13541	2	N	1106	1073	1			358
							1217	9									
12	17050	X	15841	-0-	-1209	-0-	57	1	14531	2	N	1139	1272	1			225
							1253	9									
01	16740	X	15301	-0-	-1439	-0-	70	1	14043	2	N	1080	1108	1	1	8	196
							1188	9									
02	14355	X	14030	-0-	-325	-0-	84	1	12926	2	N	927	889	1	1	8	233
							1020	9									
03	15841	X	14527	-0-	-1314	-0-	93	1	13407	2	N	934	731	1	1	8	435
							1027	9									
04	15330	X	13994	-0-	-1336	-0-	84	1	12987	2	N	839	912	1			362
							923	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	16050	-0-	-2580	-0-	75	1	14602	2	N	1248	1278	1			245
							1373	9									
12	19251	X	16827	-0-	-2424	-0-	60	1	15260	2	N	1370	1466	1			149
							1507	9									
01	17546	X	16915	-0-	-631	-0-	77	1	15478	2	N	1236	1101	1	2	8	282
							1360	9									
02	16414	X	15597	-0-	-817	-0-	93	1	14335	2	N	1063	1106	1			239
							1169	9									
03	16833	X	16105	-0-	-728	-0-	103	1	14834	2	N	1062	1090	1			211
							1168	9									
04	16380	X	15403	-0-	-977	-0-	92	1	14246	2	N	968	910	1			269
							1065	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47910	X	40874	-0-	-7036	-0-	130	1	38729	2	N	1832	1822	1			461
							2015	9									
12	48174	X	41792	-0-	-6382	-0-	132	1	39638	2	N	1838	1983	1			316
							2022	9									
01	42129	X	39530	-0-	-2599	-0-	138	1	37208	2	N	1985	2021	1			280
							2184	9									
02	39411	X	35601	-0-	-3810	-0-	138	1	33405	2	N	1871	1996	1	1	8	154
							2058	9									
03	42129	X	37396	-0-	-4733	-0-	142	1	35178	2	N	1887	1467	1	1	8	573
							2076	9									
04	40770	X	35781	-0-	-4989	-0-	146	1	33773	2	N	1693	1808	1	5	8	453
							1862	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66000	X	54545	-0-	-11455	-0-	175	1	52498	2	N	1702	1273	1			662
							1872	9									
12	65224	X	58203	-0-	-7021	-0-	187	1	55790	2	N	2024	2548	1			138
							2226	9									
01	62992	X	57110	-0-	-5882	-0-	203	1	54730	2	N	1979	1824	1	1	8	292
							2177	9									
02	58928	X	52187	-0-	-6741	-0-	208	1	50133	2	N	1678	1773	1	1	8	196
							1846	9									
03	61814	X	54785	-0-	-7029	-0-	213	1	52684	2	N	1716	1633	1	2	8	277
							1888	9									
04	56340	X	51582	-0-	-4758	-0-	214	1	49654	2	N	1558	1442	1			393
							1714	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13210	-0-	-1070	-0-	61	1	11950	2	N	1090	913	1			430
							1199	9									
12	14756	X	13846	-0-	-910	-0-	50	1	12530	2	N	1151	1283	1			298
							1266	9									
01	14260	X	13756	-0-	-504	-0-	62	1	12470	2	N	1113	1279	1			132
							1224	9									
02	13340	X	12759	-0-	-581	-0-	75	1	11610	2	N	976	906	1			202
							1074	9									
03	14012	X	13103	-0-	-909	-0-	83	1	11968	2	N	956	905	1			253
							1052	9									
04	13410	X	12695	-0-	-715	-0-	75	1	11630	2	N	900	736	1			417
							990	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	2713	2	262	9	N	238	358	1			66
12	3906	X	2673	-0-	-1233	-0-	2434	2	239	9	N	217	159	1			124
01	3503	X	2555	-0-	-948	-0-	2313	2	242	9	N	220	170	1	1	8	173
02	2900	X	2708	-0-	-192	-0-	2463	2	245	9	N	223	162	1			234
03	3100	X	2031	-0-	-1069	-0-	1848	2	183	9	N	166	176	1			224
04	2970	X	1964	-0-	-1006	-0-	1782	2	182	9	N	165	188	1	1	8	200

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

11	14550	X	10484	-0-	-4066	-0-	189	1	8762	2	N	1394	921	1			695
							1533	9									
12	15035	X	11462	-0-	-3573	-0-	270	1	9539	2	N	1503	1825	1			373
							1653	9									
01	13981	X	6535	-0-	-7446	-0-	237	1	5115	2	N	1075	1095	1			353
							1183	9									
02	12818	X	6869	-0-	-5949	-0-	238	1	5345	2	N	1169	1278	1	1	8	243
							1286	9									
03	12276	X	8889	-0-	-3387	-0-	262	1	7172	2	N	1323	1090	1			476
							1455	9									
04	11100	X	9082	-0-	-2018	-0-	313	1	7504	2	N	1150	1433	1			193
							1265	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

11	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	334	1	10678	2	N	1038	731	1			548
							1142	9									
12	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	373	1	10292	2	N	885	1286	1			147
							974	9									
01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	371	1	10184	2	N	951	913	1			185
							1046	9									
02	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	370	1	11597	2	N	856	735	1			306
							942	9									
03	12555	X	11748	-0-	-807	-0-	331	1	10607	2	N	736	723	1			319
							810	9									
04	12150	X	9968	-0-	-2182	-0-	250	1	8937	2	N	710	722	1			307
							781	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

11	16410	X	14859	-0-	-1551	-0-	300	1	13088	2	N	1337	1281	1			378
							1471	9									
12	16709	X	14420	-0-	-2289	-0-	294	1	12685	2	N	1310	1453	1			235
							1441	9									
01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	382	1	13942	2	N	1309	1284	1			260
							1440	9									
02	14355	X	13351	-0-	-1004	-0-	332	1	11825	2	N	1085	1094	1	1	8	250
							1194	9									
03	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	405	1	14402	2	N	1092	728	1	1	8	613
							1201	9									
*04	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	408	1	14590	2	N	971	1251	1	1	8	332
							1068	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	10318	-0-	-4112	-0-	91	1	9301	2	N	842	726	1			343
							926	9									
12	14911	X	13365	-0-	-1546	-0-	383	1	11836	2	N	1042	1095	1			290
							1146	9									
01	14787	X	12652	-0-	-2135	-0-	91	1	11431	2	N	1027	1101	1			216
							1130	9									
02	12818	X	11627	-0-	-1191	-0-	80	1	10538	2	N	917	1079	1			54
							1009	9									
03	13702	X	11787	-0-	-1915	-0-	83	1	10760	2	N	858	729	1			183
							944	9									
04	12930	X	10945	-0-	-1985	-0-	80	1	10021	2	N	767	716	1			234
							844	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
11	17070	X	16934	-0-	-136	-0-	151	1	15489	2	N	1176	918	1			449
							1294	9									
12	17639	X	16481	-0-	-1158	-0-	476	1	14716	2	N	1172	1276	1			345
							1289	9									
01	18879	X	14423	-0-	-4456	-0-	104	1	13064	2	N	1141	1282	1			204
							1255	9									
02	17371	X	15006	-0-	-2365	-0-	103	1	13711	2	N	1084	1076	1			212
							1192	9									
03	18569	X	15362	-0-	-3207	-0-	108	1	14107	2	N	1043	913	1			342
							1147	9									
04	16920	X	14400	-0-	-2520	-0-	106	1	13262	2	N	938	1084	1			196
							1032	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
11	15390	X	13149	-0-	-2241	-0-	117	1	11920	2	N	1011	749	1			453
							1112	9									
12	15903	X	11446	-0-	-4457	-0-	329	1	10168	2	N	863	1089	1			227
							949	9									
01	14477	X	12942	-0-	-1535	-0-	93	1	11702	2	N	1043	1090	1			180
							1147	9									
02	13543	X	12401	-0-	-1142	-0-	86	1	11328	2	N	897	914	1			163
							987	9									
03	14074	X	12419	-0-	-1655	-0-	87	1	11411	2	N	837	728	1			272
							921	9									
04	13140	X	11675	-0-	-1465	-0-	86	1	10725	2	N	785	726	1			331
							864	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	11446	-0-	-3554	-0-	101	1	10301	2	N	949	553	1	1	8	552
							1044	9									
12	15779	X	15273	-0-	-506	-0-	442	1	13643	2	N	1080	1463	1			169
							1188	9									
01	17546	X	15653	-0-	-1893	-0-	115	1	14348	2	N	1082	1091	1	1	8	159
							1190	9									
02	16414	X	15561	-0-	-853	-0-	108	1	14372	2	N	983	890	1	1	8	251
							1081	9									
03	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	125	1	16372	2	N	1051	905	1			397
							1156	9									
*04	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	118	1	14801	2	N	914	903	1			408
							1005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57420	X	49600	-0-	-7820	-0-	118	1	45214	2	N	3880	3476	1			744
							4268	9									
12	58869	X	51632	-0-	-7237	-0-	54	1	47086	2	N	4084	4406	1	1	8	421
							4492	9									
01	51665	X	51665	-0-	-0-	-0-	34	1	47231	2	N	4000	4005	1	3	8	413
							4400	9									
02	48233	X	48233	-0-	-0-	-0-	2	1	44302	2	N	3572	3634	1	3	8	348
							3929	9									
03	51119	X	50745	-0-	-374	-0-	54	1	46679	2	N	3647	3453	1	2	8	540
							4012	9									
04	49470	X	47985	-0-	-1485	-0-	19	1	44336	2	N	3300	3446	1	3	8	391
							3630	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57660	X	50138	-0-	-7522	-0-	121	1	46398	2	N	3290	2933	1			720
							3619	9									
12	57722	X	49468	-0-	-8254	-0-	52	1	46028	2	N	3080	3662	1			138
							3388	9									
01	52514	X	50630	-0-	-1884	-0-	34	1	46738	2	N	3507	3102	1			543
							3858	9									
02	49126	X	45671	-0-	-3455	-0-	2	1	42681	2	N	2716	3089	1	1	8	169
							2988	9									
03	52514	X	47104	-0-	-5410	-0-	50	1	43805	2	N	2954	2524	1			599
							3249	9									
04	50130	X	44354	-0-	-5776	-0-	17	1	41308	2	N	2754	2906	1			447
							3029	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	204	1	2093	2	N	233	175	1			296
							256	9									
12	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	91	1	2083	2	N	216	371	1			141
							238	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	38	1	1953	2	N	142	164	1			119
							156	9									
02	2465	N	1259	-0-	-1206	-0-	22	1	1087	2	N	136	165	1			90
							150	9									
03	2418	N	245	-0-	-2173	-0-	30	1	61	2	N	140					230
							154	9									
04	2070	N	1004	-0-	-1066	-0-	24	1	851	2	N	117	166	1			181
							129	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24510	X	17076	-0-	-7434	-0-	48	1	15536	2	N	1356	1284	1			343
							1492	9									
12	22785	X	18331	-0-	-4454	-0-	46	1	16683	2	N	1456	1475	1			324
							1602	9									
01	19034	X	17280	-0-	-1754	-0-	49	1	15415	2	N	1651	1471	1			504
							1816	9									
02	17806	X	15339	-0-	-2467	-0-	48	1	13831	2	N	1327	1375	1	1	8	455
							1460	9									
03	18383	X	13286	-0-	-5097	-0-	42	1	12338	2	N	824	902	1			377
							906	9									
04	17730	X	11720	-0-	-6010	-0-	36	1	10748	2	N	851	886	1			342
							936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31740	X	25510	-0-	-6230	-0-	71	1	23189	2	N	2045	1648	1			731
							2250	9									
12	31093	X	23867	-0-	-7226	-0-	59	1	21508	2	N	2091	2560	1			262
							2300	9									
01	25730	X	22715	-0-	-3015	-0-	65	1	20461	2	N	1990	1896	1	1	8	355
							2189	9									
02	24070	X	20429	-0-	-3641	-0-	65	1	18482	2	N	1711	1805	1	1	8	260
							1882	9									
03	25730	X	21889	-0-	-3841	-0-	69	1	19918	2	N	1729	1455	1	1	8	533
							1902	9									
04	24900	X	20395	-0-	-4505	-0-	63	1	18615	2	N	1561	1816	1			278
							1717	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

11	27180	X	22809	-0-	-4371	-0-	62	1	20060	2	N	2443	2180	1			618
							2687	9									
12	28086	X	25798	-0-	-2288	-0-	62	1	22624	2	N	2829	3102	1			345
							3112	9									
01	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	68	1	21449	2	N	2405	2373	1	1	8	376
							2646	9									
02	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	67	1	19173	2	N	2253	2359	1	1	8	269
							2478	9									
03	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	68	1	19628	2	N	2286	2001	1	1	8	553
							2515	9									
04	20640	X	20530	-0-	-110	-0-	61	1	18221	2	N	2044	2156	1			441
							2248	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1434	2	271	9	N	246	184	1			167
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1488	2	277	9	N	252	338	1			81
01	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1463	2	277	9	N	252	1	8			332
02	1653	N	1602	-0-	-51	-0-	1358	2	244	9	N	222	478	1			76
03	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1455	2	262	9	N	238	172	1			142
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1362	2	254	9	N	231	181	1	1	8	191

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

11	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5342	2	406	9	N	369	364	1	1	8	121
12	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	5488	2	426	9	N	387	354	1			154
01	6138	X	5688	-0-	-450	-0-	5277	2	411	9	N	374	363	1	1	8	164
02	5568	X	5162	-0-	-406	-0-	4792	2	370	9	N	336	378	1	1	8	121
03	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	5003	2	381	9	N	346	378	1			89
04	5760	X	1395	-0-	-4365	-0-	1318	2	77	9	N	70	1	8			158

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

11	5550	X	3055	-0-	-2495	-0-	2781	2	274	9	N	249	175	1			226
12	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4039	2	386	9	N	351	364	1			213
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	4891	2	508	9	N	462	554	1			121
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4355	2	400	9	N	364	373	1	1	8	111
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4861	2	426	9	N	387	367	1			131
04	5220	X	4273	-0-	-947	-0-	3948	2	325	9	N	295	337	1	1	8	88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27360	X	17939	-0-	-9421	-0-	49	1	16035	2	N	1686	1263	1			692
							1855	9									
12	26908	X	18284	-0-	-8624	-0-	45	1	16343	2	N	1724	2209	1			207
							1896	9									
01	20367	X	17692	-0-	-2675	-0-	50	1	15802	2	N	1673	1643	1			237
							1840	9									
02	19053	X	14459	-0-	-4594	-0-	45	1	12955	2	N	1326	1436	1			127
							1459	9									
03	19902	X	15027	-0-	-4875	-0-	46	1	13497	2	N	1349	904	1			572
							1484	9									
04	17940	X	14041	-0-	-3899	-0-	43	1	12654	2	N	1222	1627	1			167
							1344	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26460	X	22143	-0-	-4317	-0-	61	1	19893	2	N	1990	1809	1			510
							2189	9									
12	25637	X	21710	-0-	-3927	-0-	54	1	19535	2	N	1928	2014	1			424
							2121	9									
01	23343	X	19789	-0-	-3554	-0-	56	1	17676	2	N	1870	2015	1			279
							2057	9									
02	21837	X	18276	-0-	-3561	-0-	57	1	16446	2	N	1612	1641	1	1	8	249
							1773	9									
03	23343	X	18209	-0-	-5134	-0-	57	1	16399	2	N	1594	1457	1			386
							1753	9									
04	22140	X	16558	-0-	-5582	-0-	50	1	14932	2	N	1433	1636	1			183
							1576	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31230	X	27112	-0-	-4118	-0-	75	1	24268	2	N	2517	2208	1			605
							2769	9									
12	32271	X	25648	-0-	-6623	-0-	63	1	23040	2	N	2314	2554	1			365
							2545	9									
01	30318	X	27665	-0-	-2653	-0-	79	1	24834	2	N	2502	2559	1	1	8	307
							2752	9									
02	26216	X	24760	-0-	-1456	-0-	78	1	22342	2	N	2127	2180	1	2	8	252
							2340	9									
03	28024	X	24604	-0-	-3420	-0-	77	1	22214	2	N	2103	1819	1	1	8	535
							2313	9									
04	27120	X	20985	-0-	-6135	-0-	64	1	18824	2	N	1906	1995	1	1	8	445
							2097	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2584	2	311	9	N	283	180	1			172
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2654	2	314	9	N	285	354	1			103
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2590	2	312	9	N	284	183	1	1	8	203
02	2813	N	2666	-0-	-147	-0-	2385	2	281	9	N	255	358	1			100
03	2976	N	2803	-0-	-173	-0-	2511	2	292	9	N	265	171	1			194
04	2820	N	2770	-0-	-50	-0-	2492	2	278	9	N	253	365	1			82

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
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1057	-0-	1057	1057	21	1	1036	9	Y	942	935	0			7
04	T. A.	7472	-0-	7472	8529	356	1	5363	2	Y	1556	1517	0			46
						41	4	1712	9							

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

11	20640 X	12645	-0-	-7995	-0-	252	1	8982	2	Y	3101	3092	0	1	8	21
						3411	9									
12	22072 X	18593	-0-	-3479	-0-	314	1	14241	2	Y	3671	3665	0			27
						4038	9									
01	22072 X	13249	-0-	-8823	-0-	262	1	9681	2	Y	3005	2964	0	51	1	15
						3306	9					2	8			
02	20648 X	11695	-0-	-8953	-0-	227	1	8473	2	Y	2723	2717	0	2	8	19
						2995	9									
03	21607 X	14169	-0-	-7438	-0-	264	1	10654	2	Y	2955	2950	0			24
						3251	9									
04	18000 X	12218	-0-	-5782	-0-	237	1	9144	2	Y	2517	2466	0			75
						68	4	2769	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

11	18450 X	10883	-0-	-7567	-0-	243	1	8635	2	Y	1823	1818	0	1	8	14
						2005	9									
12	16399 X	6584	-0-	-9815	-0-	168	1	4856	2	Y	1418	1420	0			12
						1560	9									
01	15407 X	4977	-0-	-10430	-0-	163	1	3440	2	Y	1249	1230	0	20	1	10
						1374	9					1	8			
02	14413 X	8901	-0-	-5512	-0-	207	1	6804	2	Y	1718	1710	0	1	8	17
						1890	9									
03	13299 X	11374	-0-	-1925	-0-	240	1	9008	2	Y	1933	1929	0			21
						2126	9									
04	10890 X	10750	-0-	-140	-0-	247	1	8408	2	Y	1859	1818	0			62
						50	4	2045	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

11	16770 X	7115	-0-	-9655	-0-	280	1	5118	2	Y	1561	1557	0			16
						1717	9									
12	16678 X	13337	-0-	-3341	-0-	579	1	9932	2	Y	2569	2562	0			23
						2826	9									
01	14920 X	14920	-0-	-0-	-0-	606	1	11293	2	Y	2746	2702	0	46	1	20
						3021	9					1	8			
02	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	627	1	11990	2	Y	2624	2617	0	2	8	25
						2886	9									
03	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	687	1	16440	2	Y	2198	2198	0			25
						2418	9									
04	12480 X	12349	-0-	-131	-0-	471	1	10196	2	Y	1493	1466	0			52
						40	4	1642	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
11	14910	X	13057	-0-	-1853	-0-	274	1	10839	2	Y	1767	1762	0	1	8	10
							1944	9									
12	13144	X	9328	-0-	-3816	-0-	190	1	7599	2	Y	1399	1400	0			9
							1539	9									
01	13144	X	10549	-0-	-2595	-0-	234	1	8497	2	Y	1653	1626	0	28	1	7
							1818	9					1	8			
02	12615	X	11143	-0-	-1472	-0-	235	1	9157	2	Y	1592	1588	0	1	8	10
							1751	9									
03	13485	X	11091	-0-	-2394	-0-	236	1	8940	2	Y	1741	1738	0			13
							1915	9									
04	13050	X	10283	-0-	-2767	-0-	249	1	6511	2	Y	3127	3046	0			94
							83	4	3440	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

*05	45818	X	31519	-0-	-14299	-0-	99	1	28491	2	Y	2663	2831	1			260
							2929	9									
*06	44340	X	31198	-0-	-13142	-0-	107	1	28218	2	Y	2612	2465	1			407
							2873	9									
*07	31971	X	31971	-0-	-0-	-0-	113	1	28940	2	Y	2653	2948	1			112
							2918	9									
*08	31000	X	25475	-0-	-5525	-0-	102	1	23192	2	Y	1983	1960	1			135
							2181	9									
*09	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	111	1	27731	2	Y	2571	2398	1			308
							2828	9									
*10	31000	X	29179	-0-	-1821	-0-	114	1	26523	2	Y	2311	2481	1			138
							2542	9									
*11	30000	X	26100	-0-	-3900	-0-	106	1	23593	2	Y	2183	2036	1			285
							2401	9									
*12	31000	X	30812	-0-	-188	-0-	89	1	28234	2	Y	2263	2334	1			214
							2489	9									
*01	28706	X	28706	-0-	-0-	-0-	66	1	26349	2	Y	2083	2083	1			214
							2291	9									
*02	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	64	1	23987	2	Y	1826	1826	1	1	8	213
							2009	9									
*03	26846	X	18860	-0-	-7986	-0-	59	1	17395	2	Y	1278	1342	1			149
							1406	9									
*04	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	60	1	28244	2	Y	1749	1678	1			220
							1924	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 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	36859	X	31569	-0-	-5290	-0-	95	1	27162	2	Y	3920	4152	1			375
							4312	9									
*06	34920	X	29023	-0-	-5897	-0-	95	1	24957	2	Y	3610	3424	1			561
							3971	9									
*07	32302	X	28497	-0-	-3805	-0-	95	1	24516	2	Y	3533	3949	1			145
							3886	9									
*08	32302	X	29212	-0-	-3090	-0-	110	1	24941	2	Y	3783	3678	1			250
							4161	9									
*09	31260	X	27020	-0-	-4240	-0-	94	1	23316	2	Y	3282	3134	1			398
							3610	9									
*10	31558	X	26337	-0-	-5221	-0-	97	1	22769	2	Y	3155	3372	1	1	8	180
							3471	9									
*11	29010	X	23933	-0-	-5077	-0-	91	1	20384	2	Y	3144	2922	1			402
							3458	9									
*12	29202	X	21509	-0-	-7693	-0-	58	1	18310	2	Y	2855	2988	1			269
							3141	9									
*01	23653	X	18501	-0-	-5152	-0-	39	1	15609	2	Y	2594	2602	1			261
							2853	9									
*02	22127	X	15856	-0-	-6271	-0-	36	1	13422	2	Y	2180	2194	1	1	8	246
							2398	9									
*03	23653	X	7783	-0-	-15870	-0-	23	1	6753	2	Y	915	1055	1			106
							1007	9									
*04	22890	X	18509	-0-	-4381	-0-	33	1	15849	2	Y	2388	2214	1			280
							2627	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

11	22020	X	8338	-0-	-13682	-0-	6476	2	1862	9	N	1693	1695	1	1	8	231
12	21545	X	9155	-0-	-12390	-0-	7140	2	2015	9	N	1832	1889	1	2	8	172
01	15221	X	11922	-0-	-3299	-0-	9289	2	2633	9	N	2394	2414	1	3	8	149
02	14239	X	11402	-0-	-2837	-0-	8931	2	2471	9	N	2246	2033	1	6	8	356
03	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	9454	2	2490	9	N	2264	2281	1	4	8	335
04	11550	X	10298	-0-	-1252	-0-	8044	2	2254	9	N	2049	2092	1	2	8	290

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

11	27480	X	771	-0-	-26709	-0-	418	2	353	9	N	321	189	1			251
12	27404	X	3338	-0-	-24066	-0-	2501	2	837	9	N	761	767	1	1	8	244
01	18600	X	5785	-0-	-12815	-0-	4104	2	1681	9	N	1528	1541	1	12	8	219
02	17400	X	6579	-0-	-10821	-0-	4796	2	1783	9	N	1621	1518	1	12	8	310
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	3799	2	1683	9	N	1530	1687	1	8	8	145
04	5610	X	2834	-0-	-2776	-0-	1928	2	906	9	N	824	755	1	5	8	209

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	33914	X	26094	-0-	-7820	-0-	78	1	22531	2	Y	3168	3367	1			313
							3485	9									
*06	31500	X	22778	-0-	-8722	-0-	74	1	19593	2	Y	2828	2691	1			450
							3111	9									
*07	25668	X	22722	-0-	-2946	-0-	76	1	19661	2	Y	2714	3044	1			120
							2985	9									
*08	25668	X	22872	-0-	-2796	-0-	87	1	19595	2	Y	2900	2818	1			202
							3190	9									
*09	24840	X	21005	-0-	-3835	-0-	73	1	18140	2	Y	2538	2421	1			319
							2792	9									
*10	25668	X	20289	-0-	-5379	-0-	75	1	17572	2	Y	2402	2571	1			150
							2642	9									
*11	22770	X	18111	-0-	-4659	-0-	71	1	15812	2	Y	2025	1901	1			274
							2228	9									
*12	22878	X	21684	-0-	-1194	-0-	59	1	18908	2	Y	2470	2505	1			239
							2717	9									
*01	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	49	1	19522	2	Y	2475	2454	1			260
							2723	9									
*02	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	48	1	17789	2	Y	2143	2147	1	1	8	255
							2357	9									
*03	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	61	1	17655	2	Y	1679	1738	1			196
							1847	9									
*04	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	44	1	20684	2	Y	2174	2092	1			278
							2391	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

*05	42749	X	37838	-0-	-4911	-0-	116	1	33441	2	Y	3892	4144	1			383
							4281	9									
*06	39750	X	34584	-0-	-5166	-0-	116	1	30475	2	Y	3630	3442	1			571
							3993	9									
*07	37293	X	35315	-0-	-1978	-0-	121	1	31161	2	Y	3666	4080	1	1	8	156
							4033	9									
*08	37293	X	26991	-0-	-10302	-0-	105	1	23655	2	Y	2937	2891	1			202
							3231	9									
*09	36090	X	32891	-0-	-3199	-0-	116	1	28960	2	Y	3468	3250	1			420
							3815	9									
*10	37293	X	33066	-0-	-4227	-0-	125	1	29236	2	Y	3368	3587	1	1	8	200
							3705	9									
*11	34613	X	34613	-0-	-0-	-0-	137	1	30540	2	Y	3578	3312	1			466
							3936	9									
*12	35309	X	32685	-0-	-2624	-0-	91	1	28928	2	Y	3333	3476	1			323
							3666	9									
*01	33852	X	30388	-0-	-3464	-0-	67	1	26813	2	Y	3189	3181	1			331
							3508	9									
*02	31668	X	28682	-0-	-2986	-0-	68	1	25470	2	Y	2858	2855	1	1	8	333
							3144	9									
*03	33852	X	21477	-0-	-12375	-0-	65	1	18986	2	Y	2205	2286	1	1	8	251
							2426	9									
*04	32760	X	31086	-0-	-1674	-0-	59	1	27925	2	Y	2820	2718	1			353
							3102	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1726	2	948	9	Y	862	770	0			420
12	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	21	2	19	9	Y	17	5	0			432
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2082	2	908	9	Y	825	807	0	14	1	436
02	2900	N	3589	-0-	689	689	2552	2	1037	9	Y	943	1016	0	2	8	361
03	3100	N	3437	-0-	337	1026	2305	2	1132	9	Y	1029	815	0			575
*04	2980	N	1954	-0-	-1026	-0-	1303	2	651	9	Y	592	613	0			554

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	13	1	1592	2	Y	963	959	0			6
							1059	9									
12	2232	N	119	-0-	-2113	-0-	1	1	66	2	Y	47	52	0			1
							52	9									
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	1734	2	Y	711	696	0	11	1	5
							782	9									
02	2900	N	3077	-0-	177	177	14	1	2141	2	Y	838	834	0	1	8	8
							922	9									
03	3100	N	3026	-0-	-74	103	19	1	2093	2	Y	831	830	0			9
							914	9									
04	2460	N	1362	-0-	-1098	-0-	9	1	933	2	Y	373	368	0			14
							10	4	410	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

*05	32953	X	26776	-0-	-6177	-0-	80	1	23092	2	Y	3276	3557	1			295
							3604	9									
*06	31890	X	25353	-0-	-6537	-0-	83	1	21917	2	Y	3048	2933	1			410
							3353	9									
*07	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	83	1	21253	2	Y	2780	3092	1			98
							3058	9									
*08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	90	1	20425	2	Y	2837	2744	1			191
							3121	9									
*09	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	78	1	19387	2	Y	3164	3014	1	1	8	340
							3480	9									
*10	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	79	1	18443	2	Y	2878	3037	1	1	8	180
							3166	9									
*11	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	76	1	16966	2	Y	2716	2537	1			359
							2988	9									
*12	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	53	1	16873	2	Y	2312	2460	1			211
							2543	9									
*01	19902	X	18533	-0-	-1369	-0-	40	1	15993	2	Y	2273	2254	1			230
							2500	9									
*02	19196	X	19196	-0-	-0-	-0-	44	1	16374	2	Y	2525	2474	1			281
							2778	9									
*03	19902	X	9437	-0-	-10465	-0-	29	1	8327	2	Y	983	1039	1			225
							1081	9									
*04	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	35	1	16424	2	Y	3249	3177	1	1	8	296
							3574	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 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	44671	X	44143	-0-	-528	-0-	141	1	40352	2	Y	3318	3523	1			298
							3650	9									
*06	39960	X	30457	-0-	-9503	-0-	106	1	27875	2	Y	2251	2231	1			318
							2476	9									
*07	47182	X	30070	-0-	-17112	-0-	105	1	26947	2	Y	2744	2962	1			100
							3018	9									
*08	47182	X	24368	-0-	-22814	-0-	101	1	22943	2	Y	1204	1215	1			89
							1324	9									
*09	45660	X	30495	-0-	-15165	-0-	111	1	27780	2	Y	2367	2201	1	1	8	254
							2604	9									
*10	44144	X	28135	-0-	-16009	-0-	110	1	25711	2	Y	2104	2220	1	1	8	137
							2314	9									
*11	30450	X	25155	-0-	-5295	-0-	102	1	22787	2	Y	2060	1921	1			276
							2266	9									
*12	31527	X	24588	-0-	-6939	-0-	70	1	22292	2	Y	2024	2115	1			185
							2226	9									
*01	26257	X	23196	-0-	-3061	-0-	53	1	21243	2	Y	1727	1732	1			180
							1900	9									
*02	24563	X	21568	-0-	-2995	-0-	53	1	19689	2	Y	1660	1649	1			191
							1826	9									
*03	26257	X	15733	-0-	-10524	-0-	50	1	14438	2	Y	1132	1083	1	1	8	239
							1245	9									
*04	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	51	1	24429	2	Y	1293	1398	1			134
							1422	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

*05	39060	X	31311	-0-	-7749	-0-	93	1	26713	2	Y	4095	4443	1			371
							4505	9									
*06	35790	X	28628	-0-	-7162	-0-	94	1	24661	2	Y	3521	3412	1	1	8	479
							3873	9									
*07	29605	X	27860	-0-	-1745	-0-	94	1	24138	2	Y	3298	3658	1	1	8	118
							3628	9									
*08	29605	X	26572	-0-	-3033	-0-	102	1	23185	2	Y	2986	2901	1	1	8	202
							3285	9									
*09	28650	X	25033	-0-	-3617	-0-	87	1	21602	2	Y	3040	2913	1	1	8	328
							3344	9									
*10	29605	X	24579	-0-	-5026	-0-	91	1	21292	2	Y	2905	3053	1	1	8	179
							3196	9									
*11	28620	X	22770	-0-	-5850	-0-	87	1	19506	2	Y	2888	2689	1	1	8	377
							3177	9									
*12	27869	X	22601	-0-	-5268	-0-	61	1	19358	2	Y	2893	3014	1			256
							3182	9									
*01	21855	X	21571	-0-	-284	-0-	46	1	18410	2	Y	2832	2804	1			284
							3115	9									
*02	20445	X	19854	-0-	-591	-0-	46	1	17063	2	Y	2495	2498	1	1	8	280
							2745	9									
*03	21855	X	9059	-0-	-12796	-0-	27	1	8005	2	Y	934	1000	1			214
							1027	9									
*04	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	46	1	21838	2	Y	2226	2234	1			206
							2449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	2460	X	203	-0-	-2257	-0-	130	1	73	9	Y	66	66	0			3
12	2604	N	13	-0-	-2591	-0-	2	1	11	9	Y	10	10	0			3
01	2604	X	161	-0-	-2443	-0-	34	1	127	9	Y	115	113	0	1	1	4
02	2436	X	2054	-0-	-382	-0-	147	1	1471	2	Y	396	394	0			6
							436	9									
03	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	183	1	1240	2	Y	429	428	0			7
							472	9									
*04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	214	1	1147	2	Y	488	478	0			17
							13	4	537	9							

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
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	2	Y	750	747	0			7
							825	9									
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	11	1	2020	2	Y	682	683	0			6
							750	9									
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	16	1	2821	2	Y	913	898	0	15	1	5
							1004	9					1	8			
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	14	1	2581	2	Y	833	832	0	1	8	5
							916	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	19	1	2600	2	Y	832	831	0			6
							915	9									
04	3600	X	1503	-0-	-2097	-0-	11	1	953	2	Y	478	471	0			13
							13	4	526	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	41044	X	33375	-0-	-7669	-0-	104	1	29770	2	Y	3183	3496	1			292
							3501	9									
*06	39330	X	31297	-0-	-8033	-0-	105	1	27613	2	Y	3254	3108	1			438
							3579	9									
*07	34410	X	34357	-0-	-53	-0-	119	1	30546	2	Y	3356	3673	1			121
							3692	9									
*08	34410	X	27162	-0-	-7248	-0-	109	1	24652	2	Y	2183	2152	1			152
							2401	9									
*09	33300	X	30673	-0-	-2627	-0-	110	1	27503	2	Y	2782	2633	1	1	8	300
							3060	9									
*10	34348	X	29796	-0-	-4552	-0-	115	1	26818	2	Y	2603	2737	1	1	8	165
							2863	9									
*11	33240	X	27633	-0-	-5607	-0-	110	1	24679	2	Y	2585	2406	1			344
							2844	9									
*12	34348	X	27140	-0-	-7208	-0-	76	1	24211	2	Y	2594	2702	1			236
							2853	9									
*01	27311	X	25400	-0-	-1911	-0-	56	1	22582	2	Y	2511	2488	1			259
							2762	9									
*02	25549	X	23523	-0-	-2026	-0-	56	1	21077	2	Y	2173	2179	1			253
							2390	9									
*03	27311	X	17602	-0-	-9709	-0-	55	1	15831	2	Y	1560	1486	1	1	8	326
							1716	9									
*04	26430	X	25510	-0-	-920	-0-	49	1	23559	2	Y	1729	1878	1			177
							1902	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13740 X	10309	-0-	-3431	-0-	353	1	7589	2	N	2152	2145	0	1	8	14
						2367	9									
12	13082 X	11694	-0-	-1388	-0-	392	1	8802	2	N	2273	2271	0			16
						2500	9									
01	12462 X	10364	-0-	-2098	-0-	397	1	7561	2	N	2187	2154	0	37	1	11
						2406	9					1	8			
02	11484 X	9168	-0-	-2316	-0-	354	1	6613	2	N	2001	1997	0	2	8	13
						2201	9									
03	11687 X	9900	-0-	-1787	-0-	403	1	7285	2	N	2011	2008	0			16
						2212	9									
04	11310 X	10256	-0-	-1054	-0-	418	1	7735	2	N	1866	1826	0			56
						50	4	2053	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

11	39090 X	33688	-0-	-5402	-0-	125	1	30494	2	Y	2790	2696	1			283
						3069	9									
12	37727 X	34052	-0-	-3675	-0-	133	1	31015	2	Y	2640	2700	1			223
						2904	9									
01	34782 X	32270	-0-	-2512	-0-	29371	2	2899	9	Y	2635	2690	1			168
02	32567 X	28758	-0-	-3809	-0-	26324	2	2434	9	Y	2213	2215	1	1	8	165
03	34813 X	29435	-0-	-5378	-0-	26921	2	2514	9	Y	2285	2240	1	1	8	209
04	33690 X	27214	-0-	-6476	-0-	25151	2	2063	9	Y	1875	1911	1			173

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

11	44910 X	37371	-0-	-7539	-0-	140	1	34128	2	Y	2821	2748	1			286
						3103	9									
12	45911 X	34688	-0-	-11223	-0-	136	1	31832	2	Y	2473	2551	1			208
						2720	9									
01	39029 X	32554	-0-	-6475	-0-	30473	2	2081	9	Y	1892	1979	1			121
02	36511 X	30323	-0-	-6188	-0-	28597	2	1726	9	Y	1569	1574	1			116
03	39029 X	31380	-0-	-7649	-0-	29328	2	2052	9	Y	1865	1813	1			168
04	37380 X	30354	-0-	-7026	-0-	27969	2	2385	9	Y	2168	2142	1			194

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

11	41940 X	35199	-0-	-6741	-0-	129	1	31563	2	Y	3188	3082	1			333
						3507	9									
12	41075 X	35228	-0-	-5847	-0-	136	1	31724	2	Y	3062	3125	1			270
						3368	9									
01	35557 X	34577	-0-	-980	-0-	31051	2	3526	9	Y	3205	3260	1	1	8	214
02	33263 X	30968	-0-	-2295	-0-	27994	2	2974	9	Y	2704	2706	1	1	8	211
03	35557 X	32055	-0-	-3502	-0-	28976	2	3079	9	Y	2799	2742	1	1	8	267
04	34410 X	29529	-0-	-4881	-0-	26990	2	2539	9	Y	2308	2350	1	1	8	224

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

11	42510 X	34377	-0-	-8133	-0-	127	1	31127	2	Y	2839	2747	1			294
						3123	9									
12	41571 X	34307	-0-	-7264	-0-	133	1	31200	2	Y	2704	2764	1			234
						2974	9									
01	34844 X	32923	-0-	-1921	-0-	29903	2	3020	9	Y	2745	2799	1	1	8	179
02	32596 X	29230	-0-	-3366	-0-	26710	2	2520	9	Y	2291	2294	1	1	8	175
03	34844 X	30216	-0-	-4628	-0-	27596	2	2620	9	Y	2382	2334	1	1	8	222
04	33720 X	28123	-0-	-5597	-0-	25965	2	2158	9	Y	1962	1998	1			186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	5591	2	746	9	N	678	938	1			54
12	6975	X	3574	-0-	-3401	-0-	3109	2	465	9	N	423	362	1			115
01	6975	X	2027	-0-	-4948	-0-	1566	2	461	9	N	419	184	1	1	8	349
02	6525	X	2895	-0-	-3630	-0-	2207	2	688	9	N	625	926	1			48
03	6541	X	3183	-0-	-3358	-0-	2451	2	732	9	N	665	516	1			197
04	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	4073	2	1173	9	N	1066	1108	1	1	8	154

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
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	780	1	3778	2	Y	1426	1640	0	1	8	255
							1569	9									
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	806	1	4036	2	Y	1757	1670	0			342
							1933	9									
01	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	806	1	4192	2	Y	1630	1548	0	27	1	396
							1793	9					1	8			
02	6844	X	6090	-0-	-754	-0-	754	1	3700	2	Y	1487	1660	0	1	8	222
							1636	9									
03	7316	X	6230	-0-	-1086	-0-	752	1	4129	2	Y	1226	1112	0			336
							1349	9									
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	1	7	0	97	1	233

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
11	8670	X	8100	-0-	-570	-0-	492	1	6322	2	Y	1169	1319	0			163
							1286	9									
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	475	1	5983	2	Y	1685	1593	0			255
							1854	9									
01	8370	X	7502	-0-	-868	-0-	500	1	5486	2	Y	1378	1403	0	24	1	205
							1516	9					1	8			
02	7830	X	6894	-0-	-936	-0-	295	1	5227	2	Y	1247	1202	0	1	8	249
							1372	9									
03	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	321	1	5127	2	Y	1274	1226	0			297
							1401	9									
04	8100	X	6468	-0-	-1632	-0-	305	1	4961	2	Y	1093	1006	0			384
							1202	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	13235	-0-	-2095	-0-	95	1	10265	2	Y	2614	2280	0	1	8	570
							2875	9									
12	15345	X	13851	-0-	-1494	-0-	99	1	10917	2	Y	2577	2856	0			291
							2835	9									
01	14477	X	13925	-0-	-552	-0-	103	1	11013	2	Y	2554	2506	0	42	1	296
							2809	9					1	8			
02	13543	X	12780	-0-	-763	-0-	90	1	9916	2	Y	2522	2463	0	2	8	353
							2774	9									
03	14477	X	11713	-0-	-2764	-0-	100	1	9534	2	Y	1890	1932	0			311
							2079	9									
04	13470	X	4885	-0-	-8585	-0-	72	1	3803	2	Y	918	899	0			330
							1010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9964	-0-	-326	-0-	32	1	7334	2	Y	2362	2355	0	1	8	15
							2598	9									
12	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	44	1	8956	2	Y	2830	2826	0			19
							3113	9									
01	11842	X	10980	-0-	-862	-0-	43	1	8153	2	Y	2531	2494	0	42	1	13
							2784	9					1	8			
02	11078	X	10661	-0-	-417	-0-	39	1	7976	2	Y	2405	2399	0	2	8	17
							2646	9									
03	12121	X	10170	-0-	-1951	-0-	51	1	7621	2	Y	2271	2269	0			19
							2498	9									
04	11730	X	8641	-0-	-3089	-0-	47	1	6338	2	Y	2002	1960	0			61
							54	4	2202	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					206
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					206
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
03	T. A.		12	-0-	12	12	2	1	10	9	Y	9					215
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	91	1			124

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

11	20280	X	18032	-0-	-2248	-0-	142	1	15249	2	Y	2401	2408	0	1	8	172
							2641	9									
12	19716	X	18492	-0-	-1224	-0-	142	1	15715	2	Y	2395	2410	0			157
							2635	9									
01	19716	X	17263	-0-	-2453	-0-	137	1	14728	2	Y	2180	2126	0	36	1	174
							2398	9					1	8			
02	18444	X	17402	-0-	-1042	-0-	136	1	14848	2	Y	2198	2163	0	2	8	207
							2418	9									
03	19437	X	16451	-0-	-2986	-0-	150	1	13930	2	Y	2155	1763	0			599
							2371	9									
04	18030	X	10801	-0-	-7229	-0-	167	1	8802	2	Y	1665	1889	0			375
							1832	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	28	1	9129	2	Y	2103	2095	0	1	8	14
							2313	9									
12	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	37	1	9540	2	Y	2362	2360	0			16
							2598	9									
01	12927	X	12742	-0-	-185	-0-	42	1	10009	2	Y	2446	2407	0	41	1	13
							2691	9					1	8			
02	12093	X	10800	-0-	-1293	-0-	34	1	8489	2	Y	2070	2067	0	2	8	14
							2277	9									
03	12927	X	11191	-0-	-1736	-0-	47	1	8849	2	Y	2086	2084	0			16
							2295	9									
04	12330	X	10270	-0-	-2060	-0-	47	1	7973	2	Y	1997	1952	0			61
							53	4	2197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	16680	X	10784	-0-	-5896	-0-	60	1	8403	2	Y	2110	2158	0	1	8	10
							2321	9									
12	17236	X	8121	-0-	-9115	-0-	53	1	6388	2	Y	1527	1530	0			7
							1680	9									
01	16616	X	869	-0-	-15747	-0-	6	1	650	2	Y	194	197	0	4	1	-0-
							213	9									
02	10411	X	-0-	-0-	-10411	-0-					Y	-0-					-0-
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9240	X	8726	-0-	-514	-0-	165	1	6107	2	Y	2231	2224	0	1	8	17
							2454	9									
12	9548	X	9382	-0-	-166	-0-	180	1	6789	2	Y	2194	2194	0			17
							2413	9									
01	8153	X	6529	-0-	-1624	-0-	371	1	4379	2	Y	1617	1596	0	27	1	10
							1779	9					1	8			
02	7627	X	6049	-0-	-1578	-0-	324	1	3863	2	Y	1693	1688	0	1	8	14
							1862	9									
03	8153	X	7035	-0-	-1118	-0-	398	1	4706	2	Y	1755	1753	0			16
							1931	9									
04	7890	X	7257	-0-	-633	-0-	410	1	4885	2	Y	1741	1702	0			55
							47	4	1915	9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	6	1	5614	2	Y	1933	1791	0	1	8	531
							2126	9									
12	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	6663	2	2126	9	Y	1933	1160	0	574	1	730
01	9362	X	8793	-0-	-569	-0-	6384	2	2409	9	Y	2190	1320	0	1172	1	427
													1	8			
02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	6177	2	2016	9	Y	1833	2021	0	2	8	237
03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	6671	2	2410	9	Y	2191	1814	0	192	1	422
04	8520	X	6221	-0-	-2299	-0-	4696	2	1525	9	Y	1386	1309	0	358	1	141

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	4989	-0-	-2151	-0-	275	1	3420	2	Y	1176	1173	0			9
							1294	9									
12	7378	X	6172	-0-	-1206	-0-	344	1	4631	2	Y	1088	1088	0			9
							1197	9									
01	7378	X	3212	-0-	-4166	-0-	220	1	1957	2	Y	941	928	0	15	1	6
							1035	9					1	8			
02	6873	X	4865	-0-	-2008	-0-	268	1	3325	2	Y	1156	1152	0	1	8	9
							1272	9									
03	6169	X	4612	-0-	-1557	-0-	274	1	3190	2	Y	1044	1044	0			9
							1148	9									
04	5970	X	4130	-0-	-1840	-0-	248	1	2930	2	Y	845	827	0			27
							22	4	930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	52	1	6117	2	Y	2224	2383	0	1	8	15
							2446	9									
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	59	1	5737	2	Y	2165	2166	0			14
							2382	9									
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	63	1	5593	2	Y	2150	2117	0	36	1	10
							2365	9					1	8			
02	8323	X	7552	-0-	-771	-0-	56	1	5380	2	Y	1924	1920	0	2	8	12
							2116	9									
03	8897	X	7910	-0-	-987	-0-	71	1	5693	2	Y	1951	1949	0			14
							2146	9									
04	8610	X	7180	-0-	-1430	-0-	69	1	5171	2	Y	1722	1685	0			51
							46	4	1894	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111270	X	102035	-0-	-9235	-0-	140	1	91806	2	Y	9172	9091	1			243
							10089	9									
12	114979	X	100411	-0-	-14568	-0-	201	1	90409	2	Y	8910	8986	1			167
							9801	9									
01	100625	X	100625	-0-	-0-	-0-	132	1	90774	2	Y	8835	8874	1	4	8	124
							9719	9									
02	92527	X	92527	-0-	-0-	-0-	147	1	83753	2	Y	7843	7733	1	3	8	231
							8627	9									
03	97898	X	96750	-0-	-1148	-0-	191	1	87593	2	Y	8151	7925	1			457
							8966	9									
04	94740	X	91289	-0-	-3451	-0-	199	1	82891	2	Y	7454	7643	1	2	8	266
							8199	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83319	X	83319	-0-	-0-	-0-	236	1	72992	2	Y	9174	9016	1			360
							10091	9									
12	81313	X	76300	-0-	-5013	-0-	218	1	67128	2	Y	8140	8399	1			101
							8954	9									
01	81685	X	69371	-0-	-12314	-0-	207	1	60731	2	Y	7666	7598	1	1	8	168
							8433	9									
02	76415	X	70034	-0-	-6381	-0-	213	1	61842	2	Y	7254	7186	1	1	8	235
							7979	9									
03	81685	X	71399	-0-	-10286	-0-	230	1	62993	2	Y	7433	7391	1	1	8	276
							8176	9									
04	79050	X	69269	-0-	-9781	-0-	230	1	61381	2	Y	6962	7056	1	1	8	181
							7658	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116760	X	100579	-0-	-16181	-0-	137	1	89874	2	Y	9607	9522	1			251
							10568	9									
12	118141	X	100586	-0-	-17555	-0-	200	1	89933	2	Y	9503	9579	1	1	8	174
							10453	9									
01	97123	X	96518	-0-	-605	-0-	125	1	86418	2	Y	9068	9114	1	5	8	123
							9975	9									
02	90857	X	89933	-0-	-924	-0-	142	1	80770	2	Y	8201	8084	1	4	8	236
							9021	9									
03	97123	X	95009	-0-	-2114	-0-	187	1	85619	2	Y	8366	8138	1			464
							9203	9									
04	93990	X	89312	-0-	-4678	-0-	193	1	80793	2	Y	7569	7766	1	2	8	265
							8326	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 #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100950	X	83586	-0-	-17364	-0-	202	1	73671	2	Y	8830	8711	1	1	8	279
							9713	9									
12	104315	X	83630	-0-	-20685	-0-	209	1	73977	2	Y	8585	8581	1			283
							9444	9									
01	86769	X	83924	-0-	-2845	-0-	211	1	73987	2	Y	8842	8809	1	1	8	315
							9726	9									
02	81171	X	75793	-0-	-5378	-0-	196	1	67271	2	Y	7569	7702	1	1	8	181
							8326	9									
03	86769	X	74859	-0-	-11910	-0-	194	1	66594	2	Y	7337	7207	1	1	8	310
							8071	9									
04	83370	X	72434	-0-	-10936	-0-	190	1	64615	2	Y	6935	6921	1	1	8	323
							7629	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106770	X	102614	-0-	-4156	-0-	297	1	92086	2	Y	9301	9144	1			363
							10231	9									
12	120390	X	120390	-0-	-0-	-0-	355	1	109301	2	Y	9758	10002	1	1	8	118
							10734	9									
01	101432	X	100335	-0-	-1097	-0-	309	1	90554	2	Y	8611	8542	1	2	8	185
							9472	9									
02	94888	X	93550	-0-	-1338	-0-	292	1	84655	2	Y	7821	7755	1	2	8	249
							8603	9									
03	101432	X	97106	-0-	-4326	-0-	328	1	88104	2	Y	7885	7846	1	1	8	287
							8674	9									
04	98160	X	90960	-0-	-7200	-0-	314	1	82441	2	Y	7459	7557	1	1	8	188
							8205	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
11	102600	X	97802	-0-	-4798	-0-	133	1	87178	2	Y	9537	9451	1			250
							10491	9									
12	106020	X	94983	-0-	-11037	-0-	189	1	84707	2	Y	9170	9251	1	1	8	168
							10087	9									
01	92938	X	92087	-0-	-851	-0-	119	1	82175	2	Y	8903	8946	1	4	8	121
							9793	9									
02	86942	X	86343	-0-	-599	-0-	135	1	77251	2	Y	8143	8025	1	3	8	236
							8957	9									
03	92938	X	92307	-0-	-631	-0-	181	1	82931	2	Y	8359	8130	1			465
							9195	9									
04	89940	X	87433	-0-	-2507	-0-	188	1	78890	2	Y	7595	7790	1	3	8	267
							8355	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
11	104970	X	89232	-0-	-15738	-0-	121	1	79069	2	Y	9129	9051	1			240
							10042	9									
12	105152	X	86658	-0-	-18494	-0-	171	1	76708	2	Y	8890	8966	1			164
							9779	9									
01	86025	X	85590	-0-	-435	-0-	110	1	75805	2	Y	8795	8834	1	4	8	121
							9675	9									
02	81082	X	81082	-0-	-0-	-0-	126	1	72078	2	Y	8071	7954	1	3	8	235
							8878	9									
03	86407	X	86407	-0-	-0-	-0-	168	1	77123	2	Y	8287	8060	1			462
							9116	9									
04	83250	X	82218	-0-	-1032	-0-	176	1	73734	2	Y	7553	7746	1	2	8	267
							8308	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 #: 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
11	84540 X	78844	-0-	-5696	-0-	190	1	69313	2	Y	8492	8372	1			270
						9341	9									
12	87358 X	78142	-0-	-9216	-0-	196	1	69132	2	Y	8013	8019	1			264
						8814	9									
01	76037 X	76037	-0-	-0-	-0-	190	1	66936	2	Y	8101	8076	1			289
						8911	9									
02	70644 X	70296	-0-	-348	-0-	182	1	62404	2	Y	7009	7131	1	1	8	166
						7710	9									
03	75516 X	72853	-0-	-2663	-0-	189	1	64791	2	Y	7157	7022	1			301
						7873	9									
04	73080 X	68770	-0-	-4310	-0-	181	1	61394	2	Y	6541	6537	1			305
						7195	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

11	55410 X	52386	-0-	-3024	-0-	114	1	47028	2	Y	4767	4706	1			296
						5244	9									
12	56544 X	52456	-0-	-4088	-0-	112	1	46507	2	Y	5306	5441	1			161
						5837	9									
01	52359 X	51336	-0-	-1023	-0-	114	1	45798	2	Y	4931	4883	1	1	8	208
						5424	9									
02	48981 X	45849	-0-	-3132	-0-	105	1	41006	2	Y	4307	4283	1	1	8	231
						4738	9									
03	52359 X	48025	-0-	-4334	-0-	109	1	42559	2	Y	4870	4740	1	1	8	360
						5357	9									
04	50670 X	44937	-0-	-5733	-0-	110	1	40636	2	Y	3810	3927	1	1	8	242
						4191	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

11	81480 X	80700	-0-	-780	-0-	229	1	71130	2	Y	8492	8350	1			336
						9341	9									
12	84196 X	80264	-0-	-3932	-0-	230	1	71068	2	Y	8151	8384	1			103
						8966	9									
01	81685 X	77606	-0-	-4079	-0-	234	1	68646	2	Y	7933	7859	1	1	8	176
						8726	9									
02	76415 X	74713	-0-	-1702	-0-	229	1	66349	2	Y	7395	7328	1	1	8	242
						8135	9									
03	81685 X	74618	-0-	-7067	-0-	244	1	66371	2	Y	7275	7244	1	1	8	272
						8003	9									
04	79050 X	70338	-0-	-8712	-0-	236	1	62799	2	Y	6639	6735	1	1	8	175
						7303	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

11	49140 X	42914	-0-	-6226	-0-	92	1	37601	2	Y	4746	4705	1			295
						5221	9									
12	47864 X	42068	-0-	-5796	-0-	89	1	37072	2	Y	4461	4620	1			136
						4907	9									
01	42687 X	41001	-0-	-1686	-0-	90	1	36439	2	Y	4065	4029	1			172
						4472	9									
02	39933 X	38330	-0-	-1603	-0-	88	1	34228	2	Y	3649	3624	1	1	8	196
						4014	9									
03	42687 X	42115	-0-	-572	-0-	98	1	37836	2	Y	3801	3714	1	1	8	282
						4181	9									
04	41310 X	38485	-0-	-2825	-0-	92	1	34288	2	Y	3732	3780	1			234
						4105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	49410	X	43969	-0-	-5441	-0-	91	1	37507	2	Y	5792	5713	1	1	8	354
							6371	9									
12	51057	X	47732	-0-	-3325	-0-	99	1	41087	2	Y	5951	6128	1			177
							6546	9									
01	44450	X	44450	-0-	-0-	-0-	94	1	37978	2	Y	5798	5733	1	1	8	241
							6378	9									
02	39411	X	38733	-0-	-678	-0-	85	1	33057	2	Y	5083	5054	1	1	8	269
							5591	9									
03	42830	X	42830	-0-	-0-	-0-	93	1	36941	2	Y	5269	5149	1	1	8	388
							5796	9									
04	40770	X	38819	-0-	-1951	-0-	90	1	34001	2	Y	4298	4414	1	1	8	271
							4728	9									

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
11	60210	X	52073	-0-	-8137	-0-	111	1	45684	2	Y	5707	5634	1			344
							6278	9									
12	58869	X	51647	-0-	-7222	-0-	108	1	45223	2	Y	5742	5921	1			165
							6316	9									
01	50265	X	50265	-0-	-0-	-0-	110	1	44281	2	Y	5340	5289	1	1	8	215
							5874	9									
02	46458	X	45897	-0-	-561	-0-	104	1	40732	2	Y	4601	4579	1	1	8	236
							5061	9									
03	49662	X	46990	-0-	-2672	-0-	107	1	41685	2	Y	4725	4620	1	1	8	340
							5198	9									
04	48060	X	41975	-0-	-6085	-0-	102	1	37697	2	Y	3796	3905	1	1	8	230
							4176	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61860	X	52100	-0-	-9760	-0-	121	1	45743	2	Y	5669	5818	1			236
							6236	9									
12	59799	X	54097	-0-	-5702	-0-	130	1	47544	2	Y	5839	5878	1	1	8	196
							6423	9									
01	51549	X	51549	-0-	-0-	-0-	125	1	45373	2	Y	5501	5412	1	3	8	282
							6051	9									
02	47096	X	41294	-0-	-5802	-0-	105	1	36391	2	Y	4362	4401	1	4	8	239
							4798	9									
03	50344	X	44918	-0-	-5426	-0-	115	1	39552	2	Y	4774	4620	1	2	8	391
							5251	9									
04	48720	X	43754	-0-	-4966	-0-	115	1	38747	2	Y	4447	4527	1	2	8	309
							4892	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40950	X	33094	-0-	-7856	-0-	515	1	29260	2	Y	3017	2904	1			338
							3319	9									
12	39959	X	32161	-0-	-7798	-0-	504	1	28417	2	Y	2945	2915	1			368
							3240	9									
01	32565	X	32565	-0-	-0-	-0-	532	1	28945	2	Y	2807	2898	1			277
							3088	9									
02	30123	X	30123	-0-	-0-	-0-	501	1	26843	2	Y	2526	2539	1	2	8	262
							2779	9									
03	31899	X	29599	-0-	-2300	-0-	520	1	26338	2	Y	2492	2537	1	1	8	216
							2741	9									
04	30870	X	27741	-0-	-3129	-0-	411	1	24622	2	Y	2462	2379	1	2	8	297
							2708	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49050	X	40556	-0-	-8494	-0-	219	1	35124	2	Y	4739	4660	1			350
							5213	9									
12	50685	X	46808	-0-	-3877	-0-	197	1	40612	2	Y	5454	5518	1			286
							5999	9									
01	45787	X	41255	-0-	-4532	-0-	212	1	35584	2	Y	4963	4858	1	3	8	388
							5459	9									
02	42833	X	41651	-0-	-1182	-0-	223	1	36106	2	Y	4838	5008	1	3	8	215
							5322	9									
03	45787	X	44806	-0-	-981	-0-	253	1	38719	2	Y	5304	5173	1	3	8	343
							5834	9									
*04	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	273	1	40502	2	Y	5059	5125	1	1	8	276
							5565	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

11	44070	X	36461	-0-	-7609	-0-	565	1	32125	2	Y	3428	3287	1			376
							3771	9									
12	43400	X	35275	-0-	-8125	-0-	550	1	31000	2	Y	3386	3345	1			417
							3725	9									
01	34906	X	34398	-0-	-508	-0-	560	1	30431	2	Y	3097	3211	1			303
							3407	9									
02	32654	X	31924	-0-	-730	-0-	531	1	28416	2	Y	2706	2729	1	2	8	278
							2977	9									
03	34906	X	31490	-0-	-3416	-0-	552	1	28011	2	Y	2661	2712	1	1	8	226
							2927	9									
04	33780	X	29539	-0-	-4241	-0-	438	1	26220	2	Y	2619	2531	1	2	8	312
							2881	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

11	39390	X	31467	-0-	-7923	-0-	105	1	28256	2	Y	2824	2778	1			268
							3106	9									
12	39432	X	30582	-0-	-8850	-0-	96	1	27647	2	Y	2581	2563	1			286
							2839	9									
01	31465	X	30199	-0-	-1266	-0-	89	1	27598	2	Y	2284	2450	1	1	8	119
							2512	9									
02	29435	X	27533	-0-	-1902	-0-	78	1	24822	2	Y	2394	2309	1	13	8	191
							2633	9									
03	31465	X	27653	-0-	-3812	-0-	80	1	25065	2	Y	2280	2280	1	1	8	190
							2508	9									
04	30450	X	26239	-0-	-4211	-0-	74	1	23730	2	Y	2214	2219	1	1	8	184
							2435	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

11	41910	X	35068	-0-	-6842	-0-	117	1	31276	2	Y	3341	3365	1	1	8	326
							3675	9									
12	41943	X	36131	-0-	-5812	-0-	112	1	32242	2	Y	3434	3381	1			379
							3777	9									
01	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	102	1	31410	2	Y	3665	3853	1	2	8	189
							4032	9									
02	33980	X	33980	-0-	-0-	-0-	96	1	30560	2	Y	3022	2949	1	17	8	245
							3324	9									
03	35611	X	35611	-0-	-0-	-0-	103	1	32285	2	Y	2930	2928	1	1	8	246
							3223	9									
*04	35222	X	35222	-0-	-0-	-0-	99	1	31889	2	Y	2940	2938	1	1	8	247
							3234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	65490	X	61094	-0-	-4396	-0-	144	1	54052	2	Y	6271	6430	1	1	8	260
							6898	9									
12	67673	X	61111	-0-	-6562	-0-	147	1	53955	2	Y	6372	6416	1	1	8	215
							7009	9									
01	63364	X	60151	-0-	-3213	-0-	146	1	53269	2	Y	6124	6019	1	4	8	316
							6736	9									
02	59276	X	55543	-0-	-3733	-0-	143	1	49230	2	Y	5609	5612	1	4	8	309
							6170	9									
03	63116	X	57894	-0-	-5222	-0-	150	1	51374	2	Y	5791	5619	1	3	8	478
							6370	9									
04	61080	X	54307	-0-	-6773	-0-	144	1	48466	2	Y	5179	5291	1	2	8	364
							5697	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

11	54330	X	53156	-0-	-1174	-0-	125	1	46919	2	Y	5556	5687	1			232
							6112	9									
12	56141	X	52086	-0-	-4055	-0-	126	1	45944	2	Y	5469	5514	1			187
							6016	9									
01	54234	X	54234	-0-	-0-	-0-	132	1	47848	2	Y	5685	5575	1	4	8	293
							6254	9									
02	50271	X	50271	-0-	-0-	-0-	129	1	44578	2	Y	5058	5069	1	4	8	278
							5564	9									
03	53150	X	53150	-0-	-0-	-0-	138	1	47083	2	Y	5390	5221	1	3	8	444
							5929	9									
04	51420	X	49574	-0-	-1846	-0-	131	1	44094	2	Y	4863	4962	1	2	8	343
							5349	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

11	44070	X	29307	-0-	-14763	-0-	159	1	25421	2	Y	3388	3326	1			249
							3727	9									
12	44826	X	35483	-0-	-9343	-0-	149	1	30647	2	Y	4261	4288	1			222
							4687	9									
01	34906	X	34196	-0-	-710	-0-	176	1	29649	2	Y	3974	3883	1	2	8	311
							4371	9									
02	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	194	1	31421	2	Y	4246	4367	1	2	8	188
							4671	9									
03	40617	X	40617	-0-	-0-	-0-	231	1	35345	2	Y	4583	4471	1	2	8	298
							5041	9									
*04	34320	X	34320	-0-	-0-	-0-	201	1	29906	2	Y	3830	3916	1			212
							4213	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

11	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	7	1	6982	2	Y	2153	2292	0	1	8	275
							2368	9									
12	9300	X	8196	-0-	-1104	-0-	6537	2	1659	9	Y	1508	701	0	579	1	503
01	10013	X	8418	-0-	-1595	-0-	6231	2	2187	9	Y	1988	815	0	1173	1	503
02	9367	X	7587	-0-	-1780	-0-	5801	2	1786	9	Y	1624	1861	0	1	8	265
03	10013	X	7570	-0-	-2443	-0-	4877	2	2693	9	Y	2448	1786	0	568	1	359
04	9360	X	2845	-0-	-6515	-0-	1717	2	1128	9	Y	1025	864	0	344	1	176

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
11	8280	X	4972	-0-	-3308	-0-	80 622	1 9	4270	2	Y	565	578	0			200
12	5921	X	5677	-0-	-244	-0-	96 719	1 9	4862	2	Y	654	618	0			236
01	5921	X	5119	-0-	-802	-0-	85 635	1 9	4399	2	Y	577	506 1	0 8	9	1	297
02	4814	X	2921	-0-	-1893	-0-	49 367	1 9	2505	2	Y	334	392	0			239
03	5673	X	3481	-0-	-2192	-0-	64 397	1 9	3020	2	Y	361	375	0			225
04	5490	X	2912	-0-	-2578	-0-	59 349	1 9	2504	2	Y	317	384	0			158

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

11	7620	X	7333	-0-	-287	-0-	126 520	1 9	6687	2	Y	473	512	0			254
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	148 614	1 9	7486	2	Y	558	664	0			148
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	164 686	1 9	8504	2	Y	624	587	0	10	1	175
02	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	235 723	1 9	11985	2	Y	657	550	0			282
03	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	258 712	1 9	12177	2	Y	647	646	0			283
*04	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	273 678	1 9	11621	2	Y	616	639	0			260

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

11	5850	X	4703	-0-	-1147	-0-	78 450	1 9	4175	2	Y	409	382	0			199
12	6045	X	4668	-0-	-1377	-0-	82 418	1 9	4168	2	Y	380	416	0			163
01	8401	X	2626	-0-	-5775	-0-	42 407	1 9	2177	2	Y	370	451	0	8	1	74
02	7859	X	1365	-0-	-6494	-0-	20 314	1 9	1031	2	Y	285	57	0			302
03	8401	X	876	-0-	-7525	-0-	15 133	1 9	728	2	Y	121	320	0			103
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	1	6	0			98

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	136 747	1 9	7271	2	Y	679	611	0			275
12	7564	X	6103	-0-	-1461	-0-	108 515	1 9	5480	2	Y	468	469	0			274
01	8680	X	8416	-0-	-264	-0-	143 833	1 9	7440	2	Y	757	573	0	10	1	448
02	8120	X	5837	-0-	-2283	-0-	102 567	1 9	5168	2	Y	515	512	0			451
03	8680	X	5143	-0-	-3537	-0-	97 443	1 9	4603	2	Y	403	650	0			204
04	8160	X	4260	-0-	-3900	-0-	88 439	1 9	3733	2	Y	399	397	0			206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

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
11	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	3813	2	796	9	N	724	801	1			109
12	4960	X	3583	-0-	-1377	-0-	2954	2	629	9	N	572	506	1			175
01	4216	X	4142	-0-	-74	-0-	3365	2	777	9	N	706	711	1			170
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	3589	2	749	9	N	681	690	1	1	8	160
03	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	2883	2	659	9	N	599	528	1			231
04	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	3349	2	706	9	N	642	739	1			134

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

11	7860	X	6595	-0-	-1265	-0-	5781	2	814	9	N	740	730	1			202
12	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	6224	2	860	9	N	782	900	1			84
01	7626	X	7505	-0-	-121	-0-	6639	2	866	9	N	787	747	1			124
02	7134	X	7012	-0-	-122	-0-	6258	2	754	9	N	685	546	1			263
03	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	6247	2	780	9	N	709	740	1			232
04	7260	X	6548	-0-	-712	-0-	5816	2	732	9	N	665	745	1			152

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

11	6690	X	4973	-0-	-1717	-0-	4181	2	792	9	N	720	711	1			213
12	5952	X	4966	-0-	-986	-0-	4142	2	824	9	N	749	878	1			84
01	5363	X	5060	-0-	-303	-0-	4335	2	725	9	N	659	547	1			196
02	5017	X	4548	-0-	-469	-0-	3900	2	648	9	N	589	557	1			228
03	5363	X	4331	-0-	-1032	-0-	3811	2	520	9	N	473	546	1			155
04	4980	X	4137	-0-	-843	-0-	3552	2	585	9	N	532	563	1			124

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	6268	2	956	9	N	869	901	1	1	8	252
12	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	4169	2	868	9	N	789	927	1	1	8	113
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	4797	2	959	9	N	872	761	1			224
02	6989	X	4990	-0-	-1999	-0-	4211	2	779	9	N	708	752	1			180
03	7471	X	6418	-0-	-1053	-0-	5527	2	891	9	N	810	751	1			239
04	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	5683	2	789	9	N	717	751	1			205

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

11	1860	X	1369	-0-	-491	-0-	818	2	551	9	Y	501	195	0			468
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1397	2	604	9	Y	549	901	0			116
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1336	2	761	9	Y	692	460	0	8	1	340
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1374	2	672	9	Y	611	764	0	2	8	185
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1266	2	556	9	Y	505	347	0			343
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1142	2	437	9	Y	397	304	0	175	1	261

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

11	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	123	1	16480	2	Y	4521	4632	0	1	8	32
							4973	9									
12	18972	X	17055	-0-	-1917	-0-	115	1	13083	2	Y	3506	3511	0			27
							3857	9									
01	18972	X	14463	-0-	-4509	-0-	104	1	10947	2	Y	3102	3057	0	52	1	18
							3412	9					2	8			
02	20851	X	15215	-0-	-5636	-0-	107	1	11723	2	Y	3077	3068	0	2	8	25
							3385	9									
03	22289	X	16021	-0-	-6268	-0-	133	1	12465	2	Y	3112	3109	0			28
							3423	9									
04	21570	X	15032	-0-	-6538	-0-	131	1	11679	2	Y	2859	2797	0			90
							77	4	3145	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
11	21690	X	16173	-0-	-5517	-0-	433	1	11851	2	Y	3535	3523	0	1	8	17
							3889	9									
12	20243	X	16909	-0-	-3334	-0-	360	1	11837	2	Y	4284	4277	0			24
							4712	9									
01	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	372	1	10775	2	Y	3928	3870	0	66	1	14
							4321	9					2	8			
02	13920	X	13621	-0-	-299	-0-	345	1	9761	2	Y	3195	3190	0	2	8	17
							3515	9									
03	14880	X	13980	-0-	-900	-0-	364	1	10128	2	Y	3171	3168	0			20
							3488	9									
04	14400	X	13238	-0-	-1162	-0-	356	1	9613	2	Y	2901	2841	0			80
							78	4	3191	9							

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

11	26100	X	15821	-0-	-10279	-0-	387	1	12114	2	Y	3018	3009	0	1	8	17
							3320	9									
12	23653	X	15808	-0-	-7845	-0-	349	1	11968	2	Y	3174	3171	0			20
							3491	9									
01	15903	X	14096	-0-	-1807	-0-	365	1	10533	2	Y	2907	2864	0	48	1	13
							3198	9					2	8			
02	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	358	1	11379	2	Y	3095	3085	0	2	8	21
							3405	9									
03	15903	X	14149	-0-	-1754	-0-	362	1	10659	2	Y	2844	2843	0			22
							3128	9									
04	15390	X	15359	-0-	-31	-0-	390	1	11693	2	Y	2907	2841	0			88
							78	4	3198	9							

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

11	25980	X	13469	-0-	-12511	-0-	384	1	9455	2	Y	3300	3288	0	1	8	19
							3630	9									
12	25265	X	12994	-0-	-12271	-0-	301	1	9191	2	Y	3184	3183	0			20
							3502	9									
01	12152	X	12062	-0-	-90	-0-	335	1	8327	2	Y	3091	3044	0	52	1	13
							3400	9					2	8			
02	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	332	1	8809	2	Y	3061	3052	0	2	8	20
							3367	9									
03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	339	1	8739	2	Y	3041	3038	0			23
							3345	9									
04	11760	X	11414	-0-	-346	-0-	326	1	8060	2	Y	2687	2629	0			81
							72	4	2956	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

11	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	6280	2	1372	9	N	1247	1231	1	1	8	82
12	8153	X	8010	-0-	-143	-0-	6594	2	1416	9	N	1287	1140	1			229
01	8153	X	7424	-0-	-729	-0-	6001	2	1423	9	N	1294	1324	1			199
02	7627	X	6687	-0-	-940	-0-	5640	2	1047	9	N	952	920	1			231
03	8060	X	6758	-0-	-1302	-0-	5518	2	1240	9	N	1127	1129	1			229
04	7740	X	6216	-0-	-1524	-0-	5103	2	1113	9	N	1012	944	1			297

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

11	6990	X	6437	-0-	-553	-0-	5570	2	867	9	N	788	684	1	1	8	243
12	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	5813	2	867	9	N	788	843	1			188
01	6696	X	6095	-0-	-601	-0-	5274	2	821	9	N	746	684	1			250
02	6264	X	5004	-0-	-1260	-0-	4310	2	694	9	N	631	683	1			198
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6159	2	883	9	N	803	739	1			262
*04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	6985	2	776	9	N	705	770	1	3	8	194

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
11	5790 X	3823	-0-	-1967	-0-	3324	2	499	9	N	454	672	1	6	8	176
12	5983 X	3855	-0-	-2128	-0-	3325	2	530	9	N	482	516	1			142
01	5611 X	3147	-0-	-2464	-0-	2670	2	477	9	N	434	346	1			230
02	4814 X	2111	-0-	-2703	-0-	1704	2	407	9	N	370	348	1			252
03	4991 X	2644	-0-	-2347	-0-	2203	2	441	9	N	401	569	1			84
04	3810 X	863	-0-	-2947	-0-	689	2	174	9	N	158					242

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

11	35549 X	35549	-0-	-0-	-0-	372	1	29997	2	Y	4709	4687	0	1	8	31
						5180	9									
12	43122 X	43122	-0-	-0-	-0-	357	1	36929	2	Y	5305	5298	0			38
						5836	9									
01	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	356	1	33905	2	Y	4467	4404	0	75	1	24
						4914	9					2	8			
02	38001 X	38001	-0-	-0-	-0-	310	1	33063	2	Y	4207	4197	0	3	8	31
						4628	9									
03	40052 X	39937	-0-	-115	-0-	603	1	34849	2	Y	4077	4073	0			35
						4485	9									
04	38760 X	35410	-0-	-3350	-0-	315	1	31414	2	Y	3267	3202	0			100
						87	4	3594	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

11	14490 X	3201	-0-	-11289	-0-	344	1	2403	2	Y	413	458	0			187
						454	9									
12	14973 X	4564	-0-	-10409	-0-	440	1	3347	2	Y	706	481	0			412
						777	9									
01	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	752	1	6316	2	Y	1465	1345	0	23	1	508
						1612	9					1	8			
02	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	763	1	5817	2	Y	1315	1352	0	1	8	470
						1447	9									
03	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	472	1	6477	2	Y	1444	1365	0			549
						1588	9									
*04	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	620	1	6297	2	Y	1263	1383	0			429
						1389	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

11	3630 X	1481	-0-	-2149	-0-	1082	2	399	9	Y	363	449	0			141
12	3751 X	3122	-0-	-629	-0-	2343	2	779	9	Y	708	403	0			446
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3139	2	1218	9	Y	1107	1263	0	22	1	267
												1	8			
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	2974	2	1112	9	Y	1011	1058	0	1	8	219
03	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	2323	2	1104	9	Y	1004	901	0			322
04	3600 X	2475	-0-	-1125	-0-	1840	2	635	9	Y	577	566	0	190	1	143

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

11	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	361	1	12712	2	Y	1609	1603	0	1	8	13
						1770	9									
12	15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	367	1	13310	2	Y	2016	2013	0			16
						2218	9									
01	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	356	1	14040	2	Y	1997	1967	0	33	1	12
						2197	9					1	8			
02	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	236	1	12892	2	Y	1717	1713	0	1	8	15
						1889	9									
03	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	441	1	12612	2	Y	1761	1759	0			17
						1937	9									
*04	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	347	1	12381	2	Y	1499	1468	0			48
						40	4	1649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	147	1	9979	2	Y	4462	4441	0	1	8	29
							4908	9									
12	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	127	1	10224	2	Y	3901	3903	0			27
							4291	9									
01	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	118	1	9733	2	Y	3279	3232	0	55	1	17
							3607	9					2	8			
02	14355	X	12723	-0-	-1632	-0-	107	1	9248	2	Y	3062	3054	0	2	8	23
							3368	9									
03	15345	X	13631	-0-	-1714	-0-	208	1	10114	2	Y	3008	3005	0			26
							3309	9									
04	14850	X	10472	-0-	-4378	-0-	107	1	7811	2	Y	2266	2223	0			69
							61	4	2493	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
11	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	347	1	10707	2	Y	3026	3016	0	1	8	19
							3329	9									
12	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	336	1	10186	2	Y	3014	3012	0			21
							3315	9									
01	13547	X	12354	-0-	-1193	-0-	296	1	8865	2	Y	2903	2860	0	48	1	14
							3193	9					2	8			
02	13891	X	12428	-0-	-1463	-0-	210	1	9288	2	Y	2664	2658	0	2	8	18
							2930	9									
03	14849	X	13051	-0-	-1798	-0-	426	1	9488	2	Y	2852	2849	0			21
							3137	9									
04	14370	X	12802	-0-	-1568	-0-	326	1	9547	2	Y	2599	2542	0			78
							70	4	2859	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
11	16710	X	14872	-0-	-1838	-0-	303	1	11967	2	Y	2365	2357	0	1	8	16
							2602	9									
12	17267	X	16270	-0-	-997	-0-	307	1	13330	2	Y	2394	2392	0			18
							2633	9									
01	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	331	1	14278	2	Y	2519	2480	0	42	1	14
							2771	9					1	8			
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	242	1	13668	2	Y	2252	2247	0	2	8	17
							2477	9									
03	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	419	1	14325	2	Y	2251	2248	0			20
							2476	9									
*04	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	380	1	14363	2	Y	2131	2086	0			65
							57	4	2344	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69960	X	57961	-0-	-11999	-0-	230	1	51485	2	Y	5678	5610	1			292
							6246	9									
12	72292	X	62760	-0-	-9532	-0-	260	1	56121	2	Y	5799	5884	1			207
							6379	9									
01	78957	X	55969	-0-	-22988	-0-	244	1	49994	2	Y	5210	5212	1	1	8	204
							5731	9									
02	73863	X	50924	-0-	-22939	-0-	225	1	45581	2	Y	4653	4671	1	1	8	185
							5118	9									
03	78957	X	53861	-0-	-25096	-0-	248	1	48343	2	Y	4791	4670	1	1	8	305
							5270	9									
04	60750	X	49914	-0-	-10836	-0-	236	1	45037	2	Y	4219	4338	1			186
							4641	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78300	X	63653	-0-	-14647	-0-	252 7209	1 9	56192	2	Y	6554	6453	1			331
12	80879	X	63485	-0-	-17394	-0-	261 6918	1 9	56306	2	Y	6289	6398	1			222
01	65999	X	59978	-0-	-6021	-0-	260 6579	1 9	53139	2	Y	5981	5971	1	1	8	231
02	61741	X	54855	-0-	-6886	-0-	241 5699	1 9	48915	2	Y	5181	5208	1	1	8	203
03	65999	X	56890	-0-	-9109	-0-	259 5972	1 9	50659	2	Y	5429	5287	1	1	8	344
04	63660	X	53049	-0-	-10611	-0-	250 5106	1 9	47693	2	Y	4642	4783	1	1	8	202

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
11	67020	X	59663	-0-	-7357	-0-	237 6560	1 9	52866	2	Y	5964	5862	1			305
12	69254	X	64929	-0-	-4325	-0-	269 6677	1 9	57983	2	Y	6070	6157	1	1	8	217
01	60450	X	59697	-0-	-753	-0-	259 6326	1 9	53112	2	Y	5751	5742	1	1	8	225
02	56550	X	56000	-0-	-550	-0-	247 5638	1 9	50115	2	Y	5125	5144	1	1	8	205
03	60450	X	56836	-0-	-3614	-0-	262 5592	1 9	50982	2	Y	5084	4962	1	1	8	326
04	58500	X	53100	-0-	-5400	-0-	252 4899	1 9	47949	2	Y	4454	4581	1	1	8	198

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
11	55080	X	45367	-0-	-9713	-0-	176 5848	1 9	39343	2	Y	5316	5228	1			276
12	59799	X	59799	-0-	-0-	-0-	244 6983	1 9	52572	2	Y	6348	6393	1			231
01	62921	X	62921	-0-	-0-	-0-	270 7313	1 9	55338	2	Y	6648	6613	1	1	8	265
02	57518	X	57518	-0-	-0-	-0-	250 6696	1 9	50572	2	Y	6087	6102	1	2	8	248
03	58208	X	58208	-0-	-0-	-0-	257 6921	1 9	51030	2	Y	6292	6132	1	1	8	407
*04	54126	X	54126	-0-	-0-	-0-	247 6004	1 9	47875	2	Y	5458	5617	1	1	8	247

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
11	76440	X	74101	-0-	-2339	-0-	295 7897	1 9	65909	2	Y	7179	7065	1	1	8	366
12	78988	X	47921	-0-	-31067	-0-	196 5322	1 9	42403	2	Y	4838	5027	1			177
01	77159	X	46148	-0-	-31011	-0-	197 5575	1 9	40376	2	Y	5068	5046	1	1	8	198
02	72181	X	43532	-0-	-28649	-0-	188 5156	1 9	38188	2	Y	4687	4697	1	1	8	187
03	77159	X	45760	-0-	-31399	-0-	204 5211	1 9	40345	2	Y	4737	4620	1	1	8	303
04	74100	X	44463	-0-	-29637	-0-	205 4773	1 9	39485	2	Y	4339	4449	1			193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69180	X	53538	-0-	-15642	-0-	289	1	46207	2	Y	6402	6304	1			470
							7042	9									
12	71486	X	63363	-0-	-8123	-0-	269	1	55515	2	Y	6890	7000	1			360
							7579	9									
01	72013	X	57048	-0-	-14965	-0-	297	1	49925	2	Y	6205	6076	1	3	8	486
							6826	9									
02	66932	X	53785	-0-	-13147	-0-	292	1	47193	2	Y	5727	5953	1	3	8	257
							6300	9									
03	70184	X	55372	-0-	-14812	-0-	319	1	48713	2	Y	5764	5641	1	3	8	377
							6340	9									
04	61320	X	51904	-0-	-9416	-0-	310	1	45983	2	Y	5101	5195	1			283
							5611	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	241	1	15187	2	Y	2098	2089	0	1	8	12
							2308	9									
12	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	229	1	19902	2	Y	2173	2171	0			14
							2390	9									
01	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	230	1	20602	2	Y	2093	2062	0	34	1	10
							2302	9					1	8			
02	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	205	1	18368	2	Y	1813	1810	0	1	8	12
							1994	9									
03	22506	X	20499	-0-	-2007	-0-	451	1	18082	2	Y	1787	1786	0			13
							1966	9									
04	22380	X	19316	-0-	-3064	-0-	225	1	17356	2	Y	1540	1508	0			45
							41	4	1694	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	21509	-0-	-841	-0-	431	1	17940	2	Y	2853	2843	0	1	8	18
							3138	9									
12	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	422	1	18711	2	Y	2907	2905	0			20
							3198	9									
01	21886	X	21697	-0-	-189	-0-	391	1	18281	2	Y	2750	2709	0	46	1	14
							3025	9					1	8			
02	20648	X	19732	-0-	-916	-0-	276	1	16731	2	Y	2477	2472	0	2	8	17
							2725	9									
03	22072	X	17856	-0-	-4216	-0-	486	1	14826	2	Y	2313	2312	0			18
							2544	9									
04	21360	X	15830	-0-	-5530	-0-	368	1	13229	2	Y	1982	1940	0			60
							53	4	2180	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33630	X	30994	-0-	-2636	-0-	562	1	25476	2	Y	4505	4489	0	1	8	31
							4956	9									
12	34427	X	34427	-0-	-0-	-0-	529	1	28738	2	Y	4691	4688	0			34
							5160	9									
01	31598	X	31598	-0-	-0-	-0-	537	1	26432	2	Y	4208	4146	0	70	1	24
							4629	9					2	8			
02	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	364	1	24885	2	Y	3919	3910	0	3	8	30
							4311	9									
03	33874	X	33874	-0-	-0-	-0-	721	1	28754	2	Y	3999	3994	0			35
							4399	9									
04	29700	X	29685	-0-	-15	-0-	563	1	25240	2	Y	3445	3373	0			107
							92	4	3790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	319	1	9437	2	Y	3298	3282	0	1	8	17
							3628	9									
12	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	342	1	11614	2	Y	2947	2948	0			16
							3242	9									
01	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	377	1	13382	2	Y	3085	3036	0	52	1	11
							3394	9					2	8			
02	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	223	1	10842	2	Y	2413	2410	0	2	8	12
							2654	9									
03	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	414	1	12466	2	Y	2816	2810	0			18
							3098	9									
*04	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	340	1	10303	2	Y	2610	2555	0			73
							70	4	2871	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	6485	-0-	-2785	-0-	144	1	4709	2	Y	1484	1480	0			8
							1632	9									
12	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	145	1	8016	2	Y	1674	1672	0			10
							1841	9									
01	9579	X	8026	-0-	-1553	-0-	141	1	6146	2	Y	1581	1557	0	27	1	6
							1739	9					1	8			
02	8294	X	7719	-0-	-575	-0-	122	1	6097	2	Y	1364	1361	0	1	8	8
							1500	9									
03	10013	X	8620	-0-	-1393	-0-	289	1	6780	2	Y	1410	1408	0			10
							1551	9									
04	9690	X	7694	-0-	-1996	-0-	137	1	6107	2	Y	1286	1259	0			37
							35	4	1415	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	13601	-0-	-7189	-0-	221	1	11045	2	Y	2123	2118	0	1	8	11
							2335	9									
12	20770	X	14773	-0-	-5997	-0-	189	1	12174	2	Y	2191	2190	0			12
							2410	9									
01	18755	X	12760	-0-	-5995	-0-	172	1	10254	2	Y	2122	2091	0	36	1	6
							2334	9					1	8			
02	14094	X	10978	-0-	-3116	-0-	153	1	8820	2	Y	1823	1819	0	1	8	9
							2005	9									
03	15066	X	12117	-0-	-2949	-0-	345	1	9844	2	Y	1753	1752	0			10
							1928	9									
04	14310	X	10609	-0-	-3701	-0-	174	1	8685	2	Y	1554	1519	0			45
							41	4	1709	9							

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	665	1	7515	2	Y	1040	947	0			378
							1144	9									
12	9424	X	8742	-0-	-682	-0-	665	1	7098	2	Y	890	916	0			352
							979	9									
01	8742	X	8553	-0-	-189	-0-	684	1	6937	2	Y	847	970	0	16	1	212
							932	9					1	8			
02	9019	X	5940	-0-	-3079	-0-	464	1	4799	2	Y	615	527	0			300
							677	9									
03	9641	X	5132	-0-	-4509	-0-	555	1	3947	2	Y	573	505	0			368
							630	9									
04	9330	X	7088	-0-	-2242	-0-	644	1	5627	2	Y	743	863	0			248
							817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3640	-0-	-1970	-0-	2529	2	1111	9	N	1010	1093	1			161
12	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	2769	2	1218	9	N	1107	1101	1			167
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	2746	2	1210	9	N	1100	1054	1			213
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	2346	2	1043	9	N	948	1070	1			91
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	2882	2	1231	9	N	1119	918	1			292
*04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	2638	2	1080	9	N	982	1119	1			155

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

11	17130	X	16843	-0-	-287	-0-	767	1	14013	2	Y	1875	1868	0	1	8	14
							2063	9									
12	17701	X	11148	-0-	-6553	-0-	524	1	9004	2	Y	1473	1475	0			12
							1620	9									
01	17701	X	12408	-0-	-5293	-0-	535	1	10044	2	Y	1663	1637	0	28	1	9
							1829	9					1	8			
02	16269	X	11461	-0-	-4808	-0-	478	1	9170	2	Y	1648	1644	0	1	8	12
							1813	9									
03	17391	X	12070	-0-	-5321	-0-	467	1	10072	2	Y	1392	1393	0			11
							1531	9									
04	16830	X	11031	-0-	-5799	-0-	432	1	9158	2	Y	1279	1250	0			40
							34	4	1407	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	593	1	10843	2	N	2188	2180	0	1	8	10
							2407	9									
12	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	622	1	10685	2	N	2188	2187	0			11
							2407	9									
01	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	601	1	11236	2	N	2269	2234	0	38	1	7
							2496	9					1	8			
02	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	521	1	9969	2	N	2018	2013	0	2	8	10
							2220	9									
03	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	599	1	13789	2	N	2030	2028	0			12
							2233	9									
04	13140	X	12211	-0-	-929	-0-	461	1	9685	2	N	1833	1794	0			51
							49	4	2016	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

11	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	249	1	11457	2	N	3180	3165	0	1	8	27
							3498	9									
12	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	196	1	13413	2	N	3376	3373	0			30
							3714	9									
01	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	220	1	12092	2	N	3064	3019	0	51	1	22
							3370	9					2	8			
02	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	202	1	12684	2	N	2887	2880	0	2	8	27
							3176	9									
*03	16678	X	14462	-0-	-2216	-0-	433	1	11056	2	N	2703	2730	0			-0-
							2973	9									
*04	16140	X	11361	-0-	-4779	-0-	205	1	8547	2	Y	2316	2240	0			76
							61	4	2548	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35400	X	26981	-0-	-8419	-0-	254	1	20830	2	Y	5361	5345	0	2	8	34
							5897	9									
12	36580	X	22745	-0-	-13835	-0-	234	1	17572	2	Y	4490	4493	0			31
							4939	9									
01	36580	X	24598	-0-	-11982	-0-	272	1	19135	2	Y	4719	4645	0	79	1	23
							5191	9					3	8			
02	30943	X	20130	-0-	-10813	-0-	231	1	15553	2	Y	3951	3944	0	3	8	27
							4346	9									
03	30504	X	19516	-0-	-10988	-0-	238	1	15378	2	Y	3545	3544	0			28
							3900	9									
04	26970	X	12300	-0-	-14670	-0-	175	1	9846	2	Y	2023	1990	0			61
							54	4	2225	9							

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
11	52080	X	25492	-0-	-26588	-0-	239	1	20428	2	Y	4386	4374	0	1	8	30
							4825	9									
12	50251	X	23004	-0-	-27247	-0-	235	1	18596	2	Y	3794	3796	0			28
							4173	9									
01	50251	X	19963	-0-	-30288	-0-	219	1	16315	2	Y	3117	3074	0	52	1	17
							3429	9					2	8			
02	47009	X	15503	-0-	-31506	-0-	178	1	12656	2	Y	2426	2423	0	2	8	18
							2669	9									
03	30845	X	14301	-0-	-16544	-0-	214	1	11562	2	Y	2295	2293	0			20
							2525	9									
04	25500	X	15526	-0-	-9974	-0-	267	1	12951	2	Y	2048	2004	0			64
							55	4	2253	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
11	60750	X	16911	-0-	-43839	-0-	261	1	13215	2	Y	3123	3114	0	1	8	19
							3435	9									
12	37386	X	19073	-0-	-18313	-0-	301	1	15033	2	Y	3399	3396	0			22
							3739	9									
01	35464	X	15908	-0-	-19556	-0-	249	1	12565	2	Y	2813	2773	0	47	1	13
							3094	9					2	8			
02	26129	X	11790	-0-	-14339	-0-	222	1	9461	2	Y	1915	1914	0	1	8	13
							2107	9									
03	23250	X	15638	-0-	-7612	-0-	304	1	13218	2	Y	1924	1922	0			15
							2116	9									
04	18450	X	11971	-0-	-6479	-0-	273	1	9920	2	Y	1578	1545	0			48
							42	4	1736	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	294	1	19917	2	Y	4111	4098	0	1	8	25
							4522	9									
12	25110	X	23424	-0-	-1686	-0-	276	1	18934	2	Y	3831	3831	0			25
							4214	9									
01	25110	X	21675	-0-	-3435	-0-	265	1	17471	2	Y	3581	3528	0	60	1	16
							3939	9					2	8			
02	23490	X	18761	-0-	-4729	-0-	239	1	15127	2	Y	3086	3080	0	2	8	20
							3395	9									
03	25110	X	17655	-0-	-7455	-0-	255	1	14218	2	Y	2893	2892	0			21
							3182	9									
04	24300	X	7680	-0-	-16620	-0-	134	1	6077	2	Y	1304	1287	0			38
							35	4	1434	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32490	X	13062	-0-	-19428	-0-	35	1	10186	2	N	2583	2574	0	1	8	16
							2841	9									
12	20708	X	807	-0-	-19901	-0-	2	1	644	2	N	146	160	0			2
							161	9									
01	19685	X	11930	-0-	-7755	-0-	44	1	9011	2	N	2614	2558	0	43	1	14
							2875	9					1	8			
02	16240	X	11095	-0-	-5145	-0-	38	1	8466	2	N	2355	2350	0	2	8	17
							2591	9									
*03	14663	X	11162	-0-	-3501	-0-	49	1	8708	2	N	2186	2203	0			-0-
							2405	9									
*04	13050	X	6816	-0-	-6234	-0-	30	1	5327	2	Y	1295	1256	0			39
							34	4	1425	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
11	32490	X	23375	-0-	-9115	-0-	276	1	18246	2	N	4412	4398	0	1	8	26
							4853	9									
12	33573	X	23192	-0-	-10381	-0-	273	1	18476	2	N	4039	4039	0			26
							4443	9									
01	31992	X	21310	-0-	-10682	-0-	261	1	16988	2	N	3692	3637	0	62	1	17
							4061	9					2	8			
02	27782	X	19208	-0-	-8574	-0-	246	1	15424	2	N	3216	3210	0	2	8	21
							3538	9									
*03	25575	X	18527	-0-	-7048	-0-	267	1	15009	2	N	2955	2976	0			-0-
							3251	9									
*04	23370	X	8303	-0-	-15067	-0-	144	1	6632	2	Y	1355	1317	0			38
							36	4	1491	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
11	41880	X	31335	-0-	-10545	-0-	82	1	24554	2	N	6090	6071	0	2	8	37
							6699	9									
12	43276	X	30233	-0-	-13043	-0-	88	1	23927	2	N	5653	5653	0			37
							6218	9									
01	39463	X	28422	-0-	-11041	-0-	88	1	22659	2	N	5159	5083	0	86	1	24
							5675	9					3	8			
02	34452	X	25582	-0-	-8870	-0-	74	1	20552	2	N	4505	4495	0	3	8	31
							4956	9									
*03	35681	X	25226	-0-	-10455	-0-	95	1	20503	2	N	4207	4238	0			-0-
							4628	9									
*04	31350	X	10913	-0-	-20437	-0-	43	1	8784	2	Y	1852	1797	0			55
							49	4	2037	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	30716	-0-	30716	101259	87	1	23509	2	N	6473	6453	0	2	8	40
							7120	9									
12	132937	X	31678	-0-	-101259	-0-	97	1	24721	2	N	6236	6235	0			41
							6860	9									
01	39308	X	31359	-0-	-7949	-0-	99	1	24848	2	N	5829	5742	0	98	1	27
							6412	9					3	8			
02	34713	X	29667	-0-	-5046	-0-	87	1	23741	2	N	5308	5296	0	4	8	35
							5839	9									
*03	34627	X	29486	-0-	-5141	-0-	112	1	23893	2	N	4983	5018	0			-0-
							5481	9									
*04	30720	X	13514	-0-	-17206	-0-	55	1	10776	2	Y	2382	2311	0			71
							63	4	2620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50880	X	9452	-0-	-41428	-0-	176	1	7297	2	N	1799	1793	0	1	8	13
							1979	9									
12	52576	X	9760	-0-	-42816	-0-	151	1	7645	2	N	1785	1784	0			14
							1964	9									
01	52576	X	9184	-0-	-43392	-0-	148	1	7264	2	N	1611	1587	0	27	1	10
							1772	9					1	8			
02	9135	X	7150	-0-	-1985	-0-	122	1	5564	2	N	1331	1329	0	1	8	11
							1464	9									
03	9765	X	8953	-0-	-812	-0-	292	1	7084	2	N	1434	1431	0			14
							1577	9									
04	9450	X	7467	-0-	-1983	-0-	142	1	5947	2	N	1223	1198	0			39
							33	4	1345	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

11	89640	X	71492	-0-	-18148	-0-	208	1	64589	2	Y	6086	6127	1	3	8	324
							6695	9									
12	92628	X	70181	-0-	-22447	-0-	212	1	63637	2	Y	5756	5785	1			295
							6332	9									
01	92628	X	59639	-0-	-32989	-0-	202	1	54026	2	Y	4919	4854	1			360
							5411	9									
02	86652	X	52163	-0-	-34489	-0-	199	1	47672	2	Y	3902	3835	1			427
							4292	9									
03	73873	X	52147	-0-	-21726	-0-	190	1	47800	2	Y	3779	3924	1			282
							4157	9									
04	71490	X	44737	-0-	-26753	-0-	153	1	41079	2	Y	3186	3145	1			323
							3505	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

*09	0		24442	-0-	24442	24442	24	1	22006	2	Y	1606	1463	1			143
							645	4	1767	9							
*10	87081	X	62639	-0-	-24442	-0-	233	1	59060	2	Y	3042	3030	1	18	8	137
							3346	9									
*11	61020	X	45129	-0-	-15891	-0-	201	1	43318	2	Y	1464	1478	1	1	8	122
							1610	9									
*12	63054	X	41006	-0-	-22048	-0-	6	1	37242	2	Y	3416	3321	1			217
							3758	9									
*01	63054	X	36617	-0-	-26437	-0-	33298	2	3319	9	Y	3017	3069	1			165
*02	58986	X	35268	-0-	-23718	-0-	32081	2	3187	9	Y	2897	2883	1			179
*03	62651	X	36352	-0-	-26299	-0-	32941	2	3411	9	Y	3101	2947	1			333
*04	45120	X	37946	-0-	-7174	-0-	35089	2	2857	9	Y	2597	2684	1	1	8	245

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

*09	0		23153	-0-	23153	23153	23	1	20902	2	Y	1983	1809	1	1	8	173
							47	4	2181	9							
*10	85024	X	61871	-0-	-23153	-0-	217	1	54985	2	Y	6063	5937	1	35	8	264
							6669	9									
*11	71970	X	54566	-0-	-17404	-0-	219	1	47108	2	Y	6581	6326	1	3	8	516
							7239	9									
*12	74369	X	55614	-0-	-18755	-0-	9	1	51160	2	Y	4041	4280	1			277
							4445	9									
*01	74369	X	53174	-0-	-21195	-0-	49481	2	3693	9	Y	3357	3452	1			182
*02	69571	X	48234	-0-	-21337	-0-	44344	2	3890	9	Y	3536	3504	1			214
*03	61876	X	46349	-0-	-15527	-0-	41524	2	4825	9	Y	4386	4137	1			463
*04	54570	X	43662	-0-	-10908	-0-	39305	2	4357	9	Y	3961	4062	1			362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		31224	-0-	31224	31224	31	1	28843	2	Y	1997	1820	1			177
							153	4	2197	9							
*10	133151	X	101927	-0-	-31224	-0-	361	1	91689	2	Y	8979	8714	1	51	8	391
							9877	9									
*11	83787	X	83787	-0-	-0-	-0-	352	1	75667	2	Y	7062	6885	1	3	8	565
							7768	9									
*12	72546	X	72546	-0-	-0-	-0-	11	1	65123	2	Y	6738	6856	1			447
							7412	9									
*01	67459	X	67459	-0-	-0-	-0-	60263	2	7196	9	Y	6542	6635	1			354
*02	59437	X	59437	-0-	-0-	-0-	54299	2	5138	9	Y	4671	4733	1			292
*03	58790	X	58790	-0-	-0-	-0-	55091	2	3699	9	Y	3363	3285	1			370
*04	53973	X	53973	-0-	-0-	-0-	50408	2	3565	9	Y	3241	3313	1			298

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	0		24523	-0-	24523	24523	21	1	22234	2	Y	1692	1491	1	2	8	199
							407	4	1861	9							
*10	115688	X	91165	-0-	-24523	-0-	208	1	82091	2	Y	8060	7899	1	53	8	307
							8866	9									
*11	87056	X	87056	-0-	-0-	-0-	216	1	78932	2	Y	7189	7177	1	2	8	317
							7908	9									
*12	79802	X	79802	-0-	-0-	-0-	168	1	71802	2	Y	7120	7267	1	1	8	169
							7832	9									
*01	67631	X	67631	-0-	-0-	-0-	164	1	61109	2	Y	5780	5703	1	5	8	241
							6358	9									
*02	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	170	1	53534	2	Y	4991	4900	1	6	8	326
							5490	9									
*03	59881	X	59881	-0-	-0-	-0-	161	1	54958	2	Y	4329	4411	1	4	8	240
							4762	9									
*04	56765	X	56765	-0-	-0-	-0-	182	1	52188	2	Y	3995	3936	1	3	8	296
							4395	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	0		20568	-0-	20568	20568	18	1	18325	2	Y	1519	1340	1	1	8	178
							554	4	1671	9							
*10	100633	X	80065	-0-	-20568	-0-	185	1	72904	2	Y	6342	6236	1	42	8	242
							6976	9									
*11	65567	X	65567	-0-	-0-	-0-	162	1	59050	2	Y	5777	5763	1	2	8	254
							6355	9									
*12	64414	X	64414	-0-	-0-	-0-	136	1	58507	2	Y	5246	5373	1	1	8	126
							5771	9									
*01	75988	X	75988	-0-	-0-	-0-	186	1	69041	2	Y	6146	6012	1	6	8	254
							6761	9									
*02	66838	X	66838	-0-	-0-	-0-	194	1	60954	2	Y	5173	5084	1	6	8	337
							5690	9									
*03	67361	X	67361	-0-	-0-	-0-	179	1	61458	2	Y	5204	5253	1	4	8	284
							5724	9									
*04	59782	X	59782	-0-	-0-	-0-	190	1	54650	2	Y	4493	4441	1	3	8	333
							4942	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
11	85860	X	64489	-0-	-21371	-0-	187	1	58030	2	Y	5702	5753	1	2	8	305
							6272	9									
12	88722	X	59281	-0-	-29441	-0-	177	1	53322	2	Y	5256	5290	1			271
							5782	9									
01	88722	X	54779	-0-	-33943	-0-	184	1	49371	2	Y	4749	4672	1			348
							5224	9									
02	82998	X	39030	-0-	-43968	-0-	146	1	34865	2	Y	3654	3601	1			401
							4019	9									
03	72943	X	44633	-0-	-28310	-0-	162	1	40579	2	Y	3538	3675	1			264
							3892	9									
04	64500	X	41599	-0-	-22901	-0-	141	1	38050	2	Y	3098	3049	1			313
							3408	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

11	37530	X	10893	-0-	-26637	-0-	9286	2	1607	9	N	1461	1466	1	2	8	130
12	38781	X	17347	-0-	-21434	-0-	14554	2	2793	9	N	2539	2367	1			302
01	38781	X	12694	-0-	-26087	-0-	10557	2	2137	9	N	1943	1960	1			285
02	36279	X	12011	-0-	-24268	-0-	10182	2	1829	9	N	1663	1768	1	1	8	179
03	17360	X	12721	-0-	-4639	-0-	11029	2	1692	9	N	1538	1585	1	1	8	131
04	16800	X	13088	-0-	-3712	-0-	11439	2	1649	9	N	1499	1495	1			135

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

11	31380	X	12547	-0-	-18833	-0-	9597	2	181	4	N	2517	2462	0	51	1	21
							2769	9					7	8			
12	32426	X	14343	-0-	-18083	-0-	11149	2	113	4	N	2801	2792	0	4	1	21
							3081	9					5	8			
01	32426	X	13642	-0-	-18784	-0-	10986	2	57	4	N	2363	2351	0	5	8	28
							2599	9									
02	30334	X	10497	-0-	-19837	-0-	8235	2	62	4	N	2000	1986	0	4	8	38
							2200	9									
03	16275	X	13400	-0-	-2875	-0-	11055	2	35	4	N	2100	2111	0	4	1	20
							2310	9					3	8			
04	13890	X	13072	-0-	-818	-0-	10639	2	44	4	N	2172	2151	0	24	1	14
							2389	9					3	8			

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

11	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	554	1	12105	2	N	2570	2385	1	3	8	304
							2827	9									
12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	564	1	11930	2	N	2353	2263	1	3	8	391
							2588	9									
01	12462	X	12298	-0-	-164	-0-	533	1	9685	2	N	1891	1943	1			339
							2080	9									
02	11658	X	11348	-0-	-310	-0-	514	1	8757	2	N	1888	1813	1			414
							2077	9									
03	12462	X	10445	-0-	-2017	-0-	526	1	8375	2	N	1404	1404	1			414
							1544	9									
04	12060	X	8672	-0-	-3388	-0-	278	1	7092	2	N	1184	1321	1			277
							1302	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	3675	2	1619	9	N	1472	1331	1			245
12	18259	X	6427	-0-	-11832	-0-	4733	2	1694	9	N	1540	1476	1			309
01	18259	X	6731	-0-	-11528	-0-	5050	2	1681	9	N	1528	1718	1	1	8	118
02	17081	X	6526	-0-	-10555	-0-	5075	2	1451	9	N	1319	1345	1	2	8	90
03	18259	X	6827	-0-	-11432	-0-	5486	2	1341	9	N	1219	1162	1	1	8	146
04	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	4948	2	1157	9	N	1052	999	1	1	8	198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 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
11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	48	1	15267	2	N	3156	3146	0	1	8	16
							3472	9									
12	26257	X	20543	-0-	-5714	-0-	52	1	16820	2	N	3337	3335	0			18
							3671	9									
01	26257	X	20131	-0-	-6126	-0-	52	1	16682	2	N	3088	3042	0	52	1	10
							3397	9					2	8			
02	24563	X	19372	-0-	-5191	-0-	48	1	16121	2	N	2912	2905	0	2	8	15
							3203	9									
*03	26257	X	18372	-0-	-7885	-0-	60	1	15385	2	N	2661	2676	0			-0-
							2927	9									
*04	19890	X	17188	-0-	-2702	-0-	56	1	14455	2	Y	2376	2309	0			67
							63	4	2614	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

11	0		24741	-0-	24741	245810	295	1	20137	2	N	3917	3905	0	1	8	26
							4309	9									
12	0		24297	-0-	24297	270107	287	1	19916	2	N	3722	3721	0			27
							4094	9									
01	0		22169	-0-	22169	292276	271	1	18232	2	N	3333	3284	0	56	1	18
							3666	9					2	8			
02	311430	X	19154	-0-	-292276	-0-	245	1	15761	2	N	2862	2856	0	2	8	22
							3148	9									
03	45570	X	20099	-0-	-25471	-0-	288	1	16708	2	N	2821	2819	0			24
							3103	9									
04	44100	X	9641	-0-	-34459	-0-	168	1	7972	2	N	1332	1315	0			41
							36	4	1465	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

11	14B2 EXT		31936	-0-	31936	474811	88	1	25205	2	N	6039	6016	0	2	8	36
							6643	9									
12	14B2 EXT		28622	-0-	28622	503433	85	1	22554	2	N	5439	5440	0			35
							5983	9									
01	533280	X	29847	-0-	-503433	-0-	99	1	23346	2	N	5820	5728	0	97	1	27
							6402	9					3	8			
02	35583	X	27033	-0-	-8550	-0-	83	1	21351	2	N	5090	5079	0	4	8	34
							5599	9									
*03	38037	X	27804	-0-	-10233	-0-	114	1	22129	2	N	5055	5089	0			-0-
							5561	9									
*04	36810	X	26710	-0-	-10100	-0-	110	1	21307	2	Y	4699	4560	0	1	8	138
							124	4	5169	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

11	14B2 EXT		20869	-0-	20869	341321	54	1	16756	2	N	3690	3677	0	1	8	25
							4059	9									
12	14B2 EXT		19825	-0-	19825	361146	54	1	15962	2	N	3463	3463	0			25
							3809	9									
01	385144	X	23998	-0-	-361146	-0-	71	1	19328	2	N	4181	4113	0	70	1	21
							4599	9					2	8			
02	31958	X	23077	-0-	-8881	-0-	61	1	18879	2	N	3761	3753	0	3	8	26
							4137	9									
*03	34162	X	24194	-0-	-9968	-0-	82	1	20093	2	N	3654	3680	0			-0-
							4019	9									
*04	33060	X	21486	-0-	-11574	-0-	73	1	17894	2	Y	3124	3031	0			93
							83	4	3436	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	14B2 EXT	28914	-0-	28914	444265	59	1	24518	2	N	3943	3929	0	1	8	21
						4337	9									
12	14B2 EXT	29054	-0-	29054	473319	61	1	24675	2	N	3925	3923	0			23
						4318	9									
01	499335 X	26016	-0-	-473319	-0-	57	1	22238	2	N	3383	3335	0	56	1	13
						3721	9					2	8			
02	40629 X	23044	-0-	-17585	-0-	50	1	19602	2	N	3084	3076	0	2	8	19
						3392	9									
*03	43431 X	24720	-0-	-18711	-0-	70	1	21230	2	N	3109	3128	0			-0-
						3420	9									
*04	42030 X	23172	-0-	-18858	-0-	63	1	20046	2	Y	2718	2638	0			80
						73	4	2990	9							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

11	27868 X	27868	-0-	-0-	-0-	61	1	23264	2	N	4130	4117	0	1	8	23
						4543	9									
12	28091 X	28091	-0-	-0-	-0-	62	1	23650	2	N	3981	3980	0			24
						4379	9									
01	26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	61	1	22032	2	N	3611	3558	0	60	1	15
						3972	9					2	8			
02	31697 X	22556	-0-	-9141	-0-	51	1	19058	2	N	3134	3127	0	2	8	20
						3447	9									
*03	33883 X	22456	-0-	-11427	-0-	70	1	18972	2	N	3104	3124	0			-0-
						3414	9									
*04	32790 X	22141	-0-	-10649	-0-	68	1	18783	2	Y	2920	2835	0			85
						78	4	3212	9							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

11	24730 X	24730	-0-	-0-	-0-	52	1	20859	2	N	3472	3461	0	1	8	21
						3819	9									
12	23828 X	23828	-0-	-0-	-0-	52	1	20079	2	N	3361	3360	0			22
						3697	9									
01	42687 X	20822	-0-	-21865	-0-	50	1	17548	2	N	2931	2889	0	49	1	13
						3224	9					2	8			
02	39933 X	17307	-0-	-22626	-0-	39	1	14653	2	N	2377	2373	0	2	8	15
						2615	9									
*03	42687 X	17171	-0-	-25516	-0-	51	1	14642	2	N	2253	2268	0			-0-
						2478	9									
*04	41310 X	14783	-0-	-26527	-0-	44	1	12611	2	Y	1889	1834	0			55
						50	4	2078	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

11	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	25	1	7063	2	N	1668	1665	0	1	8	8
						1835	9									
12	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	38	1	10607	2	N	2670	2662	0			16
						2937	9									
01	38812 X	20116	-0-	-18696	-0-	54	1	16578	2	N	3167	3116	0	53	1	12
						3484	9					2	8			
02	36308 X	21624	-0-	-14684	-0-	50	1	18217	2	N	3052	3044	0	2	8	18
						3357	9									
*03	38812 X	22443	-0-	-16369	-0-	63	1	19288	2	N	2811	2829	0			-0-
						3092	9									
*04	37560 X	21126	-0-	-16434	-0-	59	1	18244	2	Y	2506	2433	0			73
						66	4	2757	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	62	1	19906	2	N	4193	4179	0	1	8	24
							4612	9									
12	24414	X	24414	-0-	-0-	-0-	66	1	19685	2	N	4239	4237	0			26
							4663	9									
01	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	68	1	17984	2	N	4002	3941	0	67	1	18
							4402	9					2	8			
02	31987	X	20093	-0-	-11894	-0-	57	1	16172	2	N	3513	3506	0	3	8	22
							3864	9									
*03	34193	X	15901	-0-	-18292	-0-	67	1	12538	2	N	2996	3018	0			-0-
							3296	9									
*04	33090	X	15220	-0-	-17870	-0-	67	1	11931	2	Y	2860	2776	0			84
							76	4	3146	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

11	14B2 EXT		16154	-0-	16154	129565	12713	2	212	4	Y	2935	2865	0	59	1	23
							3229	9					8	8			
12	146218	X	16653	-0-	-129565	-0-	12986	2	130	4	Y	3215	3205	0	4	1	24
							3537	9					5	8			
01	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	11255	2	70	4	Y	2898	2882	0	6	8	34
							3188	9									
02	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	11480	2	82	4	Y	2653	2631	0	6	8	50
							2918	9									
03	14198	X	13979	-0-	-219	-0-	11178	2	42	4	Y	2508	2526	0	5	1	24
							2759	9					3	8			
*04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	11931	2	51	4	Y	2512	2489	0	27	1	17
							2763	9					3	8			

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

05	0		16406	-0-	16406	109847	12965	2	3441	9	N	3128	3147	1	3	8	187
06	0		14335	-0-	14335	124182	11328	2	3007	9	N	2734	2717	1	2	8	202
07	0		14241	-0-	14241	138423	11661	2	2580	9	N	2345	2374	1	2	8	171
08	0		12624	-0-	12624	151047	10222	2	2402	9	N	2184	2215	1	1	8	139
09	0		10029	-0-	10029	161076	8125	2	1904	9	N	1731	1745	1	2	8	123
10	0		10131	-0-	10131	171207	8282	2	1849	9	N	1681	1688	1	2	8	114
11	176852	X	5645	-0-	-171207	-0-	4449	2	1196	9	N	1087	1100	1	2	8	99
12	18197	X	7197	-0-	-11000	-0-	5601	2	1596	9	N	1451	1374	1			176
01	18197	X	8028	-0-	-10169	-0-	6332	2	1696	9	N	1542	1497	1			221
02	17023	X	9148	-0-	-7875	-0-	7396	2	1752	9	N	1593	1643	1	1	8	170
03	18197	X	8438	-0-	-9759	-0-	6994	2	1444	9	N	1313	1367	1	1	8	115
04	17610	X	6755	-0-	-10855	-0-	5586	2	1169	9	N	1063	1078	1			100

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

11	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	9550	2	1361	9	N	1237	1325	1	1	8	103
12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	10709	2	1332	9	N	1211	1192	1	1	8	121
01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	9091	2	1202	9	N	1093	1143	1	2	8	69
02	21373	X	10203	-0-	-11170	-0-	8926	2	1277	9	N	1161	1203	1	2	8	25
03	22847	X	10116	-0-	-12731	-0-	8928	2	1188	9	N	1080	1027	1			78
04	22110	X	9632	-0-	-12478	-0-	8488	2	1144	9	N	1040	967	1			151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		78281	-0-	78281	78281	469	1	52926	2	N	22378	21935	0	376	1	63
							270	4	24616	9			4	8			
11	0		104039	-0-	104039	182320	605	1	77707	2	N	23388	23299	0	7	8	145
							25727	9									
*12	269578	X	87258	-0-	-182320	-0-	585	1	66821	2	N	18047	18071	0	1	8	120
							19852	9									
*01	90207	X	90207	-0-	-0-	-0-	620	1	71370	2	N	16561	16316	0	277	1	79
							18217	9					9	8			
*02	77694	X	77694	-0-	-0-	-0-	521	1	62982	2	N	12901	12883	0	10	8	87
							14191	9									
*03	77626	X	77626	-0-	-0-	-0-	606	1	63255	2	N	12514	12503	0	1	8	97
							13765	9									
04	69750	X	68032	-0-	-1718	-0-	559	1	55696	2	N	10452	10236	0	1	8	312
							280	4	11497	9							

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 279640 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. N/A

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 279641 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. N/A

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

11	2670	X	448	-0-	-2222	-0-	198	3	250	9	N	227	183	1			284
12	2759	X	311	-0-	-2448	-0-	143	3	168	9	N	153	163	1			274
01	DLQ G-10		827	-0-	827	827	620	3	207	9	N	188	343	1			119
02	DLQ G-10		485	-0-	485	1312	233	3	252	9	N	229	169	1			179
03	DLQ G-10		762	-0-	762	2074	481	3	281	9	N	255	357	1			77
*04	1400	N	1405	-0-	5	2079	1189	3	216	9	N	196	173	1			100

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

11	1170	N	787	-0-	-383	-0-	689	3	98	9	N	89					439
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	807	3	62	9	N	56	336	1			159
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1253	3	133	9	N	121	150	1			130
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	955	3	105	9	N	95					225
03	868	N	235	-0-	-633	-0-	161	3	74	9	N	67					292
04	1230	N	49	-0-	-1181	-0-	36	3	13	9	N	12	174	1			130

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

11	870	N	551	-0-	-319	-0-	410	3	141	9	N	128					227
12	1023	N	465	-0-	-558	-0-	253	3	212	9	N	193	362	1			58
01	837	N	453	-0-	-384	-0-	280	3	173	9	N	157					215
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	160	3	166	9	N	151	178	1	4	8	184
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	341	3	253	9	N	230	176	1	1	8	237
04	450	N	276	-0-	-174	-0-	134	3	142	9	N	129	176	1			190

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
11	4170	X	3035	-0-	-1135	-0-	3009	3	26	9	N	24					199
12	4309	X	1866	-0-	-2443	-0-	1848	3	18	9	N	16					215
01	DLQ G-10		1620	-0-	1620	1620	1590	3	30	9	N	27					242
02	DLQ G-10		2493	-0-	2493	4113	2461	3	32	9	N	29					271
03	DLQ G-10		2829	-0-	2829	6942	2808	3	21	9	N	19	183	1			107
*04	7354	X	412	-0-	-6942	-0-	406	3	6	9	N	5					112

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

11	3450	X	1142	-0-	-2308	-0-	992	3	150	9	Y	136	207	1			168
12	3565	X	983	-0-	-2582	-0-	688	3	295	9	Y	268	359	1			77
01	DLQ G-10		714	-0-	714	714	330	3	384	9	Y	349	182	1			244
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	714					Y	125	182	1	4	8	183
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1949	963	3	272	9	Y	247	297	1			133
*04	2488	X	539	-0-	-1949	-0-	533	3	6	9	Y	5	1	8			137

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					180
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	317	1			245
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	184	1			107
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					159
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

11	DLQ G-10		670	-0-	670	5581	534	3	136	9	N	124					291
12	DLQ G-10		850	-0-	850	6431	516	3	334	9	N	304	358	1			237
01	DLQ G-10		819	-0-	819	7250	515	3	304	9	N	276	348	1			165
02	DLQ G-10		551	-0-	551	7801	277	3	274	9	N	249	180	1			234
03	DLQ G-10		955	-0-	955	8756	586	3	369	9	N	335	352	1			217
*04	1600	N	301	-0-	-1299	7457	244	3	57	9	N	52	2	8			267

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

11	76560	X	72129	-0-	-4431	-0-	64399	2	7730	9	Y	7027	7036	0			154
12	79112	X	74120	-0-	-4992	-0-	67073	2	7047	9	Y	6406	6349	0			211
01	81451	X	81451	-0-	-0-	-0-	72749	2	8702	9	Y	7911	7927	0			195
02	74184	X	74184	-0-	-0-	-0-	66394	2	7790	9	Y	7082	7113	0			164
03	74524	X	68424	-0-	-6100	-0-	61556	2	6868	9	Y	6244	6240	0			168
04	74400	X	62469	-0-	-11931	-0-	56041	2	6428	9	Y	5844	5862	0			150

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

11	66270	X	58863	-0-	-7407	-0-	52505	2	6358	9	Y	5780	5789	0			127
12	68479	X	59437	-0-	-9042	-0-	54172	2	5265	9	Y	4786	4755	0			158
01	64449	X	59189	-0-	-5260	-0-	52888	2	6301	9	Y	5728	5745	0			141
02	60291	X	53931	-0-	-6360	-0-	48310	2	5621	9	Y	5110	5132	0			119
03	62527	X	55988	-0-	-6539	-0-	50161	2	5827	9	Y	5297	5274	0			142
04	58860	X	52169	-0-	-6691	-0-	46839	2	5330	9	Y	4845	4862	0			125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54540	X	48628	-0-	-5912	-0-	43340	2	5288	9	Y	4807	4816	0			106
12	56358	X	49542	-0-	-6816	-0-	45561	2	3981	9	Y	3619	3605	0			120
01	55211	X	50422	-0-	-4789	-0-	44956	2	5466	9	Y	4969	4967	0			122
02	51649	X	45118	-0-	-6531	-0-	40424	2	4694	9	Y	4267	4290	0			99
03	52049	X	45924	-0-	-6125	-0-	41206	2	4718	9	Y	4289	4273	0			115
04	48810	X	45152	-0-	-3658	-0-	40578	2	4574	9	Y	4158	4166	0			107

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

11	68610	X	62979	-0-	-5631	-0-	56252	2	6727	9	Y	6115	6123	0			134
12	70897	X	64153	-0-	-6744	-0-	58521	2	5632	9	Y	5120	5085	0			169
01	67487	X	63676	-0-	-3811	-0-	56888	2	6788	9	Y	6171	6188	0			152
02	63133	X	57883	-0-	-5250	-0-	51815	2	6068	9	Y	5516	5540	0			128
03	65937	X	59596	-0-	-6341	-0-	53526	2	6070	9	Y	5518	5498	0			148
04	62970	X	58169	-0-	-4801	-0-	52049	2	6120	9	Y	5564	5569	0			143

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

11	56735	X	56735	-0-	-0-	-0-	50577	2	6158	9	Y	5598	5610	0			123
12	59556	X	59556	-0-	-0-	-0-	54240	2	5316	9	Y	4833	4797	0			159
01	63860	X	61698	-0-	-2162	-0-	54770	2	6928	9	Y	6298	6302	0			155
02	59740	X	58262	-0-	-1478	-0-	52227	2	6035	9	Y	5486	5514	0			127
03	61039	X	58931	-0-	-2108	-0-	52930	2	6001	9	Y	5455	5436	0			146
04	59700	X	56372	-0-	-3328	-0-	50457	2	5915	9	Y	5377	5385	0			138

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

11	75775	X	75775	-0-	-0-	-0-	67544	3	8231	9	Y	7483	7491	1			164
12	59303	X	35847	-0-	-23456	-0-	28906	3	6941	9	Y	6310	6266	1			208
01	81654	X	79042	-0-	-2612	-0-	70478	3	8564	9	Y	7785	7801	1			192
02	76386	X	70667	-0-	-5719	-0-	63227	3	7440	9	Y	6764	6799	1			157
03	80631	X	71324	-0-	-9307	-0-	64109	3	7215	9	Y	6559	6540	1			176
04	76500	X	68279	-0-	-8221	-0-	61335	3	6944	9	Y	6313	6327	1			162

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

11	73480	X	73480	-0-	-0-	-0-	65248	2	8232	9	Y	7484	7483	0			164
12	63271	X	27045	-0-	-36226	-0-	21833	2	5212	9	Y	4738	4745	0			157
01	77407	X	65884	-0-	-11523	-0-	58572	2	7312	9	Y	6647	6641	0			163
02	72413	X	64988	-0-	-7425	-0-	58091	2	6897	9	Y	6270	6288	0			145
03	77407	X	71000	-0-	-6407	-0-	63576	2	7424	9	Y	6749	6713	0			181
04	73470	X	62708	-0-	-10762	-0-	56348	2	6360	9	Y	5782	5814	0			149

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

11	77537	X	77537	-0-	-0-	-0-	69237	2	8300	9	Y	7545	7556	0			166
12	63860	X	22935	-0-	-40925	-0-	18561	2	4374	9	Y	3976	4009	0			133
01	84103	X	68621	-0-	-15482	-0-	60892	2	7729	9	Y	7026	6987	0			172
02	78677	X	63633	-0-	-15044	-0-	56960	2	6673	9	Y	6066	6097	0			141
03	82119	X	71393	-0-	-10726	-0-	63866	2	7527	9	Y	6843	6801	0			183
04	77550	X	69461	-0-	-8089	-0-	62412	2	7049	9	Y	6408	6426	0			165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

11	16890	X	15456	-0-	-1434	-0-	232	1	14300	3	Y	840	883	1				18
							924	9										
12	16988	X	13805	-0-	-3183	-0-	156	1	12657	3	Y	902	902	1				18
							992	9										
01	15841	X	11665	-0-	-4176	-0-	133	1	10432	3	Y	1000	974	1				44
							1100	9										
02	14935	X	11333	-0-	-3602	-0-	205	1	10195	3	Y	848	843	1	1	8		48
							933	9										
03	15965	X	11166	-0-	-4799	-0-	258	1	10066	3	Y	765	769	1				44
							842	9										
04	15450	X	10223	-0-	-5227	-0-	189	1	9268	3	Y	696	705	1				35
							766	9										

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

11	8670	X	7073	-0-	-1597	-0-	119	1	6704	3	Y	227	226	1				17
							250	9										
12	8959	X	3719	-0-	-5240	-0-	51	1	3492	3	Y	160	168	1	3	8		6
							176	9										
01	11439	X	3811	-0-	-7628	-0-	56	1	3558	3	Y	179	175	1				10
							197	9										
02	10701	X	3708	-0-	-6993	-0-	82	1	3463	3	Y	148	146	1				12
							163	9										
03	10230	X	1696	-0-	-8534	-0-	40	1	1414	3	Y	220	216	1	1	8		15
							242	9										
04	7080	X	2625	-0-	-4455	-0-	51	1	2366	3	Y	189	193	1				11
							208	9										

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

11	7770	X	7604	-0-	-166	-0-	114	1	7029	3	Y	419	432	1				60
							461	9										
12	8029	X	6474	-0-	-1555	-0-	73	1	5866	3	Y	486	493	1				53
							535	9										
01	8060	X	6212	-0-	-1848	-0-	72	1	5689	3	Y	410	418	1				45
							451	9										
02	7540	X	5440	-0-	-2100	-0-	98	1	4869	3	Y	430	393	1				82
							473	9										
03	8060	X	4876	-0-	-3184	-0-	113	1	4413	3	Y	318	338	1				62
							350	9										
04	7590	X	5706	-0-	-1884	-0-	106	1	5234	3	Y	333	337	1				58
							366	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8366	-0-	-2044	-0-	136 542	1 9	7688	3	Y	493	498	1	1	8	44
12	10416	X	9587	-0-	-829	-0-	128 585	1 9	8874	3	Y	532	547	1			29
01	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	151 718	1 9	9696	3	Y	653	631	1			51
02	9628	X	8126	-0-	-1502	-0-	173 607	1 9	7346	3	Y	552	546	1	1	8	56
03	9579	X	8234	-0-	-1345	-0-	203 669	1 9	7362	3	Y	608	605	1	1	8	58
04	10230	X	8107	-0-	-2123	-0-	158 616	1 9	7333	3	Y	560	570	1			48

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	218 847	1 9	13448	3	Y	770	817	1			3
12	12524	X	11165	-0-	-1359	-0-	127 763	1 9	10275	3	Y	694	695	1			2
01	12214	X	11031	-0-	-1183	-0-	129 728	1 9	10174	3	Y	662	646	1			18
02	14036	X	9640	-0-	-4396	-0-	177 640	1 9	8823	3	Y	582	579	1			21
03	15004	X	8455	-0-	-6549	-0-	198 532	1 9	7725	3	Y	484	490	1			15
04	14520	X	12079	-0-	-2441	-0-	224 878	1 9	10977	3	Y	798	780	1			33

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
11	10440	X	8175	-0-	-2265	-0-	121 596	1 9	7458	3	Y	542	567	1			70
12	10788	X	9255	-0-	-1533	-0-	104 695	1 9	8456	3	Y	632	638	1			64
01	8990	X	8489	-0-	-501	-0-	99 609	1 9	7781	3	Y	554	564	1			54
02	8178	X	7018	-0-	-1160	-0-	126 627	1 9	6265	3	Y	570	520	1			104
03	9238	X	6284	-0-	-2954	-0-	142 603	1 9	5539	3	Y	548	562	1			90
04	8970	X	7607	-0-	-1363	-0-	139 659	1 9	6809	3	Y	599	600	1			89

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
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	568 1	1 9	4959	3	Y	1	1	8			-0-
12	6665	X	5472	-0-	-1193	-0-	380 1	1 9	5091	3	Y	1	1	8			-0-
01	6665	X	5165	-0-	-1500	-0-	431 8	1 9	4726	3	Y	7	4	1	1	8	2
02	5858	X	4303	-0-	-1555	-0-	390	1	3913	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	420 1	1 9	4765	3	Y	1	1	8			-0-
04	5520	X	4729	-0-	-791	-0-	307 1	1 9	4421	3	Y	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	233	1	14327	3	Y	451	475	1			49
							496	9									
12	9796	X	5640	-0-	-4156	-0-	62	1	5010	3	Y	516	523	1			42
							568	9									
01	7378	X	4880	-0-	-2498	-0-	56	1	4356	3	Y	425	435	1			32
							468	9									
02	14558	X	4623	-0-	-9935	-0-	80	1	3986	3	Y	506	458	1			80
							557	9									
03	15562	X	4150	-0-	-11412	-0-	95	1	3691	3	Y	331	359	1			52
							364	9									
04	15060	X	6492	-0-	-8568	-0-	117	1	5713	3	Y	602	584	1			70
							662	9									

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
11	6750	X	4195	-0-	-2555	-0-	61	1	3780	3	Y	322	333	1			4
							354	9									
12	6169	X	3511	-0-	-2658	-0-	39	1	3164	3	Y	280	280	1			4
							308	9									
01	3596	X	2733	-0-	-863	-0-	32	1	2452	3	Y	226	221	1			9
							249	9									
02	4060	X	2805	-0-	-1255	-0-	51	1	2515	3	Y	217	216	1			10
							239	9									
03	4340	X	2680	-0-	-1660	-0-	62	1	2384	3	Y	213	214	1			9
							234	9									
04	4200	X	1539	-0-	-2661	-0-	27	1	1328	3	Y	167	166	1			10
							184	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3900	X	2797	-0-	-1103	-0-	102	1	2631	3	Y	58	53	1	1	8	30
							64	9									
12	4030	X	3278	-0-	-752	-0-	115	1	3139	3	Y	22	39	1	2	8	11
							24	9									
01	5363	X	4191	-0-	-1172	-0-	159	1	3989	3	Y	39	33	1	1	8	16
							43	9									
02	5017	X	4595	-0-	-422	-0-	90	1	4386	3	Y	108	86	1	2	8	36
							119	9									
03	5363	X	4024	-0-	-1339	-0-	77	1	3770	3	Y	161	171	1	5	8	21
							177	9									
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	40	1	4296	3	Y	71	68	1	1	8	23
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	6116	-0-	-2854	-0-	91	1	5633	3	Y	356	382	1			6
							392	9									
12	9269	X	6644	-0-	-2625	-0-	75	1	6072	3	Y	452	452	1			6
							497	9									
01	9176	X	7308	-0-	-1868	-0-	85	1	6709	3	Y	467	455	1			18
							514	9									
02	8584	X	8345	-0-	-239	-0-	156	1	7745	3	Y	404	401	1			21
							444	9									
03	8029	X	6508	-0-	-1521	-0-	154	1	5992	3	Y	329	337	1			13
							362	9									
*04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	138	1	6746	3	Y	328	324	1			17
							361	9									

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
11	14880	X	11895	-0-	-2985	-0-	439	1	11357	3	Y	90	76	1	5	8	18
							99	9									
12	15376	X	12738	-0-	-2638	-0-	450	1	12215	3	Y	66	61	1	10	8	13
							73	9									
01	14787	X	11270	-0-	-3517	-0-	430	1	10792	3	Y	44	41	1	4	8	12
							48	9									
02	13775	X	4735	-0-	-9040	-0-	94	1	4578	3	Y	57	42	1	9	8	18
							63	9									
03	13609	X	3689	-0-	-9920	-0-	74	1	3585	3	Y	27	37	1	3	8	5
							30	9									
04	12330	X	3833	-0-	-8497	-0-	35	1	3752	3	Y	42	34	1	3	8	10
							46	9									

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
11	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	157	1	4090	3	N	135	46	1			125
							149	9									
12	5270	X	4274	-0-	-996	-0-	147	1	3988	3	N	126	211	1	1	8	39
							139	9									
01	5270	X	3695	-0-	-1575	-0-	137	1	3434	3	N	113	137	1			15
							124	9									
02	4727	X	3882	-0-	-845	-0-	76	1	3707	3	N	90					105
							99	9									
03	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	82	1	3977	3	N	125	185	1			45
							138	9									
04	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	35	1	3777	3	N	94	109	1			30
							103	9									

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
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	3	Y	81	93	1			8
							89	9									
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	24	1	1909	3	Y	158	149	1			17
							174	9									
01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	3	Y	87	95	1			9
							96	9									
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	34	1	1681	3	Y	79	75	1			13
							87	9									
03	2108	X	1129	-0-	-979	-0-	26	1	1013	3	Y	82	83	1			12
							90	9									
04	2040	X	1297	-0-	-743	-0-	22	1	1099	3	Y	160	159	1			13
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	3	Y	162	188	1			18
							178	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	18	1	1430	3	Y	161	151	1	7	8	21
							177	9									
01	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	18	1	1416	3	Y	105	115	1			11
							116	9									
02	1566	X	1101	-0-	-465	-0-	20	1	989	3	Y	84	81	1			14
							92	9									
03	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	24	1	952	3	Y	85	85	1			14
							94	9									
04	1560	X	1030	-0-	-530	-0-	19	1	931	3	Y	73	77	1			10
							80	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

11	8280	X	7311	-0-	-969	-0-	112	1	6877	3	Y	293	320	1			28
							322	9									
12	8556	X	5408	-0-	-3148	-0-	61	1	4937	3	Y	373	356	1			45
							410	9									
01	7099	X	5129	-0-	-1970	-0-	61	1	4786	3	Y	256	274	1			27
							282	9									
02	7076	X	4148	-0-	-2928	-0-	71	1	3552	3	Y	477	450	1			54
							525	9									
03	7564	X	3507	-0-	-4057	-0-	59	1	2297	3	Y	1046	1026	1	1	8	73
							1151	9									
04	7320	X	4614	-0-	-2706	-0-	73	1	3576	3	Y	877	880	1			70
							965	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

11	5820	X	4003	-0-	-1817	-0-	147	1	3808	3	N	44	90	1	1	8	46
							48	9									
12	6014	X	4913	-0-	-1101	-0-	170	1	4626	3	N	106	63	1	61	8	28
							117	9									
01	5580	X	3995	-0-	-1585	-0-	152	1	3814	3	N	26	47	1			7
							29	9									
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	103	1	4988	3	N	50					57
							55	9									
03	4898	X	4367	-0-	-531	-0-	88	1	4266	3	N	12	44	1	5	8	20
							13	9									
04	4740	X	4272	-0-	-468	-0-	39	1	4144	3	N	81	79	1			22
							89	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

11	16230	X	12916	-0-	-3314	-0-	196	1	12084	3	Y	578	612	1			46
							636	9									
12	14508	X	12490	-0-	-2018	-0-	147	1	11883	3	Y	418	409	1			55
							460	9									
01	13175	X	12511	-0-	-664	-0-	152	1	11921	3	Y	398	420	1			33
							438	9									
02	12499	X	10746	-0-	-1753	-0-	204	1	10150	3	Y	356	343	1			46
							392	9									
03	13361	X	10048	-0-	-3313	-0-	237	1	9238	3	Y	521	517	1			50
							573	9									
*04	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	392	1	19202	3	Y	584	586	1			48
							642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	8065	-0-	-9035	-0-	131 561	1 9	7373	3	Y	510	519	1	1	8	46
12	16864	X	14124	-0-	-2740	-0-	185 1181	1 9	12758	3	Y	1074	1069	1			51
01	16864	X	12539	-0-	-4325	-0-	178 953	1 9	11408	3	Y	866	848	1			69
02	14877	X	13169	-0-	-1708	-0-	281 937	1 9	11951	3	Y	852	837	1			84
03	14136	X	10780	-0-	-3356	-0-	267 838	1 9	9675	3	Y	762	773	1			73
04	13680	X	11937	-0-	-1743	-0-	233 965	1 9	10739	3	Y	877	880	1			70

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
11	1200	X	870	-0-	-330	-0-	13 73	1 9	784	3	Y	66	71	1			1
12	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	14 74	1 9	1158	3	Y	67	68	1			-0-
01	1395	X	1039	-0-	-356	-0-	12 85	1 9	942	3	Y	77	75	1			2
02	1305	X	925	-0-	-380	-0-	17 74	1 9	834	3	Y	67	67	1			2
03	1333	X	483	-0-	-850	-0-	11 40	1 9	432	3	Y	36	37	1			1
04	1200	X	459	-0-	-741	-0-	8 69	1 9	382	3	Y	63	61	1			3

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
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	166 964	1 9	9350	3	Y	876	888	1			77
12	14384	X	12324	-0-	-2060	-0-	166 705	1 9	11453	3	Y	641	664	1			54
01	9920	X	9859	-0-	-61	-0-	141 677	1 9	9041	3	Y	615	603	1			66
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	202 597	1 9	8580	3	Y	543	536	1			73
03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	249 714	1 9	9003	3	Y	649	642	1			80
04	9600	X	9046	-0-	-554	-0-	177 683	1 9	8186	3	Y	621	628	1			73

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
11	14010	X	12567	-0-	-1443	-0-	461 164	1 9	11942	3	Y	149	144	1	1	8	76
12	14136	X	12178	-0-	-1958	-0-	425 213	1 9	11540	3	Y	194	181	1	1	8	88
01	14043	X	9905	-0-	-4138	-0-	377 69	1 9	9459	3	Y	63	57	1	5	8	89
02	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	313 308	1 9	15181	3	Y	280	250	1	5	8	114
03	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	267 229	1 9	13014	3	Y	208	245	1	4	8	73
04	12570	X	11499	-0-	-1071	-0-	105 107	1 9	11287	3	Y	97	93	1	1	8	76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6865	-0-	-245	-0-	112	1	6303	3	Y	409	420	1			34
							450	9									
12	7347	X	6409	-0-	-938	-0-	85	1	5867	3	Y	415	404	1			45
							457	9									
01	7347	X	6646	-0-	-701	-0-	95	1	6086	3	Y	423	409	1			59
							465	9									
02	6873	X	5979	-0-	-894	-0-	128	1	5437	3	Y	376	394	1			41
							414	9									
03	7099	X	5687	-0-	-1412	-0-	141	1	5102	3	Y	404	392	1			53
							444	9									
04	6870	X	6522	-0-	-348	-0-	127	1	5859	3	Y	487	472	1			68
							536	9									

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
11	14490	X	11337	-0-	-3153	-0-	186	1	10492	3	Y	599	599	1	1	8	51
							659	9									
12	13485	X	12861	-0-	-624	-0-	170	1	11783	3	Y	825	833	1			43
							908	9									
01	12462	X	11720	-0-	-742	-0-	168	1	10783	3	Y	699	685	1			57
							769	9									
02	11658	X	10417	-0-	-1241	-0-	221	1	9394	3	Y	729	712	1			74
							802	9									
03	12462	X	8812	-0-	-3650	-0-	217	1	7839	3	Y	687	692	1			69
							756	9									
04	12060	X	9949	-0-	-2111	-0-	193	1	8943	3	Y	739	743	1			65
							813	9									

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
11	25290	X	22389	-0-	-2901	-0-	337	1	20737	3	Y	1195	1301	1			163
							1315	9									
12	25978	X	22747	-0-	-3231	-0-	257	1	20829	3	Y	1510	1534	1	1	8	138
							1661	9									
01	23529	X	21984	-0-	-1545	-0-	258	1	20287	3	Y	1308	1337	1			109
							1439	9									
02	22011	X	20622	-0-	-1389	-0-	368	1	18296	3	Y	1780	1600	1	1	8	288
							1958	9									
03	23529	X	20512	-0-	-3017	-0-	470	1	18315	3	Y	1570	1620	1	1	8	237
							1727	9									
04	22380	X	19616	-0-	-2764	-0-	358	1	17563	3	Y	1541	1566	1	1	8	211
							1695	9									

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
11	11010	X	8129	-0-	-2881	-0-	300	1	7760	3	Y	63	68	1			38
							69	9									
12	11377	X	8590	-0-	-2787	-0-	305	1	8271	3	Y	13	33	1			18
							14	9									
01	9796	X	7015	-0-	-2781	-0-	269	1	6746	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	9164	X	9005	-0-	-159	-0-	182	1	8819	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	187	1	9103	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	78	1	8343	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	9450	-0-	-3750	-0-	156	1	8798	3	Y	451	446	1	1	8	36
							496	9									
12	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	164	1	11358	3	Y	493	503	1			26
							542	9									
01	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	168	1	10798	3	Y	452	441	1			37
							497	9									
02	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	236	1	10018	3	Y	392	388	1			41
							431	9									
03	11873	X	10243	-0-	-1630	-0-	264	1	9559	3	Y	382	385	1			38
							420	9									
04	11490	X	9282	-0-	-2208	-0-	187	1	8646	3	Y	408	410	1			36
							449	9									

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
11	7140	X	2916	-0-	-4224	-0-	46	1	2581	3	Y	263	260	1			25
							289	9									
12	7378	X	5694	-0-	-1684	-0-	77	1	5325	3	Y	265	275	1			15
							292	9									
01	6076	X	5056	-0-	-1020	-0-	74	1	4738	3	Y	222	218	1			19
							244	9									
02	5394	X	4665	-0-	-729	-0-	102	1	4340	3	Y	203	202	1			20
							223	9									
03	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	117	1	4237	3	Y	206	207	1			19
							227	9									
04	5520	X	4348	-0-	-1172	-0-	88	1	4055	3	Y	186	189	1			16
							205	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	11722	-0-	-10778	-0-	425	1	11010	3	Y	261	261	1	1	8	80
							287	9									
12	22785	X	17833	-0-	-4952	-0-	623	1	16922	3	Y	262	222	1			120
							288	9									
01	20770	X	19774	-0-	-996	-0-	748	1	18783	3	Y	221	261	1			80
							243	9									
02	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	387	1	18798	3	Y	204	206	1			78
							224	9									
03	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	392	1	19097	3	Y	149	144	1			83
							164	9									
04	19140	X	18395	-0-	-745	-0-	167	1	18018	3	Y	191	228	1			46
							210	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10627	-0-	-503	-0-	176	1	9933	3	Y	471	499	1	1	8	10
							518	9									
12	11501	X	9502	-0-	-1999	-0-	129	1	8925	3	Y	407	411	1			6
							448	9									
01	10974	X	10229	-0-	-745	-0-	151	1	9668	3	Y	373	363	1			16
							410	9									
02	10266	X	8953	-0-	-1313	-0-	198	1	8374	3	Y	346	331	1	1	8	30
							381	9									
03	10974	X	8785	-0-	-2189	-0-	223	1	8075	3	Y	443	401	1			72
							487	9									
04	10620	X	9481	-0-	-1139	-0-	191	1	8850	3	Y	400	424	1			48
							440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	6371	-0-	-3019	-0-	232 144	1 9	5995	3	Y	131	123	1			68
12	10354	X	7986	-0-	-2368	-0-	272 342	1 9	7372	3	Y	311	298	1			81
01	10354	X	7330	-0-	-3024	-0-	271 248	1 9	6811	3	Y	225	208	1			98
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	196 354	1 9	9499	3	Y	322	299	1			121
03	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	205 219	1 9	9983	3	Y	199	286	1			34
*04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	72 198	1 9	7774	3	Y	180	160	1			54

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
11	7860	X	6359	-0-	-1501	-0-	95 395	1 9	5869	3	Y	359	395	1			27
12	7068	X	6370	-0-	-698	-0-	73 391	1 9	5906	3	Y	355	344	1			38
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	78 360	1 9	6115	3	Y	327	343	1			22
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	118 635	1 9	5830	3	Y	577	546	1			53
03	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	495 671	1 9	19306	3	Y	610	610	1			53
*04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	178 744	1 9	8716	3	Y	676	677	1			52

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
11	8820	X	7024	-0-	-1796	-0-	108 238	1 9	6678	3	Y	216	240	1			19
12	9083	X	6398	-0-	-2685	-0-	75 256	1 9	6067	3	Y	233	225	1			27
01	9083	X	6164	-0-	-2919	-0-	72 404	1 9	5688	3	Y	367	373	1			21
02	6844	X	5431	-0-	-1413	-0-	103 220	1 9	5108	3	Y	200	198	1			23
03	7316	X	5776	-0-	-1540	-0-	136 320	1 9	5320	3	Y	291	288	1			26
04	7020	X	5882	-0-	-1138	-0-	102 787	1 9	4993	3	Y	715	694	1			47

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
11	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	193 669	1 9	13202	3	Y	608	643	1			43
12	18135	X	15650	-0-	-2485	-0-	168 651	1 9	14831	3	Y	592	599	1			36
01	21948	X	16002	-0-	-5946	-0-	209 891	1 9	14902	3	Y	810	784	1			62
02	19575	X	13635	-0-	-5940	-0-	257 1042	1 9	12336	3	Y	947	932	1	1	8	76
03	15655	X	12261	-0-	-3394	-0-	277 981	1 9	11003	3	Y	892	900	1	1	8	67
04	15480	X	10052	-0-	-5428	-0-	181 859	1 9	9012	3	Y	781	814	1			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	6420	-0-	-5670	-0-	87	1	5931	3	Y	365	399	1			40
							402	9									
12	11439	X	5344	-0-	-6095	-0-	55	1	4873	3	Y	378	381	1			37
							416	9									
01	7905	X	6214	-0-	-1691	-0-	80	1	5743	3	Y	355	343	1			49
							391	9									
02	6815	X	4950	-0-	-1865	-0-	91	1	4385	3	Y	431	424	1			56
							474	9									
03	7130	X	4486	-0-	-2644	-0-	101	1	4046	3	Y	308	314	1			50
							339	9									
04	6420	X	5620	-0-	-800	-0-	102	1	5094	3	Y	385	419	1			16
							424	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

11	25988	X	25988	-0-	-0-	-0-	967	1	25019	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
12	23436	X	21494	-0-	-1942	-0-	763	1	20728	3	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
01	23436	X	16689	-0-	-6747	-0-	639	1	16048	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	25114	X	14769	-0-	-10345	-0-	298	1	14468	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
03	26846	X	13947	-0-	-12899	-0-	281	1	13665	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	25980	X	12726	-0-	-13254	-0-	117	1	12607	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

11	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	501	1	12963	3	Y	233	238	1			54
							256	9									
12	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	435	1	11805	3	Y	307	301	1			60
							338	9									
01	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	495	1	12422	3	Y	210	218	1			52
							231	9									
02	13108	X	10093	-0-	-3015	-0-	200	1	9692	3	Y	183	170	1			65
							201	9									
03	14012	X	9841	-0-	-4171	-0-	196	1	9555	3	Y	82	137	1			10
							90	9									
04	13560	X	8698	-0-	-4862	-0-	80	1	8567	3	Y	46	48	1			8
							51	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

11	28830	X	23156	-0-	-5674	-0-	345	1	21254	3	Y	1415	1482	1	1	8	29
							1557	9									
12	28396	X	22782	-0-	-5614	-0-	257	1	20840	3	Y	1532	1529	1	1	8	31
							1685	9									
01	27094	X	22089	-0-	-5005	-0-	257	1	20218	3	Y	1467	1432	1	1	8	65
							1614	9									
02	23896	X	18843	-0-	-5053	-0-	338	1	16802	3	Y	1548	1528	1	1	8	84
							1703	9									
03	23932	X	17935	-0-	-5997	-0-	412	1	16054	3	Y	1335	1343	1	1	8	75
							1469	9									
*04	23160	X	16816	-0-	-6344	-0-	307	1	15032	3	Y	1343	1356	1	1	8	61
							1477	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6211	-0-	-1379	-0-	636	1	5555	3	Y	18	43	1			20
							20	9									
12	7843	X	6153	-0-	-1690	-0-	426	1	5699	3	Y	25					45
							28	9									
01	7006	X	5791	-0-	-1215	-0-	483	1	5291	3	Y	15	40	1			20
							17	9									
02	6293	X	5369	-0-	-924	-0-	483	1	4846	3	Y	36	41	1			15
							40	9									
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	568	1	6445	3	Y	52					67
							57	9									
04	6210	X	5694	-0-	-516	-0-	369	1	5305	3	Y	18					85
							20	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

11	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	275	1	16935	3	Y	977	1027	1			11
							1075	9									
12	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	213	1	17232	3	Y	1056	1057	1			10
							1162	9									
01	18941	X	18030	-0-	-911	-0-	213	1	16732	3	Y	986	960	1			36
							1085	9									
02	17719	X	16440	-0-	-1279	-0-	307	1	15227	3	Y	824	820	1	1	8	39
							906	9									
03	18941	X	17339	-0-	-1602	-0-	411	1	15974	3	Y	867	868	1	1	8	37
							954	9									
*04	18300	X	16032	-0-	-2268	-0-	303	1	14832	3	Y	815	809	1			43
							897	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

11	10260	X	6359	-0-	-3901	-0-	232	1	6018	3	Y	99	109	1			25
							109	9									
12	10602	X	7040	-0-	-3562	-0-	243	1	6599	3	Y	180	170	1			35
							198	9									
01	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	426	1	10699	3	Y	145	144	1			36
							160	9									
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	218	1	10583	3	Y	206	173	1			69
							227	9									
03	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	226	1	11027	3	Y	78	134	1			13
							86	9									
04	10920	X	9833	-0-	-1087	-0-	90	1	9695	3	Y	44	46	1			11
							48	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

11	15510	X	5428	-0-	-10082	-0-	72	1	4929	3	Y	388	404	1			49
							427	9									
12	15283	X	2469	-0-	-12814	-0-	24	1	2146	3	Y	272	275	1			46
							299	9									
01	7254	X	3322	-0-	-3932	-0-	38	1	2705	3	Y	526	508	1			64
							579	9									
02	5249	X	2987	-0-	-2262	-0-	49	1	2374	3	Y	513	508	1			69
							564	9									
03	5611	X	3888	-0-	-1723	-0-	82	1	3255	3	Y	501	505	1			65
							551	9									
*04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	129	1	6456	3	Y	389	438	1			16
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	5593	-0-	-9557	-0-	73 504	1 9	5016	3	Y	458	498	1			50
12	14663	X	9093	-0-	-5570	-0-	94 655	1 9	8344	3	Y	595	596	1			49
01	14229	X	8235	-0-	-5994	-0-	105 593	1 9	7537	3	Y	539	521	1			67
02	12963	X	6735	-0-	-6228	-0-	122 755	1 9	5858	3	Y	686	674	1	1	8	78
03	12090	X	3826	-0-	-8264	-0-	81 505	1 9	3240	3	Y	459	468	1			69
04	8790	X	4360	-0-	-4430	-0-	79 343	1 9	3938	3	Y	312	366	1			15

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
11	8520	X	3868	-0-	-4652	-0-	141 91	1 9	3636	3	Y	83	106	1			26
12	8804	X	5174	-0-	-3630	-0-	179 135	1 9	4860	3	Y	123	122	1			27
01	7533	X	5523	-0-	-2010	-0-	207 109	1 9	5207	3	Y	99	100	1			26
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	155 174	1 9	7537	3	Y	158	131	1			53
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	154 92	1 9	7490	3	Y	84	124	1			13
*04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	64 213	1 9	6934	3	Y	194	164	1			43

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
11	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	284 541	1 9	19420	3	Y	492	520	1			211
12	15531	X	8910	-0-	-6621	-0-	93 631	1 9	8186	3	Y	574	575	1			210
01	11625	X	8697	-0-	-2928	-0-	113 473	1 9	8111	3	Y	430	416	1			224
02	19575	X	7683	-0-	-11892	-0-	145 532	1 9	7006	3	Y	484	478	1			230
03	20925	X	7425	-0-	-13500	-0-	166 688	1 9	6571	3	Y	625	623	1			232
04	20250	X	9574	-0-	-10676	-0-	171 886	1 9	8517	3	Y	805	915	1			122

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
11	18270	X	8883	-0-	-9387	-0-	122 396	1 9	8365	3	Y	360	391	1			49
12	17763	X	7539	-0-	-10224	-0-	81 328	1 9	7130	3	Y	298	296	1			51
01	13175	X	9674	-0-	-3501	-0-	127 443	1 9	9104	3	Y	403	391	1			63
02	12325	X	6032	-0-	-6293	-0-	107 761	1 9	5164	3	Y	692	676	1	1	8	78
03	11842	X	6566	-0-	-5276	-0-	149 490	1 9	5927	3	Y	445	457	1			66
04	9360	X	5798	-0-	-3562	-0-	107 355	1 9	5336	3	Y	323	325	1			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	8205	-0-	-3135	-0-	121	1	7442	3	Y	584	627	1			13
							642	9									
12	11129	X	7871	-0-	-3258	-0-	88	1	7104	3	Y	617	617	1			13
							679	9									
01	10447	X	8662	-0-	-1785	-0-	100	1	7804	3	Y	689	672	1			30
							758	9									
02	9164	X	8348	-0-	-816	-0-	149	1	7408	3	Y	719	710	1			39
							791	9									
03	9424	X	7683	-0-	-1741	-0-	173	1	6744	3	Y	696	697	1			38
							766	9									
*04	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	150	1	7371	3	Y	934	931	1			41
							1027	9									

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
11	34560	X	29563	-0-	-4997	-0-	443	1	27308	3	Y	1647	1744	1	1	8	17
							1812	9									
12	34286	X	29299	-0-	-4987	-0-	335	1	27115	3	Y	1681	1667	1	1	8	30
							1849	9									
01	30783	X	25609	-0-	-5174	-0-	303	1	23864	3	Y	1311	1284	1			57
							1442	9									
02	28797	X	27988	-0-	-809	-0-	524	1	26065	3	Y	1272	1259	1	1	8	69
							1399	9									
03	30783	X	27847	-0-	-2936	-0-	663	1	25792	3	Y	1265	1265	1	1	8	68
							1392	9									
04	29550	X	26086	-0-	-3464	-0-	496	1	24325	3	Y	1150	1165	1	1	8	52
							1265	9									

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
11	17580	X	14048	-0-	-3532	-0-	516	1	13367	3	Y	150	158	1	2	8	52
							165	9									
12	18166	X	15180	-0-	-2986	-0-	536	1	14565	3	Y	72	74	1	7	8	43
							79	9									
01	17174	X	12031	-0-	-5143	-0-	458	1	11490	3	Y	75	84	1	6	8	28
							83	9									
02	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	329	1	15941	3	Y	159	129	1	7	8	51
							175	9									
03	16089	X	14961	-0-	-1128	-0-	298	1	14519	3	Y	131	111	1	5	8	66
							144	9									
04	14700	X	13808	-0-	-892	-0-	125	1	13501	3	Y	165	186	1	4	8	41
							182	9									

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
11	18420	X	14906	-0-	-3514	-0-	549	1	14204	3	Y	139	144	1			40
							153	9									
12	19034	X	13854	-0-	-5180	-0-	485	1	13189	3	Y	164	135	1			69
							180	9									
01	17019	X	11869	-0-	-5150	-0-	448	1	11254	3	Y	152	173	1			48
							167	9									
02	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	337	1	16372	3	Y	144	144	1			48
							158	9									
03	16182	X	15078	-0-	-1104	-0-	301	1	14652	3	Y	114	107	1			55
							125	9									
04	14910	X	14330	-0-	-580	-0-	131	1	14052	3	Y	134	163	1			26
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	9493	-0-	-4157	-0-	147 264	1 9	9082	3	Y	240	255	1			2
12	13454	X	10410	-0-	-3044	-0-	123 352	1 9	9935	3	Y	320	319	1			3
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	114 318	1 9	8967	3	Y	289	280	1			12
02	7975	X	4744	-0-	-3231	-0-	89 235	1 9	4420	3	Y	214	213	1			13
03	8525	X	4512	-0-	-4013	-0-	107 220	1 9	4185	3	Y	200	201	1			12
04	8250	X	5050	-0-	-3200	-0-	97 199	1 9	4754	3	Y	181	180	1			13

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
11	19830	X	14912	-0-	-4918	-0-	232 383	1 9	14297	3	Y	348	367	1			-0-
12	20491	X	11373	-0-	-9118	-0-	134 363	1 9	10876	3	Y	330	330	1			-0-
01	17329	X	12867	-0-	-4462	-0-	158 329	1 9	12380	3	Y	299	288	1			11
02	14848	X	5431	-0-	-9417	-0-	102 263	1 9	5066	3	Y	239	238	1			12
03	15407	X	3470	-0-	-11937	-0-	82 193	1 9	3195	3	Y	175	178	1			9
04	14910	X	5497	-0-	-9413	-0-	105 252	1 9	5140	3	Y	229	225	1			13

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
11	45210	X	8403	-0-	-36807	-0-	127 424	1 9	7852	3	Y	385	410	1			1
12	28830	X	8694	-0-	-20136	-0-	100 496	1 9	8098	3	Y	451	449	1			3
01	11191	X	9828	-0-	-1363	-0-	117 545	1 9	9166	3	Y	495	478	1			20
02	8120	X	7960	-0-	-160	-0-	148 455	1 9	7357	3	Y	414	412	1			22
03	8680	X	3867	-0-	-4813	-0-	89 305	1 9	3473	3	Y	277	284	1			15
04	9510	X	6515	-0-	-2995	-0-	120 529	1 9	5866	3	Y	481	469	1			27

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
11	34440	X	27801	-0-	-6639	-0-	1022 300	1 9	26479	3	Y	273	222	1	3	8	82
12	35123	X	26882	-0-	-8241	-0-	943 307	1 9	25632	3	Y	279	294	1	4	8	63
01	33263	X	25776	-0-	-7487	-0-	974 344	1 9	24458	3	Y	313	281	1			95
02	30769	X	29413	-0-	-1356	-0-	583 542	1 9	28288	3	Y	493	556	1			32
03	30274	X	30274	-0-	-0-	-0-	599 528	1 9	29147	3	Y	480	395	1			117
*04	30368	X	30368	-0-	-0-	-0-	277 320	1 9	29771	3	Y	291	346	1			62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	10009	-0-	-6581	-0-	151 579	1 9	9279	3	Y	526	562	1			2
12	17143	X	10584	-0-	-6559	-0-	120 713	1 9	9751	3	Y	648	647	1			3
01	10633	X	7181	-0-	-3452	-0-	84 469	1 9	6628	3	Y	426	412	1			17
02	9715	X	7124	-0-	-2591	-0-	126 726	1 9	6272	3	Y	660	645	1			32
03	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	256 880	1 9	9977	3	Y	800	797	1	1	8	34
04	10230	X	7404	-0-	-2826	-0-	139 460	1 9	6805	3	Y	418	427	1			25

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
11	19020	X	16030	-0-	-2990	-0-	239 1073	1 9	14718	3	Y	975	1030	1			22
12	18693	X	15898	-0-	-2795	-0-	180 1108	1 9	14610	3	Y	1007	1003	1			26
01	16616	X	14919	-0-	-1697	-0-	175 1000	1 9	13744	3	Y	909	889	1			46
02	15544	X	13342	-0-	-2202	-0-	247 799	1 9	12296	3	Y	726	724	1			48
03	16616	X	14105	-0-	-2511	-0-	333 799	1 9	12973	3	Y	726	727	1			47
04	16020	X	14186	-0-	-1834	-0-	267 831	1 9	13088	3	Y	755	763	1			39

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
11	34800	X	20743	-0-	-14057	-0-	761 281	1 9	19701	3	Y	255	221	1	2	8	87
12	34782	X	33195	-0-	-1587	-0-	1161 495	1 9	31539	3	Y	450	433	1	6	8	98
01	32953	X	25973	-0-	-6980	-0-	985 244	1 9	24744	3	Y	222	235	1			85
02	30653	X	27648	-0-	-3005	-0-	550 394	1 9	26704	3	Y	358	415	1			28
03	32953	X	29198	-0-	-3755	-0-	578 484	1 9	28136	3	Y	440	358	1			110
04	31890	X	26979	-0-	-4911	-0-	246 281	1 9	26452	3	Y	255	305	1			60

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
11	9900	X	5027	-0-	-4873	-0-	77 175	1 9	4775	3	Y	159	179	1			3
12	8060	X	4770	-0-	-3290	-0-	54 333	1 9	4383	3	Y	303	297	1			9
01	8060	X	5326	-0-	-2734	-0-	62 322	1 9	4942	3	Y	293	282	1			20
02	7540	X	6285	-0-	-1255	-0-	115 476	1 9	5694	3	Y	433	424	1			29
03	6417	X	4896	-0-	-1521	-0-	112 414	1 9	4370	3	Y	376	380	1			25
*04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	105 344	1 9	5183	3	Y	313	312	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450 X	16683	-0-	-4767	-0-	248	1	15303	3	Y	1029	1091	1			15
						1132	9									
12	21049 X	16583	-0-	-4466	-0-	187	1	15113	3	Y	1166	1160	1			21
						1283	9									
01	19840 X	15178	-0-	-4662	-0-	175	1	13729	3	Y	1158	1130	1			49
						1274	9									
02	18560 X	13553	-0-	-5007	-0-	246	1	12241	3	Y	969	963	1	1	8	54
						1066	9									
03	19840 X	11917	-0-	-7923	-0-	278	1	10838	3	Y	728	738	1			44
						801	9									
04	16680 X	11769	-0-	-4911	-0-	219	1	10736	3	Y	740	746	1			38
						814	9									

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
11	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	226	1	13892	3	Y	240	262	1			6
						264	9									
12	20522 X	13403	-0-	-7119	-0-	159	1	12874	3	Y	336	339	1			3
						370	9									
01	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	188	1	14827	3	Y	318	307	1			14
						350	9									
02	12528 X	6182	-0-	-6346	-0-	116	1	5787	3	Y	254	253	1			15
						279	9									
03	13392 X	6359	-0-	-7033	-0-	150	1	5825	3	Y	349	347	1			17
						384	9									
04	12960 X	7490	-0-	-5470	-0-	143	1	7025	3	Y	293	292	1			18
						322	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590 X	18680	-0-	-910	-0-	688	1	17826	3	Y	151	163	1	1	8	47
						166	9									
12	22909 X	17787	-0-	-5122	-0-	625	1	16971	3	Y	174	146	1			75
						191	9									
01	22785 X	15169	-0-	-7616	-0-	575	1	14433	3	Y	146	172	1			49
						161	9									
02	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	424	1	20553	3	Y	166	159	1			56
						183	9									
03	21018 X	19685	-0-	-1333	-0-	393	1	19160	3	Y	120	115	1			61
						132	9									
04	18690 X	18493	-0-	-197	-0-	169	1	18142	3	Y	165	192	1			34
						182	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28260 X	24905	-0-	-3355	-0-	919	1	23800	3	Y	169	138	1	2	8	49
						186	9									
12	29202 X	25342	-0-	-3860	-0-	892	1	24227	3	Y	203	207	1	3	8	42
						223	9									
01	27373 X	24441	-0-	-2932	-0-	932	1	23410	3	Y	90	94	1	9	8	29
						99	9									
02	25317 X	23667	-0-	-1650	-0-	474	1	23006	3	Y	170	180	1	11	8	8
						187	9									
03	26598 X	24556	-0-	-2042	-0-	491	1	23899	3	Y	151	115	1	13	8	31
						166	9									
04	24900 X	23084	-0-	-1816	-0-	212	1	22771	3	Y	92	98	1	10	8	15
						101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	3219	-0-	-4401	-0-	116	1	3008	3	Y	86	80	1			45
							95	9									
12	8587	X	5660	-0-	-2927	-0-	197	1	5346	3	Y	106	118	1			33
							117	9									
01	8587	X	5726	-0-	-2861	-0-	212	1	5321	3	Y	175	141	1			67
							193	9									
02	8033	X	7529	-0-	-504	-0-	146	1	7086	3	Y	270	239	1			98
							297	9									
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	203	1	9863	3	Y	184	251	1			31
							202	9									
04	5550	X	5520	-0-	-30	-0-	50	1	5363	3	Y	97	95	1			33
							107	9									

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
11	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	221	1	13612	3	Y	800	848	1			12
							880	9									
12	15035	X	13726	-0-	-1309	-0-	156	1	12648	3	Y	838	842	1			8
							922	9									
01	15035	X	12916	-0-	-2119	-0-	152	1	11939	3	Y	750	731	1			27
							825	9									
02	14210	X	13566	-0-	-644	-0-	253	1	12584	3	Y	663	659	1			31
							729	9									
03	15190	X	11232	-0-	-3958	-0-	263	1	10247	3	Y	656	660	1			27
							722	9									
04	14700	X	12495	-0-	-2205	-0-	228	1	11202	3	Y	968	948	1			47
							1065	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	11289	-0-	-4581	-0-	412	1	10666	3	N	192	192	1	1	8	90
							211	9									
12	16244	X	11370	-0-	-4874	-0-	395	1	10732	3	N	221	218	1	1	8	92
							243	9									
01	15872	X	13335	-0-	-2537	-0-	500	1	12561	3	N	249	267	1	1	8	73
							274	9									
02	14471	X	9445	-0-	-5026	-0-	187	1	9080	3	N	162	141	1	1	8	93
							178	9									
03	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	354	1	17261	3	N	254	203	1			144
							279	9									
*04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	122	1	13151	3	N	211	260	1	1	8	94
							232	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33660	X	25009	-0-	-8651	-0-	920	1	23819	3	Y	245	199	1	2	8	78
							270	9									
12	32953	X	26088	-0-	-6865	-0-	912	1	24782	3	Y	358	352	1	5	8	79
							394	9									
01	30938	X	24850	-0-	-6088	-0-	946	1	23748	3	Y	142	162	1			59
							156	9									
02	28797	X	26283	-0-	-2514	-0-	525	1	25450	3	Y	280	317	1			22
							308	9									
03	29698	X	26900	-0-	-2798	-0-	534	1	26029	3	Y	306	250	1			78
							337	9									
04	25260	X	24405	-0-	-855	-0-	223	1	23945	3	Y	215	245	1			48
							237	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25620 X	21389	-0-	-4231	-0-	793	1	20541	3	Y	50	46	1	3	8	13
						55	9									
12	23405 X	16183	-0-	-7222	-0-	574	1	15592	3	Y	15	16	1	9	8	3
						17	9									
01	23095 X	16724	-0-	-6371	-0-	640	1	16082	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	521	1	25277	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	22103 X	21847	-0-	-256	-0-	439	1	21391	3	Y	15	12	1			5
						17	9									
*04	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	198	1	21337	3	Y	3	5	1			3
						3	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

11	16620 X	14591	-0-	-2029	-0-	245	1	13859	3	Y	443	456	1			32
						487	9									
12	17174 X	14364	-0-	-2810	-0-	197	1	13636	3	Y	483	467	1			48
						531	9									
01	16864 X	13869	-0-	-2995	-0-	206	1	13204	3	Y	417	410	1			55
						459	9									
02	15225 X	12134	-0-	-3091	-0-	272	1	11506	3	Y	324	347	1			32
						356	9									
03	15066 X	11798	-0-	-3268	-0-	305	1	11040	3	Y	412	396	1			48
						453	9									
*04	14580 X	10893	-0-	-3687	-0-	223	1	10289	3	Y	346	347	1			47
						381	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

11	21750 X	20503	-0-	-1247	-0-	305	1	18780	3	Y	1289	1362	1	1	8	12
						1418	9									
12	22196 X	20176	-0-	-2020	-0-	228	1	18484	3	Y	1331	1321	1			22
						1464	9									
01	22196 X	18970	-0-	-3226	-0-	221	1	17400	3	Y	1226	1198	1			50
						1349	9									
02	20532 X	17024	-0-	-3508	-0-	314	1	15621	3	Y	990	985	1	1	8	54
						1089	9									
03	21824 X	17399	-0-	-4425	-0-	408	1	15914	3	Y	979	981	1	1	8	51
						1077	9									
04	20490 X	16125	-0-	-4365	-0-	302	1	14802	3	Y	928	938	1			41
						1021	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

11	21900 X	18916	-0-	-2984	-0-	282	1	17357	3	Y	1161	1236	1			16
						1277	9									
12	21824 X	18718	-0-	-3106	-0-	211	1	17082	3	Y	1295	1290	1			21
						1425	9									
01	19964 X	17896	-0-	-2068	-0-	208	1	16364	3	Y	1204	1177	1			48
						1324	9									
02	18676 X	16605	-0-	-2071	-0-	308	1	15339	3	Y	871	870	1	1	8	48
						958	9									
03	19964 X	16674	-0-	-3290	-0-	389	1	15145	3	Y	1036	1030	1	1	8	53
						1140	9									
04	18930 X	16093	-0-	-2837	-0-	304	1	14892	3	Y	815	815	1			53
						897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	18990	X	16134	-0-	-2856	-0-	239	1	14695	3	Y	1091	1157	1			10
							1200	9									
12	18755	X	15971	-0-	-2784	-0-	180	1	14589	3	Y	1093	1084	1			19
							1202	9									
01	17236	X	14901	-0-	-2335	-0-	174	1	13680	3	Y	952	932	1			39
							1047	9									
02	16124	X	13215	-0-	-2909	-0-	248	1	12327	3	Y	582	587	1			34
							640	9									
03	17050	X	13064	-0-	-3986	-0-	307	1	11961	3	Y	724	719	1			39
							796	9									
04	16140	X	12774	-0-	-3366	-0-	238	1	11681	3	Y	777	768	1			48
							855	9									

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
11	8550	X	2255	-0-	-6295	-0-	34	1	2126	3	Y	86	108	1			13
							95	9									
12	8835	X	654	-0-	-8181	-0-	6	1	485	3	Y	148	140	1			21
							163	9									
01	4805	X	2526	-0-	-2279	-0-	31	1	2398	3	Y	88	95	1			14
							97	9									
02	4495	X	1069	-0-	-3426	-0-	19	1	918	3	Y	120	114	1			20
							132	9									
03	4805	X	2160	-0-	-2645	-0-	47	1	1836	3	Y	252	247	1			25
							277	9									
*04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	140	146	1			19
							154	9									

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
11	12840	X	6559	-0-	-6281	-0-	100	1	6155	3	Y	276	295	1			-0-
							304	9									
12	11656	X	9221	-0-	-2435	-0-	107	1	8687	3	Y	388	387	1			1
							427	9									
01	7316	X	7115	-0-	-201	-0-	84	1	6657	3	Y	340	329	1			12
							374	9									
02	6844	X	5710	-0-	-1134	-0-	106	1	5299	3	Y	277	275	1			14
							305	9									
03	9207	X	4765	-0-	-4442	-0-	113	1	4390	3	Y	238	241	1			11
							262	9									
04	8910	X	5393	-0-	-3517	-0-	102	1	5038	3	Y	230	228	1			13
							253	9									

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
11	9060	X	6795	-0-	-2265	-0-	103	1	6339	3	Y	321	342	1			-0-
							353	9									
12	8525	X	5974	-0-	-2551	-0-	69	1	5587	3	Y	289	289	1			-0-
							318	9									
01	8060	X	6226	-0-	-1834	-0-	73	1	5756	3	Y	361	348	1			13
							397	9									
02	6815	X	5746	-0-	-1069	-0-	107	1	5316	3	Y	294	293	1			14
							323	9									
03	7037	X	5478	-0-	-1559	-0-	123	1	4808	3	Y	497	491	1			20
							547	9									
04	6810	X	3253	-0-	-3557	-0-	53	1	2622	3	Y	525	519	1			26
							578	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	11910	X	9720	-0-	-2190	-0-	148	1	9133	3	Y	399	426	1			2
							439	9									
12	11036	X	8666	-0-	-2370	-0-	100	1	8064	3	Y	456	457	1			1
							502	9									
01	10137	X	8470	-0-	-1667	-0-	100	1	7830	3	Y	491	474	1			18
							540	9									
02	9483	X	7465	-0-	-2018	-0-	138	1	6843	3	Y	440	437	1			21
							484	9									
03	10075	X	9960	-0-	-115	-0-	237	1	9238	3	Y	441	443	1			19
							485	9									
04	9720	X	8720	-0-	-1000	-0-	164	1	8027	3	Y	481	475	1			25
							529	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
11	25200	X	23344	-0-	-1856	-0-	354	1	21825	3	Y	1059	1117	1			16
							1165	9									
12	25141	X	23207	-0-	-1934	-0-	266	1	21564	3	Y	1252	1254	1			14
							1377	9									
01	24831	X	22507	-0-	-2324	-0-	266	1	20889	3	Y	1229	1196	1			47
							1352	9									
02	22707	X	20175	-0-	-2532	-0-	378	1	18809	3	Y	898	898	1	1	8	46
							988	9									
03	24149	X	14524	-0-	-9625	-0-	348	1	13551	3	Y	568	583	1			31
							625	9									
04	23340	X	20903	-0-	-2437	-0-	397	1	19458	3	Y	953	930	1			54
							1048	9									

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
11	20760	X	18307	-0-	-2453	-0-	277	1	17036	3	Y	904	965	1			14
							994	9									
12	21390	X	15749	-0-	-5641	-0-	179	1	14529	3	Y	946	952	1			8
							1041	9									
01	20243	X	15533	-0-	-4710	-0-	182	1	14292	3	Y	963	937	1			34
							1059	9									
02	17777	X	13528	-0-	-4249	-0-	241	1	11982	3	Y	1186	1165	1	1	8	54
							1305	9									
03	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-	459	1	17866	3	Y	1380	1377	1	1	8	56
							1518	9									
04	18300	X	16036	-0-	-2264	-0-	287	1	14074	3	Y	1523	1503	1	1	8	75
							1675	9									

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
11	28290	X	26110	-0-	-2180	-0-	969	1	25080	3	Y	55	53	1			18
							61	9									
12	28458	X	25812	-0-	-2646	-0-	913	1	24811	3	Y	80	86	1			12
							88	9									
01	28584	X	28584	-0-	-0-	-0-	1086	1	27277	3	Y	201	161	1	6	8	46
							221	9									
02	25781	X	25148	-0-	-633	-0-	503	1	24419	3	Y	205	186	1	2	8	63
							226	9									
03	27559	X	24889	-0-	-2670	-0-	498	1	24263	3	Y	116	142	1	1	8	36
							128	9									
04	27660	X	23753	-0-	-3907	-0-	218	1	23439	3	Y	87	103	1	1	8	19
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	9450	X	4043	-0-	-5407	-0-	148	1	3819	3	Y	69	83	1			19
							76	9									
12	9765	X	7239	-0-	-2526	-0-	253	1	6868	3	Y	107	104	1			22
							118	9									
01	8649	X	7416	-0-	-1233	-0-	278	1	6988	3	Y	136	126	1			32
							150	9									
02	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	181	1	8794	3	Y	151	130	1			53
							166	9									
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	164	1	7993	3	Y	67	109	1			11
							74	9									
*04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	69	1	7382	3	Y	43	43	1			11
							47	9									

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
11	16020	X	4417	-0-	-11603	-0-	72	1	4077	3	Y	244	272	1	1	8	26
							268	9									
12	16554	X	7179	-0-	-9375	-0-	96	1	6613	3	Y	427	430	1			23
							470	9									
01	15810	X	9146	-0-	-6664	-0-	130	1	8344	3	Y	611	587	1			47
							672	9									
02	14790	X	9283	-0-	-5507	-0-	198	1	8389	3	Y	633	616	1			64
							696	9									
03	12865	X	9532	-0-	-3333	-0-	236	1	8548	3	Y	680	678	1			66
							748	9									
*04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	208	1	9643	3	Y	818	815	1			69
							900	9									

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
11	9900	X	6084	-0-	-3816	-0-	101	1	5706	3	Y	252	254	1	1	8	23
							277	9									
12	9114	X	8315	-0-	-799	-0-	113	1	7810	3	Y	356	356	1			23
							392	9									
01	9114	X	5878	-0-	-3236	-0-	85	1	5444	3	Y	317	309	1			31
							349	9									
02	7830	X	6254	-0-	-1576	-0-	136	1	5782	3	Y	305	300	1			36
							336	9									
03	8308	X	6529	-0-	-1779	-0-	165	1	5950	3	Y	376	372	1			40
							414	9									
04	8040	X	5889	-0-	-2151	-0-	118	1	5455	3	Y	287	298	1			29
							316	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 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
11	34890	X	9844	-0-	-25046	-0-	149	1	9208	3	Y	443	468	1			31
							487	9									
12	10788	X	4530	-0-	-6258	-0-	54	1	4398	3	Y	71	80	1			22
							78	9									
01	8153	X	76	-0-	-8077	-0-	24	3	52	9	Y	47	57	1			12
02	9512	X	3788	-0-	-5724	-0-	64	1	3192	3	Y	484	451	1			45
							532	9									
03	10168	X	637	-0-	-9531	-0-	11	1	458	3	Y	153	166	1			32
							168	9									
04	9840	X	239	-0-	-9601	-0-	4	1	179	3	Y	51	67	1			16
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	25860	X	12322	-0-	-13538	-0-	188 563	1 9	11571	3	Y	512	561	1			37
12	26722	X	11547	-0-	-15175	-0-	135 513	1 9	10899	3	Y	466	452	1			51
01	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	197 519	1 9	15484	3	Y	472	494	1			29
02	12151	X	7129	-0-	-5022	-0-	128 647	1 9	6354	3	Y	588	561	1			56
03	12741	X	7096	-0-	-5645	-0-	159 759	1 9	6178	3	Y	690	688	1			58
04	13320	X	6663	-0-	-6657	-0-	127 308	1 9	6228	3	Y	280	309	1			29

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
11	15270	X	7562	-0-	-7708	-0-	110 705	1 9	6747	3	Y	641	731	1			57
12	14663	X	5315	-0-	-9348	-0-	57 661	1 9	4597	3	Y	601	588	1			70
01	14663	X	6602	-0-	-8061	-0-	74 669	1 9	5859	3	Y	608	637	1			41
02	11716	X	8474	-0-	-3242	-0-	153 721	1 9	7600	3	Y	655	627	1			69
03	12524	X	8516	-0-	-4008	-0-	188 1043	1 9	7285	3	Y	948	938	1	1	8	78
04	7560	X	6930	-0-	-630	-0-	132 341	1 9	6457	3	Y	310	353	1			35

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
11	24150	X	21842	-0-	-2308	-0-	328 1339	1 9	20175	3	Y	1217	1271	1			19
12	24955	X	22485	-0-	-2470	-0-	257 1450	1 9	20778	3	Y	1318	1332	1			5
01	26319	X	20934	-0-	-5385	-0-	246 1333	1 9	19355	3	Y	1212	1180	1			37
02	23983	X	19983	-0-	-4000	-0-	372 1100	1 9	18511	3	Y	1000	995	1	1	8	41
03	22568	X	20527	-0-	-2041	-0-	486 1120	1 9	18921	3	Y	1018	1021	1	1	8	37
04	21840	X	10085	-0-	-11755	-0-	182 956	1 9	8947	3	Y	869	866	1			40

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
11	18990	X	17560	-0-	-1430	-0-	264 1060	1 9	16236	3	Y	964	1012	1			12
12	19282	X	17245	-0-	-2037	-0-	197 1087	1 9	15961	3	Y	988	997	1			3
01	22909	X	15977	-0-	-6932	-0-	188 957	1 9	14832	3	Y	870	848	1			25
02	21431	X	14802	-0-	-6629	-0-	274 903	1 9	13625	3	Y	821	813	1	1	8	32
03	22909	X	17692	-0-	-5217	-0-	422 812	1 9	16458	3	Y	738	744	1			26
04	17550	X	15271	-0-	-2279	-0-	291 677	1 9	14303	3	Y	615	615	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	17640	X	15735	-0-	-1905	-0-	237 911	1 9	14587	3	Y	828	868	1			100
12	19189	X	12183	-0-	-7006	-0-	137 979	1 9	11067	3	Y	890	911	1			79
01	19189	X	10729	-0-	-8460	-0-	124 883	1 9	9722	3	Y	803	821	1			61
02	15225	X	12117	-0-	-3108	-0-	224 772	1 9	11121	3	Y	702	648	1			115
03	16275	X	12362	-0-	-3913	-0-	292 668	1 9	11402	3	Y	607	632	1			90
04	15750	X	11603	-0-	-4147	-0-	221 541	1 9	10841	3	Y	492	513	1			69

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
11	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	214 690	1 9	13172	3	Y	627	669	1			90
12	14539	X	12908	-0-	-1631	-0-	149 704	1 9	12055	3	Y	640	660	1			70
01	13826	X	12581	-0-	-1245	-0-	151 593	1 9	11837	3	Y	539	554	1			55
02	13601	X	12373	-0-	-1228	-0-	230 748	1 9	11395	3	Y	680	615	1			120
03	14539	X	7767	-0-	-6772	-0-	184 438	1 9	7145	3	Y	398	439	1			79
04	14070	X	10398	-0-	-3672	-0-	186 1092	1 9	9120	3	Y	993	949	1			123

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
11	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	176 722	1 9	10840	3	Y	656	693	1			80
12	12338	X	7141	-0-	-5197	-0-	82 388	1 9	6671	3	Y	353	395	1			38
01	12338	X	9245	-0-	-3093	-0-	108 593	1 9	8544	3	Y	539	538	1			39
02	11339	X	10478	-0-	-861	-0-	193 672	1 9	9613	3	Y	611	553	1			97
03	12121	X	10506	-0-	-1615	-0-	247 630	1 9	9629	3	Y	573	589	1			81
04	11730	X	9047	-0-	-2683	-0-	171 493	1 9	8383	3	Y	448	468	1			61

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
11	20340	X	17810	-0-	-2530	-0-	660 48	1 9	17102	3	Y	44	51	1			26
12	22754	X	18200	-0-	-4554	-0-	644 73	1 9	17483	3	Y	66	63	1			29
01	22692	X	19166	-0-	-3526	-0-	724 262	1 9	18180	3	Y	238	106	1			161
02	20387	X	18454	-0-	-1933	-0-	372 11	1 9	18071	3	Y	10	118	1			53
03	20584	X	19212	-0-	-1372	-0-	386 52	1 9	18774	3	Y	47	78	1			22
04	18540	X	17910	-0-	-630	-0-	164 147	1 9	17599	3	Y	134	87	1			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	15120	X	14623	-0-	-497	-0-	221 792	1 9	13610	3	Y	720	760	1			11
12	15128	X	12402	-0-	-2726	-0-	142 803	1 9	11457	3	Y	730	735	1			6
01	13392	X	11550	-0-	-1842	-0-	135 810	1 9	10605	3	Y	736	716	1			26
02	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	247 935	1 9	12266	3	Y	850	837	1	1	8	38
03	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	435 919	1 9	16916	3	Y	835	838	1	1	8	34
04	12960	X	11177	-0-	-1783	-0-	210 700	1 9	10267	3	Y	636	637	1			33

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
11	14370	X	11742	-0-	-2628	-0-	190 824	1 9	10728	3	Y	749	758	1	1	8	58
12	14477	X	11242	-0-	-3235	-0-	150 715	1 9	10377	3	Y	650	638	1			70
01	13826	X	10482	-0-	-3344	-0-	151 667	1 9	9664	3	Y	606	593	1			83
02	12325	X	8865	-0-	-3460	-0-	191 569	1 9	8105	3	Y	517	546	1			54
03	12183	X	8711	-0-	-3472	-0-	218 609	1 9	7884	3	Y	554	538	1			70
04	11730	X	9035	-0-	-2695	-0-	178 637	1 9	8220	3	Y	579	568	1			81

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
11	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	213 490	1 9	12038	3	Y	445	456	1	1	8	36
12	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	161 487	1 9	11113	3	Y	443	430	1			49
01	12710	X	10582	-0-	-2128	-0-	155 479	1 9	9948	3	Y	435	423	1			61
02	12325	X	10125	-0-	-2200	-0-	225 359	1 9	9541	3	Y	326	350	1			37
03	13175	X	7761	-0-	-5414	-0-	201 290	1 9	7270	3	Y	264	266	1			35
04	12750	X	9667	-0-	-3083	-0-	195 432	1 9	9040	3	Y	393	376	1			52

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
11	13950	X	11228	-0-	-2722	-0-	184 682	1 9	10362	3	Y	620	638	1	1	8	50
12	14291	X	10759	-0-	-3532	-0-	144 678	1 9	9937	3	Y	616	601	1			65
01	13175	X	9313	-0-	-3862	-0-	134 594	1 9	8585	3	Y	540	531	1			74
02	12325	X	8993	-0-	-3332	-0-	194 565	1 9	8234	3	Y	514	538	1			50
03	11594	X	8840	-0-	-2754	-0-	219 682	1 9	7939	3	Y	620	596	1			74
04	11220	X	9150	-0-	-2070	-0-	181 598	1 9	8371	3	Y	544	542	1			76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	19800	X	11821	-0-	-7979	-0-	175 882	1 9	10764	3	Y	802	885	1			116
12	20460	X	12382	-0-	-8078	-0-	136 1246	1 9	11000	3	Y	1133	1148	1			101
01	17732	X	15776	-0-	-1956	-0-	184 1134	1 9	14458	3	Y	1031	1046	1			86
02	12760	X	11080	-0-	-1680	-0-	198 1065	1 9	9817	3	Y	968	888	1	1	8	165
03	13516	X	10964	-0-	-2552	-0-	249 994	1 9	9721	3	Y	904	929	1	1	8	139
04	15270	X	13860	-0-	-1410	-0-	246 1506	1 9	12108	3	Y	1369	1336	1	1	8	171

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
11	10620	X	8184	-0-	-2436	-0-	121 593	1 9	7470	3	Y	539	601	1			72
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	162 862	1 9	13154	3	Y	784	790	1			66
01	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	148 712	1 9	11634	3	Y	647	661	1			52
02	9164	X	7706	-0-	-1458	-0-	144 437	1 9	7125	3	Y	397	378	1			71
03	14167	X	10321	-0-	-3846	-0-	247 481	1 9	9593	3	Y	437	444	1			64
04	13710	X	10309	-0-	-3401	-0-	197 413	1 9	9699	3	Y	375	386	1			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
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	161 448	1 9	9914	3	Y	407	420	1			45
12	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	93 501	1 9	7507	3	Y	455	460	1			40
01	12462	X	3509	-0-	-8953	-0-	39 380	1 9	3090	3	Y	345	356	1			29
02	11658	X	4858	-0-	-6800	-0-	87 417	1 9	4354	3	Y	379	346	1			62
03	12462	X	6859	-0-	-5603	-0-	161 397	1 9	6301	3	Y	361	370	1			53
04	10530	X	6563	-0-	-3967	-0-	123 419	1 9	6021	3	Y	381	382	1			52

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
11	11580	X	9183	-0-	-2397	-0-	155 292	1 9	8736	3	Y	265	278	1	1	8	20
12	12059	X	10407	-0-	-1652	-0-	144 339	1 9	9924	3	Y	308	298	1			30
01	12059	X	10608	-0-	-1451	-0-	158 279	1 9	10171	3	Y	254	249	1			35
02	10469	X	8863	-0-	-1606	-0-	199 202	1 9	8462	3	Y	184	200	1			19
03	10416	X	9459	-0-	-957	-0-	247 272	1 9	8940	3	Y	247	238	1			28
04	10260	X	8795	-0-	-1465	-0-	182 219	1 9	8394	3	Y	199	200	1			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	15900	X	13285	-0-	-2615	-0-	217	1	12251	3	Y	743	759	1	1	8	55
							817	9									
12	16337	X	13241	-0-	-3096	-0-	177	1	12218	3	Y	769	747	1			77
							846	9									
01	15748	X	12579	-0-	-3169	-0-	180	1	11562	3	Y	761	740	1			98
							837	9									
02	13717	X	9787	-0-	-3930	-0-	213	1	9007	3	Y	515	561	1			52
							567	9									
03	13733	X	8930	-0-	-4803	-0-	225	1	8137	3	Y	516	505	1			63
							568	9									
04	13290	X	11159	-0-	-2131	-0-	220	1	10161	3	Y	707	679	1			91
							778	9									

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
11	19650	X	15545	-0-	-4105	-0-	230	1	14163	3	Y	1047	1110	1			42
							1152	9									
12	19344	X	15390	-0-	-3954	-0-	172	1	13960	3	Y	1144	1164	1			22
							1258	9									
01	17515	X	14535	-0-	-2980	-0-	168	1	13184	3	Y	1075	1051	1			46
							1183	9									
02	15892	X	13223	-0-	-2669	-0-	240	1	11913	3	Y	973	965	1	1	8	53
							1070	9									
03	16554	X	13309	-0-	-3245	-0-	311	1	12116	3	Y	802	809	1	1	8	45
							882	9									
04	15540	X	14121	-0-	-1419	-0-	259	1	12673	3	Y	1081	1075	1			51
							1189	9									

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
11	11850	X	7537	-0-	-4313	-0-	121	1	6832	3	Y	531	523	1	1	8	45
							584	9									
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	111	1	7704	3	Y	586	601	1			30
							645	9									
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	117	1	7510	3	Y	555	542	1			43
							611	9									
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	167	1	7060	3	Y	455	451	1			47
							501	9									
03	8463	X	7799	-0-	-664	-0-	196	1	7072	3	Y	483	483	1			47
							531	9									
04	8190	X	7250	-0-	-940	-0-	144	1	6633	3	Y	430	440	1			37
							473	9									

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
11	36090	X	27579	-0-	-8511	-0-	418	1	25724	3	Y	1306	1365	1	1	8	28
							1437	9									
12	35092	X	26816	-0-	-8276	-0-	310	1	25068	3	Y	1307	1299	1			36
							1438	9									
01	32953	X	23996	-0-	-8957	-0-	284	1	22315	3	Y	1270	1241	1			65
							1397	9									
02	29377	X	22479	-0-	-6898	-0-	420	1	20864	3	Y	1086	1078	1	1	8	72
							1195	9									
03	28830	X	22565	-0-	-6265	-0-	534	1	20814	3	Y	1106	1105	1	1	8	72
							1217	9									
04	27570	X	19822	-0-	-7748	-0-	376	1	18479	3	Y	879	889	1			62
							967	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	122 354	1 9	6892	3	Y	322	316	1	1	8	29
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	116 384	1 9	8032	3	Y	349	360	1			18
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	127 415	1 9	8161	3	Y	377	366	1			29
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	176 364	1 9	7475	3	Y	331	327	1			33
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	200 358	1 9	7236	3	Y	325	327	1			31
04	6900	X	6701	-0-	-199	-0-	136 305	1 9	6260	3	Y	277	286	1			22

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
11	28530	X	22955	-0-	-5575	-0-	840 383	1 9	21732	3	Y	348	345	1			84
12	30721	X	24910	-0-	-5811	-0-	873 307	1 9	23730	3	Y	279	300	1			63
01	29977	X	29822	-0-	-155	-0-	1126 421	1 9	28275	3	Y	383	356	1			90
02	29644	X	29644	-0-	-0-	-0-	592 330	1 9	28722	3	Y	300	278	1			112
03	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	595 165	1 9	28965	3	Y	150	238	1			24
04	28860	X	26808	-0-	-2052	-0-	246 47	1 9	26515	3	Y	43	54	1			13

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
11	31770	X	25603	-0-	-6167	-0-	942 259	1 9	24402	3	Y	235	266	1			69
12	32116	X	25014	-0-	-7102	-0-	876 333	1 9	23805	3	Y	303	303	1			69
01	30938	X	26979	-0-	-3959	-0-	1010 597	1 9	25372	3	Y	543	483	1			129
02	28478	X	26409	-0-	-2069	-0-	525 402	1 9	25482	3	Y	365	347	1			147
03	28923	X	28360	-0-	-563	-0-	568 151	1 9	27641	3	Y	137	252	1			32
*04	26105	X	26105	-0-	-0-	-0-	240 54	1 9	25811	3	Y	49	59	1			22

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
11	29070	X	23679	-0-	-5391	-0-	361 1095	1 9	22223	3	Y	995	1048	1			19
12	28644	X	22605	-0-	-6039	-0-	261 1184	1 9	21160	3	Y	1076	1071	1			24
01	27063	X	21409	-0-	-5654	-0-	254 1159	1 9	19996	3	Y	1054	1031	1			47
02	24012	X	19100	-0-	-4912	-0-	355 1106	1 9	17639	3	Y	1005	994	1	1	8	57
03	24459	X	19036	-0-	-5423	-0-	449 1101	1 9	17486	3	Y	1001	1001	1	1	8	56
04	23670	X	17849	-0-	-5821	-0-	335 1062	1 9	16452	3	Y	965	957	1			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	1	16	1	1	8	-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	20	1	964	3	Y	56	52	1	2	8	2
							62	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

11	26460	X	21242	-0-	-5218	-0-	775	1	20064	3	Y	366	333	1	3	8	126
							403	9									
12	26660	X	22004	-0-	-4656	-0-	759	1	20623	3	Y	565	608	1	6	8	77
							622	9									
01	26009	X	21316	-0-	-4693	-0-	797	1	20016	3	Y	457	433	1	2	8	99
							503	9									
02	23954	X	21061	-0-	-2893	-0-	417	1	20251	3	Y	357	381	1	3	8	72
							393	9									
03	24304	X	22498	-0-	-1806	-0-	437	1	21284	3	Y	706	630	1	6	8	142
							777	9									
04	21300	X	21023	-0-	-277	-0-	187	1	20065	3	Y	701	754	1	5	8	84
							771	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

11	23220	X	17890	-0-	-5330	-0-	653	1	16894	3	Y	312	289	1			114
							343	9									
12	23994	X	18381	-0-	-5613	-0-	635	1	17255	3	Y	446	494	1			66
							491	9									
01	22723	X	18264	-0-	-4459	-0-	684	1	17177	3	Y	366	349	1			83
							403	9									
02	20851	X	18541	-0-	-2310	-0-	367	1	17818	3	Y	324	340	1			67
							356	9									
03	20429	X	19722	-0-	-707	-0-	384	1	18714	3	Y	567	516	1			118
							624	9									
*04	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	161	1	17280	3	Y	667	704	1			81
							734	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

11	22230	X	18290	-0-	-3940	-0-	253	1	17344	3	Y	630	673	1			13
							693	9									
12	22971	X	14870	-0-	-8101	-0-	159	1	14070	3	Y	583	589	1			7
							641	9									
01	20894	X	12507	-0-	-8387	-0-	165	1	11816	3	Y	478	470	1			15
							526	9									
02	19546	X	11034	-0-	-8512	-0-	209	1	10081	3	Y	676	663	1	1	8	27
							744	9									
03	20894	X	12642	-0-	-8252	-0-	286	1	11348	3	Y	916	913	1	1	8	29
							1008	9									
04	18300	X	8167	-0-	-10133	-0-	136	1	6791	3	Y	1127	1108	1	1	8	47
							1240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14280	X	9998	-0-	-4282	-0-	136 551	1 9	9311	3	Y	501	528	1			45
12	13857	X	9644	-0-	-4213	-0-	102 531	1 9	9011	3	Y	483	489	1			39
01	12462	X	8972	-0-	-3490	-0-	117 460	1 9	8395	3	Y	418	411	1			46
02	10962	X	7670	-0-	-3292	-0-	145 526	1 9	6999	3	Y	478	472	1			52
03	10664	X	7131	-0-	-3533	-0-	158 700	1 9	6273	3	Y	636	634	1			54
04	9990	X	6452	-0-	-3538	-0-	111 796	1 9	5545	3	Y	724	714	1			64

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
11	13500	X	10209	-0-	-3291	-0-	168 551	1 9	9490	3	Y	501	532	1	1	8	5
12	13082	X	9853	-0-	-3229	-0-	133 513	1 9	9207	3	Y	466	467	1			4
01	12152	X	9149	-0-	-3003	-0-	134 448	1 9	8567	3	Y	407	396	1			15
02	10469	X	8085	-0-	-2384	-0-	177 386	1 9	7522	3	Y	351	348	1			18
03	11191	X	7672	-0-	-3519	-0-	196 397	1 9	7079	3	Y	361	350	1			29
04	10200	X	5984	-0-	-4216	-0-	120 282	1 9	5582	3	Y	256	267	1			18

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
11	7770	X	5911	-0-	-1859	-0-	98 251	1 9	5562	3	Y	228	242	1	1	8	2
12	8029	X	6600	-0-	-1429	-0-	90 257	1 9	6253	3	Y	234	236	1			-0-
01	7781	X	5993	-0-	-1788	-0-	88 240	1 9	5665	3	Y	218	211	1			7
02	7076	X	5255	-0-	-1821	-0-	116 220	1 9	4919	3	Y	200	197	1			10
03	6727	X	4742	-0-	-1985	-0-	123 168	1 9	4451	3	Y	153	150	1			13
04	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	124 253	1 9	5715	3	Y	230	230	1			13

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
11	12300	X	11664	-0-	-636	-0-	194 512	1 9	10958	3	Y	465	492	1	1	8	4
12	12989	X	11600	-0-	-1389	-0-	159 464	1 9	10977	3	Y	422	423	1			3
01	12989	X	11289	-0-	-1700	-0-	166 483	1 9	10640	3	Y	439	428	1			14
02	12151	X	10358	-0-	-1793	-0-	227 508	1 9	9623	3	Y	462	454	1			22
03	12059	X	9948	-0-	-2111	-0-	253 543	1 9	9152	3	Y	494	479	1			37
04	11670	X	10225	-0-	-1445	-0-	206 503	1 9	9516	3	Y	457	467	1			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	15645 X	15645	-0-	-0-	-0-	259	1	14613	3	Y	703	724	1	1	8	11
						773	9									
12	14198 X	12153	-0-	-2045	-0-	165	1	11423	3	Y	514	519	1			6
						565	9									
01	10261 X	8798	-0-	-1463	-0-	128	1	8251	3	Y	381	373	1			14
						419	9									
02	12789 X	8591	-0-	-4198	-0-	190	1	8030	3	Y	337	334	1			17
						371	9									
03	13671 X	7399	-0-	-6272	-0-	189	1	6847	3	Y	330	322	1			25
						363	9									
04	13230 X	8217	-0-	-5013	-0-	165	1	7644	3	Y	371	376	1			20
						408	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

11	19380 X	14608	-0-	-4772	-0-	245	1	13806	3	Y	506	529	1	1	8	7
						557	9									
12	19251 X	13910	-0-	-5341	-0-	191	1	13220	3	Y	454	453	1			8
						499	9									
01	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	283	1	18141	3	Y	438	427	1			19
						482	9									
02	16907 X	8548	-0-	-8359	-0-	187	1	7945	3	Y	378	374	1			23
						416	9									
03	15097 X	9282	-0-	-5815	-0-	238	1	8583	3	Y	419	405	1			37
						461	9									
04	18300 X	8700	-0-	-9600	-0-	176	1	8108	3	Y	378	388	1			27
						416	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

11	25290 X	15723	-0-	-9567	-0-	215	1	14703	3	Y	732	774	1			8
						805	9									
12	24366 X	14399	-0-	-9967	-0-	153	1	13496	3	Y	682	688	1			2
						750	9									
01	20274 X	17319	-0-	-2955	-0-	227	1	16224	3	Y	789	769	1			22
						868	9									
02	18966 X	14817	-0-	-4149	-0-	285	1	13736	3	Y	724	718	1	1	8	27
						796	9									
03	18166 X	12006	-0-	-6160	-0-	275	1	10910	3	Y	746	749	1			24
						821	9									
04	16770 X	6528	-0-	-10242	-0-	109	1	5450	3	Y	881	866	1	1	8	38
						969	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

11	90150 X	34171	-0-	-55979	-0-	1271	1	32894	3	Y	5					16
						6	9									
12	85746 X	85107	-0-	-639	-0-	3021	1	82086	3	Y	-0-	16	1			-0-
01	85746 X	79052	-0-	-6694	-0-	3027	1	76025	3	Y	-0-					-0-
02	79596 X	79596	-0-	-0-	-0-	1607	1	77970	3	Y	17	9	1			8
						19	9									
03	85095 X	80434	-0-	-4661	-0-	1618	1	78816	3	Y	-0-	5	1			3
04	82350 X	79099	-0-	-3251	-0-	728	1	78370	3	Y	1	1	1			3
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	70080	X	28937	-0-	-41143	-0-	1076	1	27854	3	Y	6					16
							7	9									
12	74954	X	74954	-0-	-0-	-0-	2657	1	72169	3	Y	116	19	1			113
							128	9									
01	68355	X	65302	-0-	-3053	-0-	2498	1	62736	3	Y	62	102	1			73
							68	9									
02	62988	X	62988	-0-	-0-	-0-	1271	1	61678	3	Y	35	57	1			51
							39	9									
03	74958	X	61648	-0-	-13310	-0-	1239	1	60361	3	Y	44	58	1			37
							48	9									
04	72540	X	57916	-0-	-14624	-0-	533	1	57351	3	Y	29	14	1			52
							32	9									

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
11	19860	X	13824	-0-	-6036	-0-	193	1	13188	3	Y	403	434	1			8
							443	9									
12	19003	X	12349	-0-	-6654	-0-	133	1	11757	3	Y	417	420	1			5
							459	9									
01	17267	X	12720	-0-	-4547	-0-	168	1	12093	3	Y	417	409	1			13
							459	9									
02	15225	X	10466	-0-	-4759	-0-	205	1	9874	3	Y	352	350	1			15
							387	9									
03	15097	X	13356	-0-	-1741	-0-	318	1	12632	3	Y	369	372	1			12
							406	9									
*04	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	315	1	15732	3	Y	407	401	1			18
							448	9									

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
11	28560	X	24408	-0-	-4152	-0-	367	1	22613	3	Y	1298	1362	1	1	8	30
							1428	9									
12	28241	X	23703	-0-	-4538	-0-	271	1	21978	3	Y	1322	1323	1			29
							1454	9									
01	27094	X	22765	-0-	-4329	-0-	269	1	21132	3	Y	1240	1213	1			56
							1364	9									
02	24273	X	20547	-0-	-3726	-0-	381	1	18968	3	Y	1089	1081	1	1	8	63
							1198	9									
03	25234	X	21941	-0-	-3293	-0-	518	1	20171	3	Y	1138	1136	1	1	8	64
							1252	9									
04	24420	X	20126	-0-	-4294	-0-	376	1	18432	3	Y	1198	1204	1	1	8	57
							1318	9									

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
11	58200	X	49557	-0-	-8643	-0-	1836	1	47514	3	Y	188	174	1			40
							207	9									
12	57939	X	50047	-0-	-7892	-0-	1768	1	48015	3	Y	240	261	1			19
							264	9									
01	56110	X	49880	-0-	-6230	-0-	1899	1	47697	3	Y	258	219	1	7	8	51
							284	9									
02	50692	X	46564	-0-	-4128	-0-	933	1	45246	3	Y	350	307	1	4	8	90
							385	9									
03	52700	X	47218	-0-	-5482	-0-	944	1	45989	3	Y	259	290	1	3	8	56
							285	9									
04	49560	X	44389	-0-	-5171	-0-	407	1	43776	3	Y	187	219	1	3	8	21
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	22200	X	13631	-0-	-8569	-0-	229 492	1 9	12910	3	Y	447	474	1	1	8	6
12	22940	X	12760	-0-	-10180	-0-	175 469	1 9	12116	3	Y	426	426	1			6
01	20088	X	11328	-0-	-8760	-0-	168 416	1 9	10744	3	Y	378	368	1			16
02	16733	X	9569	-0-	-7164	-0-	212 362	1 9	8995	3	Y	329	318	1			27
03	14074	X	9098	-0-	-4976	-0-	234 392	1 9	8472	3	Y	356	327	1			56
04	13620	X	8581	-0-	-5039	-0-	175 331	1 9	8075	3	Y	301	323	1			34

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
11	20370	X	14969	-0-	-5401	-0-	250 631	1 9	14088	3	Y	574	610	1	1	8	9
12	19003	X	14330	-0-	-4673	-0-	196 609	1 9	13525	3	Y	554	555	1			8
01	18259	X	13217	-0-	-5042	-0-	195 550	1 9	12472	3	Y	500	486	1			22
02	17081	X	11394	-0-	-5687	-0-	251 483	1 9	10660	3	Y	439	424	1			37
03	15779	X	11256	-0-	-4523	-0-	288 538	1 9	10430	3	Y	489	447	1			79
04	14970	X	10876	-0-	-4094	-0-	220 494	1 9	10162	3	Y	449	478	1			50

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
11	30000	X	15638	-0-	-14362	-0-	259 733	1 9	14646	3	Y	666	712	1	1	8	11
12	28303	X	20605	-0-	-7698	-0-	283 782	1 9	19540	3	Y	711	709	1			13
01	23312	X	17109	-0-	-6203	-0-	255 469	1 9	16385	3	Y	426	415	1			24
02	21808	X	15941	-0-	-5867	-0-	352 677	1 9	14912	3	Y	615	586	1			53
03	20615	X	13038	-0-	-7577	-0-	335 582	1 9	12121	3	Y	529	490	1			92
04	19950	X	13035	-0-	-6915	-0-	264 540	1 9	12231	3	Y	491	523	1			60

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
11	19860	X	15060	-0-	-4800	-0-	254 454	1 9	14352	3	Y	413	441	1	1	8	8
12	21173	X	14455	-0-	-6718	-0-	199 513	1 9	13743	3	Y	466	466	1			8
01	21173	X	13020	-0-	-8153	-0-	193 442	1 9	12385	3	Y	402	391	1			19
02	17545	X	11210	-0-	-6335	-0-	251 337	1 9	10622	3	Y	306	298	1			27
03	16864	X	11004	-0-	-5860	-0-	286 369	1 9	10349	3	Y	335	307	1			55
04	15060	X	10202	-0-	-4858	-0-	209 305	1 9	9688	3	Y	277	299	1			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	31560	X	21478	-0-	-10082	-0-	360 790	1 9	20328	3	Y	718	768	1	1	8	12
12	30411	X	21061	-0-	-9350	-0-	289 780	1 9	19992	3	Y	709	708	1			13
01	25420	X	19035	-0-	-6385	-0-	282 684	1 9	18069	3	Y	622	605	1			30
02	23780	X	15527	-0-	-8253	-0-	344 570	1 9	14613	3	Y	518	502	1			46
03	23560	X	16002	-0-	-7558	-0-	416 559	1 9	15027	3	Y	508	467	1			87
04	21480	X	15333	-0-	-6147	-0-	313 505	1 9	14515	3	Y	459	490	1			56

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
11	21870	X	18558	-0-	-3312	-0-	281 938	1 9	17339	3	Y	853	903	1			7
12	22599	X	14594	-0-	-8005	-0-	166 959	1 9	13469	3	Y	872	871	1			8
01	19778	X	12789	-0-	-6989	-0-	151 806	1 9	11832	3	Y	733	715	1			26
02	17951	X	10750	-0-	-7201	-0-	199 659	1 9	9892	3	Y	599	596	1			29
03	19189	X	10379	-0-	-8810	-0-	243 679	1 9	9457	3	Y	617	622	1			24
04	18570	X	9800	-0-	-8770	-0-	184 603	1 9	9013	3	Y	548	545	1			27

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
11	22527	X	22527	-0-	-0-	-0-	349 686	1 9	21492	3	Y	624	663	1			49
12	18290	X	12670	-0-	-5620	-0-	145 751	1 9	11774	3	Y	683	681	1			51
01	17143	X	13486	-0-	-3657	-0-	159 880	1 9	12447	3	Y	800	778	1			73
02	18212	X	10491	-0-	-7721	-0-	194 662	1 9	9635	3	Y	602	602	1			73
03	19468	X	14074	-0-	-5394	-0-	338 595	1 9	13141	3	Y	541	574	1			40
04	18840	X	9316	-0-	-9524	-0-	176 497	1 9	8643	3	Y	452	451	1			41

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
11	29190	X	23350	-0-	-5840	-0-	322 1010	1 9	22018	3	Y	918	981	1			12
12	28520	X	21491	-0-	-7029	-0-	230 938	1 9	20323	3	Y	853	849	1	1	8	15
01	25358	X	19400	-0-	-5958	-0-	256 758	1 9	18386	3	Y	689	678	1			26
02	23722	X	17441	-0-	-6281	-0-	340 730	1 9	16371	3	Y	664	657	1	1	8	32
03	24645	X	15882	-0-	-8763	-0-	373 707	1 9	14802	3	Y	643	649	1			26
04	23340	X	13960	-0-	-9380	-0-	261 695	1 9	13004	3	Y	632	626	1			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	23550 X	16512	-0-	-7038	-0-	276	1	15561	3	Y	614	659	1	1	8	13
						675	9									
12	22134 X	16265	-0-	-5869	-0-	222	1	15379	3	Y	604	603	1			14
						664	9									
01	19840 X	14908	-0-	-4932	-0-	220	1	14088	3	Y	545	530	1			29
						600	9									
02	17545 X	12850	-0-	-4695	-0-	284	1	12049	3	Y	470	468	1			31
						517	9									
03	18755 X	12560	-0-	-6195	-0-	323	1	11703	3	Y	485	486	1			30
						534	9									
04	16500 X	12645	-0-	-3855	-0-	256	1	11860	3	Y	481	474	1			37
						529	9									

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
11	23220 X	14482	-0-	-8738	-0-	239	1	13517	3	Y	660	705	1	1	8	11
						726	9									
12	21917 X	13331	-0-	-8586	-0-	181	1	12493	3	Y	597	596	1	1	8	11
						657	9									
01	17794 X	12896	-0-	-4898	-0-	189	1	12128	3	Y	526	512	1			25
						579	9									
02	16646 X	11337	-0-	-5309	-0-	250	1	10575	3	Y	465	463	1			27
						512	9									
03	16430 X	11047	-0-	-5383	-0-	285	1	10282	3	Y	436	438	1			25
						480	9									
04	14490 X	11655	-0-	-2835	-0-	236	1	10912	3	Y	461	453	1			33
						507	9									

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
11	33480 X	28765	-0-	-4715	-0-	434	1	26708	3	Y	1475	1564	1	1	8	3
						1623	9									
12	34224 X	26378	-0-	-7846	-0-	302	1	24456	3	Y	1473	1470	1			6
						1620	9									
01	30504 X	23672	-0-	-6832	-0-	279	1	21940	3	Y	1321	1289	1			38
						1453	9									
02	28536 X	21209	-0-	-7327	-0-	392	1	19498	3	Y	1199	1189	1	1	8	47
						1319	9									
03	30504 X	20303	-0-	-10201	-0-	472	1	18402	3	Y	1299	1300	1	1	8	45
						1429	9									
04	28770 X	19073	-0-	-9697	-0-	351	1	17211	3	Y	1374	1357	1	1	8	61
						1511	9									

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
11	21720 X	13151	-0-	-8569	-0-	219	1	12357	3	Y	523	560	1	1	8	15
						575	9									
12	20305 X	11830	-0-	-8475	-0-	161	1	11142	3	Y	479	480	1			14
						527	9									
01	16709 X	10483	-0-	-6226	-0-	155	1	9930	3	Y	362	352	1			24
						398	9									
02	15631 X	8705	-0-	-6926	-0-	194	1	8190	3	Y	292	291	1			25
						321	9									
03	14508 X	8306	-0-	-6202	-0-	217	1	7835	3	Y	231	237	1			19
						254	9									
04	13140 X	7760	-0-	-5380	-0-	161	1	7452	3	Y	134	137	1			16
						147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	26790	X	21117	-0-	-5673	-0-	352 917	1 9	19848	3	Y	834	892	1	1	8	17
12	23343	X	18286	-0-	-5057	-0-	250 782	1 9	17254	3	Y	711	713	1			15
01	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	336 737	1 9	21549	3	Y	670	652	1			33
02	18763	X	14013	-0-	-4750	-0-	309 601	1 9	13103	3	Y	546	544	1			35
03	20057	X	14123	-0-	-5934	-0-	361 691	1 9	13071	3	Y	628	628	1			35
04	19410	X	13247	-0-	-6163	-0-	267 673	1 9	12307	3	Y	612	602	1	1	8	44

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
11	18300	X	12935	-0-	-5365	-0-	216 539	1 9	12180	3	Y	490	527	1			12
12	18910	X	11766	-0-	-7144	-0-	161 498	1 9	11107	3	Y	453	454	1			11
01	16213	X	11166	-0-	-5047	-0-	164 479	1 9	10523	3	Y	435	423	1			23
02	15167	X	10167	-0-	-5000	-0-	225 417	1 9	9525	3	Y	379	377	1			25
03	14601	X	9933	-0-	-4668	-0-	255 462	1 9	9216	3	Y	420	419	1			26
04	12930	X	8937	-0-	-3993	-0-	180 465	1 9	8292	3	Y	423	415	1			34

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
11	12000	X	9832	-0-	-2168	-0-	162 539	1 9	9131	3	Y	490	485	1			44
12	12400	X	9369	-0-	-3031	-0-	124 656	1 9	8589	3	Y	596	606	1			34
01	10819	X	8842	-0-	-1977	-0-	127 574	1 9	8141	3	Y	522	512	1			44
02	10121	X	8142	-0-	-1979	-0-	175 531	1 9	7436	3	Y	483	476	1			51
03	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	254 427	1 9	9181	3	Y	388	399	1			40
04	9840	X	8958	-0-	-882	-0-	181 424	1 9	8353	3	Y	385	392	1			33

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	11993	-0-	-3607	-0-	197 664	1 9	11132	3	Y	604	596	1	1	8	55
12	16120	X	11267	-0-	-4853	-0-	149 805	1 9	10313	3	Y	732	747	1			40
01	14663	X	9628	-0-	-5035	-0-	139 569	1 9	8920	3	Y	517	514	1			43
02	12789	X	8448	-0-	-4341	-0-	180 600	1 9	7668	3	Y	545	534	1			54
03	12400	X	8149	-0-	-4251	-0-	202 645	1 9	7302	3	Y	586	584	1			56
04	12000	X	7891	-0-	-4109	-0-	155 571	1 9	7165	3	Y	519	532	1			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	20242	X	20242	-0-	-0-	-0-	309 908	1 9	19025	3	Y	825	867	1			17
12	20026	X	17941	-0-	-2085	-0-	208 891	1 9	16842	3	Y	810	805	1			22
01	21359	X	16424	-0-	-4935	-0-	196 818	1 9	15410	3	Y	744	719	1			47
02	19981	X	15658	-0-	-4323	-0-	291 870	1 9	14497	3	Y	791	781	1			57
03	21359	X	16179	-0-	-5180	-0-	384 853	1 9	14942	3	Y	775	779	1			53
04	20250	X	15004	-0-	-5246	-0-	288 593	1 9	14123	3	Y	539	543	1			49

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

11	8160	X	6142	-0-	-2018	-0-	95 224	1 9	5823	3	Y	204	213	1			3
12	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	76 222	1 9	6178	3	Y	202	200	1			5
01	7037	X	5661	-0-	-1376	-0-	69 132	1 9	5460	3	Y	120	116	1			9
02	5945	X	5461	-0-	-484	-0-	103 191	1 9	5167	3	Y	174	171	1			12
03	6479	X	4432	-0-	-2047	-0-	107 132	1 9	4193	3	Y	120	122	1			10
04	6270	X	5140	-0-	-1130	-0-	100 102	1 9	4938	3	Y	93	93	1			10

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

11	15960	X	11105	-0-	-4855	-0-	172 367	1 9	10566	3	Y	334	351	1			6
12	15407	X	11924	-0-	-3483	-0-	141 387	1 9	11396	3	Y	352	348	1			10
01	15407	X	11786	-0-	-3621	-0-	145 314	1 9	11327	3	Y	285	275	1			20
02	12412	X	10327	-0-	-2085	-0-	199 254	1 9	9874	3	Y	231	230	1			21
03	12245	X	9566	-0-	-2679	-0-	234 227	1 9	9105	3	Y	206	208	1			19
04	11550	X	8465	-0-	-3085	-0-	166 163	1 9	8136	3	Y	148	149	1			18

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

11	10200	X	10047	-0-	-153	-0-	155 362	1 9	9530	3	Y	329	347	1			4
12	12028	X	10585	-0-	-1443	-0-	124 397	1 9	10064	3	Y	361	356	1			9
01	12028	X	9367	-0-	-2661	-0-	114 300	1 9	8953	3	Y	273	265	1			17
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	202 314	1 9	10050	3	Y	285	281	1			21
03	11098	X	8707	-0-	-2391	-0-	212 234	1 9	8261	3	Y	213	217	1			17
04	10230	X	8446	-0-	-1784	-0-	165 232	1 9	8049	3	Y	211	210	1			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	20580	X	17224	-0-	-3356	-0-	255 1266	1 9	15703	3	Y	1151	1220	1			8
12	20646	X	16836	-0-	-3810	-0-	191 1192	1 9	15453	3	Y	1084	1076	1			16
01	19189	X	15183	-0-	-4006	-0-	176 1117	1 9	13890	3	Y	1015	992	1			39
02	17284	X	12875	-0-	-4409	-0-	236 903	1 9	11736	3	Y	821	817	1	1	8	42
03	18135	X	11560	-0-	-6575	-0-	273 630	1 9	10657	3	Y	573	583	1			32
04	17220	X	12529	-0-	-4691	-0-	232 912	1 9	11385	3	Y	829	827	1			34

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
11	32310	X	23283	-0-	-9027	-0-	355 1068	1 9	21860	3	Y	971	1025	1			7
12	30814	X	22364	-0-	-8450	-0-	259 1096	1 9	21009	3	Y	996	998	1			5
01	26691	X	20706	-0-	-5985	-0-	248 1013	1 9	19445	3	Y	921	889	1			37
02	24737	X	18038	-0-	-6699	-0-	340 798	1 9	16900	3	Y	725	724	1			38
03	25234	X	17520	-0-	-7714	-0-	420 743	1 9	16357	3	Y	675	680	1			33
04	23280	X	15634	-0-	-7646	-0-	300 658	1 9	14676	3	Y	598	595	1			36

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
11	34110	X	22904	-0-	-11206	-0-	350 1024	1 9	21530	3	Y	931	992	1			3
12	32209	X	21701	-0-	-10508	-0-	252 1058	1 9	20391	3	Y	962	961	1			4
01	27218	X	20217	-0-	-7001	-0-	242 948	1 9	19027	3	Y	862	833	1			33
02	25462	X	18225	-0-	-7237	-0-	345 715	1 9	17165	3	Y	650	650	1			33
03	25823	X	17678	-0-	-8145	-0-	426 671	1 9	16581	3	Y	610	614	1			29
04	22890	X	16167	-0-	-6723	-0-	311 617	1 9	15239	3	Y	561	556	1			34

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
11	45690	X	38793	-0-	-6897	-0-	1423 526	1 9	36844	3	Y	478	399	1	4	8	153
12	44795	X	38966	-0-	-5829	-0-	1356 783	1 9	36827	3	Y	712	701	1	10	8	154
01	42470	X	37623	-0-	-4847	-0-	1428 340	1 9	35855	3	Y	309	345	1			118
02	39730	X	35923	-0-	-3807	-0-	717 393	1 9	34813	3	Y	357	450	1			25
03	41664	X	37089	-0-	-4575	-0-	738 393	1 9	35958	3	Y	357	295	1			87
04	38790	X	34170	-0-	-4620	-0-	312 334	1 9	33524	3	Y	304	331	1			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	23700 X	17783	-0-	-5917	-0-	273	1	16842	3	Y	607	637	1			7
						668	9									
12	23653 X	15586	-0-	-8067	-0-	180	1	14596	3	Y	736	719	1			24
						810	9									
01	23374 X	13866	-0-	-9508	-0-	164	1	12921	3	Y	710	687	1			47
						781	9									
02	18966 X	13544	-0-	-5422	-0-	246	1	12236	3	Y	965	946	1	1	8	65
						1062	9									
03	18383 X	13043	-0-	-5340	-0-	300	1	11654	3	Y	990	992	1	1	8	62
						1089	9									
04	17790 X	12265	-0-	-5525	-0-	224	1	10994	3	Y	952	945	1			69
						1047	9									

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
11	160410 X	129944	-0-	-30466	-0-	4829	1	125026	3	Y	81	74	1			13
						89	9									
12	155186 X	130943	-0-	-24243	-0-	4643	1	126118	3	Y	165	87	1			91
						182	9									
01	150164 X	129527	-0-	-20637	-0-	4960	1	124565	3	Y	2	62	1			31
						2	9									
02	136503 X	111945	-0-	-24558	-0-	2260	1	109682	3	Y	3	16	1			18
						3	9									
03	136679 X	36472	-0-	-100207	-0-	734	1	35721	3	Y	15	1	8			32
						17	9									
04	129930 X	121828	-0-	-8102	-0-	1122	1	120666	3	Y	36	50	1	2	8	16
						40	9									

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
11	19320 X	12430	-0-	-6890	-0-	191	1	11736	3	Y	457	475	1			9
						503	9									
12	15841 X	14210	-0-	-1631	-0-	167	1	13508	3	Y	486	484	1			11
						535	9									
01	14353 X	10680	-0-	-3673	-0-	127	1	10012	3	Y	492	476	1			27
						541	9									
02	13427 X	8601	-0-	-4826	-0-	160	1	7964	3	Y	434	431	1			30
						477	9									
03	14198 X	7982	-0-	-6216	-0-	189	1	7368	3	Y	386	390	1			26
						425	9									
04	13740 X	7231	-0-	-6509	-0-	138	1	6759	3	Y	304	304	1			26
						334	9									

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
11	23400 X	13458	-0-	-9942	-0-	186	1	12744	3	Y	480	523	1			6
						528	9									
12	22816 X	16210	-0-	-6606	-0-	174	1	15359	3	Y	615	613	1			8
						677	9									
01	19933 X	15172	-0-	-4761	-0-	200	1	14333	3	Y	581	570	1			19
						639	9									
02	18473 X	12545	-0-	-5928	-0-	245	1	11771	3	Y	481	479	1			21
						529	9									
03	18011 X	12318	-0-	-5693	-0-	289	1	11447	3	Y	529	532	1			18
						582	9									
04	15690 X	11208	-0-	-4482	-0-	211	1	10516	3	Y	437	435	1			20
						481	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	15590	-0-	-7000	-0-	237 760	1 9	14593	3	Y	691	726	1			7
12	22661	X	14849	-0-	-7812	-0-	173 656	1 9	14020	3	Y	596	595	1			8
01	19561	X	15623	-0-	-3938	-0-	186 776	1 9	14661	3	Y	705	687	1			26
02	16849	X	13699	-0-	-3150	-0-	259 540	1 9	12900	3	Y	491	492	1			25
03	16120	X	12635	-0-	-3485	-0-	301 585	1 9	11749	3	Y	532	535	1			22
04	15600	X	12400	-0-	-3200	-0-	236 562	1 9	11602	3	Y	511	506	1			27

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
11	38610	X	35417	-0-	-3193	-0-	536 1843	1 9	33038	3	Y	1675	1777	1	1	8	8
12	37231	X	32468	-0-	-4763	-0-	374 1815	1 9	30279	3	Y	1650	1648	1	1	8	9
01	39959	X	29618	-0-	-10341	-0-	352 1673	1 9	27593	3	Y	1521	1482	1	1	8	47
02	37381	X	25734	-0-	-11647	-0-	480 1378	1 9	23876	3	Y	1253	1247	1	1	8	52
03	39959	X	27636	-0-	-12323	-0-	658 1371	1 9	25607	3	Y	1246	1251	1	1	8	46
04	35430	X	24668	-0-	-10762	-0-	466 1337	1 9	22865	3	Y	1215	1204	1	1	8	56

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
11	18660	X	3728	-0-	-14932	-0-	61 215	1 9	3452	3	Y	195	238	1	1	8	13
12	16864	X	6003	-0-	-10861	-0-	80 378	1 9	5545	3	Y	344	342	1			15
01	14229	X	8113	-0-	-6116	-0-	117 472	1 9	7524	3	Y	429	418	1			26
02	13311	X	6834	-0-	-6477	-0-	149 391	1 9	6294	3	Y	355	353	1			28
03	12710	X	6723	-0-	-5987	-0-	167 501	1 9	6055	3	Y	455	454	1			29
04	7860	X	7080	-0-	-780	-0-	138 561	1 9	6381	3	Y	510	501	1			38

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
11	23160	X	14411	-0-	-8749	-0-	237 784	1 9	13390	3	Y	713	779	1	1	8	17
12	22599	X	11840	-0-	-10759	-0-	160 620	1 9	11060	3	Y	564	564	1			17
01	18011	X	12243	-0-	-5768	-0-	179 613	1 9	11451	3	Y	557	542	1			32
02	16849	X	10982	-0-	-5867	-0-	238 660	1 9	10084	3	Y	600	593	1			39
03	17205	X	10726	-0-	-6479	-0-	270 712	1 9	9744	3	Y	647	647	1			39
04	14400	X	10978	-0-	-3422	-0-	215 785	1 9	9978	3	Y	714	698	1			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29940	X	19555	-0-	-10385	-0-	298 894	1 9	18363	3	Y	813	868	1			8
12	27869	X	18701	-0-	-9168	-0-	217 902	1 9	17582	3	Y	820	823	1			5
01	25544	X	16189	-0-	-9355	-0-	194 748	1 9	15247	3	Y	680	657	1			28
02	21808	X	12480	-0-	-9328	-0-	234 579	1 9	11667	3	Y	526	525	1			29
03	21576	X	14343	-0-	-7233	-0-	345 571	1 9	13427	3	Y	519	521	1			27
04	19560	X	13446	-0-	-6114	-0-	258 537	1 9	12651	3	Y	488	485	1			30

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
11	30960	X	21356	-0-	-9604	-0-	328 823	1 9	20205	3	Y	748	795	1			1
12	30411	X	20647	-0-	-9764	-0-	240 952	1 9	19455	3	Y	865	864	1			2
01	25916	X	19096	-0-	-6820	-0-	229 871	1 9	17996	3	Y	792	764	1			30
02	24012	X	16739	-0-	-7273	-0-	313 884	1 9	15542	3	Y	804	795	1			39
03	23653	X	15392	-0-	-8261	-0-	367 765	1 9	14260	3	Y	695	703	1			31
04	21360	X	15517	-0-	-5843	-0-	292 876	1 9	14349	3	Y	796	785	1			42

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 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
11	23100	X	15012	-0-	-8088	-0-	228 730	1 9	14054	3	Y	664	705	1			6
12	20832	X	14237	-0-	-6595	-0-	165 737	1 9	13335	3	Y	670	670	1			6
01	18693	X	13128	-0-	-5565	-0-	157 694	1 9	12277	3	Y	631	609	1			28
02	17081	X	10933	-0-	-6148	-0-	205 517	1 9	10211	3	Y	470	470	1			28
03	16430	X	10484	-0-	-5946	-0-	251 473	1 9	9760	3	Y	430	434	1			24
04	15000	X	10545	-0-	-4455	-0-	201 447	1 9	9897	3	Y	406	404	1			26

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27300	X	16505	-0-	-10795	-0-	252 733	1 9	15520	3	Y	666	704	1			2
12	24335	X	15257	-0-	-9078	-0-	178 677	1 9	14402	3	Y	615	614	1			3
01	20584	X	13676	-0-	-6908	-0-	164 649	1 9	12863	3	Y	590	569	1			24
02	18502	X	11504	-0-	-6998	-0-	217 490	1 9	10797	3	Y	445	444	1			25
03	18414	X	11252	-0-	-7162	-0-	270 460	1 9	10522	3	Y	418	421	1			22
04	16500	X	10382	-0-	-6118	-0-	199 425	1 9	9758	3	Y	386	384	1			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25020 X	12052	-0-	-12968	-0-	199 628	1 9	11225	3	Y	571	619	1	1	8	17
12	22537 X	15084	-0-	-7453	-0-	204 761	1 9	14119	3	Y	692	693	1			16
01	20305 X	12964	-0-	-7341	-0-	191 579	1 9	12194	3	Y	526	512	1			30
02	16791 X	9654	-0-	-7137	-0-	213 400	1 9	9041	3	Y	364	365	1			29
03	15655 X	10036	-0-	-5619	-0-	256 516	1 9	9264	3	Y	469	469	1			29
04	14610 X	9670	-0-	-4940	-0-	196 433	1 9	9041	3	Y	394	391	1			32

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
11	28140 X	19951	-0-	-8189	-0-	304 893	1 9	18754	3	Y	812	859	1			2
12	29078 X	19118	-0-	-9960	-0-	222 921	1 9	17975	3	Y	837	834	1			5
01	23963 X	17632	-0-	-6331	-0-	211 823	1 9	16598	3	Y	748	722	1			31
02	22011 X	15068	-0-	-6943	-0-	285 631	1 9	14152	3	Y	574	573	1			32
03	21979 X	15064	-0-	-6915	-0-	362 601	1 9	14101	3	Y	546	550	1			28
04	19950 X	13870	-0-	-6080	-0-	266 562	1 9	13042	3	Y	511	509	1			30

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
11	28631 X	28631	-0-	-0-	-0-	393 1340	1 9	26898	3	Y	1218	1282	1			23
12	30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	322 1372	1 9	28463	3	Y	1247	1253	1	1	8	16
01	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	393 1288	1 9	28189	3	Y	1171	1148	1	1	8	38
02	26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	519 1198	1 9	24975	3	Y	1089	1080	1	1	8	46
03	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	652 1345	1 9	25875	3	Y	1223	1227	1	1	8	41
*04	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	505 1251	1 9	25203	3	Y	1137	1127	1	1	8	50

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
11	18180 X	13560	-0-	-4620	-0-	205 730	1 9	12625	3	Y	664	705	1			14
12	18073 X	12905	-0-	-5168	-0-	149 726	1 9	12030	3	Y	660	657	1			17
01	17143 X	10389	-0-	-6754	-0-	124 530	1 9	9735	3	Y	482	475	1			24
02	15254 X	10564	-0-	-4690	-0-	196 619	1 9	9749	3	Y	563	554	1			33
03	15283 X	9809	-0-	-5474	-0-	229 651	1 9	8929	3	Y	592	591	1			34
04	13560 X	10464	-0-	-3096	-0-	197 609	1 9	9658	3	Y	554	549	1			39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6319	-0-	-731	-0-	98	1	6012	3	Y	190	201	1			6
							209	9									
12	7471	X	6520	-0-	-951	-0-	77	1	6211	3	Y	211	209	1			8
							232	9									
01	7471	X	6149	-0-	-1322	-0-	74	1	5867	3	Y	189	182	1			15
							208	9									
02	6873	X	4967	-0-	-1906	-0-	94	1	4667	3	Y	187	185	1			17
							206	9									
03	7254	X	4460	-0-	-2794	-0-	108	1	4203	3	Y	135	138	1			14
							149	9									
04	6330	X	5238	-0-	-1092	-0-	102	1	5015	3	Y	110	110	1			14
							121	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

11	35106	X	35106	-0-	-0-	-0-	486	1	33293	3	Y	1206	1270	1			33
							1327	9									
12	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	383	1	33850	3	Y	1259	1265	1	1	8	26
							1385	9									
01	33560	X	33560	-0-	-0-	-0-	444	1	31847	3	Y	1154	1132	1	1	8	47
							1269	9									
02	31233	X	30708	-0-	-525	-0-	601	1	28929	3	Y	1071	1062	1	1	8	55
							1178	9									
03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	813	1	32254	3	Y	1200	1204	1	1	8	50
							1320	9									
*04	33350	X	33350	-0-	-0-	-0-	629	1	31412	3	Y	1190	1177	1	1	8	62
							1309	9									

GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

11	30540	X	19790	-0-	-10750	-0-	328	1	18527	3	Y	850	898	1	1	8	21
							935	9									
12	30225	X	19505	-0-	-10720	-0-	265	1	18297	3	Y	857	857	1			21
							943	9									
01	25296	X	17549	-0-	-7747	-0-	257	1	16494	3	Y	725	706	1			40
							798	9									
02	22881	X	15451	-0-	-7430	-0-	340	1	14439	3	Y	611	609	1			42
							672	9									
03	20460	X	14785	-0-	-5675	-0-	384	1	13869	3	Y	484	493	1			33
							532	9									
04	19800	X	14201	-0-	-5599	-0-	287	1	13258	3	Y	596	582	1			47
							656	9									

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
11	18780	X	15430	-0-	-3350	-0-	212 721	1 9	14497	3	Y	655	698	1			20
12	19406	X	15653	-0-	-3753	-0-	167 776	1 9	14710	3	Y	705	709	1			16
01	18817	X	15232	-0-	-3585	-0-	199 768	1 9	14265	3	Y	698	685	1			29
02	16675	X	13945	-0-	-2730	-0-	268 776	1 9	12901	3	Y	705	697	1	1	8	36
03	16802	X	14121	-0-	-2681	-0-	327 817	1 9	12977	3	Y	743	747	1			32
04	15420	X	13262	-0-	-2158	-0-	244 817	1 9	12201	3	Y	743	736	1			39

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
11	27750	X	16132	-0-	-11618	-0-	224 543	1 9	15365	3	Y	494	525	1			10
12	28210	X	15598	-0-	-12612	-0-	168 591	1 9	14839	3	Y	537	534	1			13
01	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	235 552	1 9	16826	3	Y	502	493	1			22
02	14326	X	10633	-0-	-3693	-0-	205 578	1 9	9850	3	Y	525	519	1			28
03	15314	X	10557	-0-	-4757	-0-	244 611	1 9	9702	3	Y	555	558	1			25
04	14820	X	9860	-0-	-4960	-0-	183 537	1 9	9140	3	Y	488	485	1			28

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
11	34033	X	34033	-0-	-0-	-0-	468 1562	1 9	32003	3	Y	1420	1499	1	1	8	36
12	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	372 1559	1 9	32877	3	Y	1417	1426	1	1	8	26
01	33660	X	33660	-0-	-0-	-0-	443 1433	1 9	31784	3	Y	1303	1279	1	1	8	49
02	31465	X	30301	-0-	-1164	-0-	591 1268	1 9	28442	3	Y	1153	1146	1	1	8	55
03	33635	X	30962	-0-	-2673	-0-	727 1401	1 9	28834	3	Y	1274	1279	1	1	8	49
04	32550	X	29026	-0-	-3524	-0-	546 1235	1 9	27245	3	Y	1123	1114	1	1	8	57

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
11	36240	X	28217	-0-	-8023	-0-	468 1333	1 9	26416	3	Y	1212	1294	1	1	8	25
12	35154	X	28733	-0-	-6421	-0-	387 1558	1 9	26788	3	Y	1416	1414	1			27
01	33201	X	26634	-0-	-6567	-0-	390 1219	1 9	25025	3	Y	1108	1079	1			56
02	30189	X	23191	-0-	-6998	-0-	512 982	1 9	21697	3	Y	893	890	1			59
03	30194	X	23133	-0-	-7061	-0-	594 1055	1 9	21484	3	Y	959	957	1			61
04	28230	X	21674	-0-	-6556	-0-	439 958	1 9	20277	3	Y	871	860	1			72

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
11	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	200 590	1 9	13697	3	Y	536	548	1			19
12	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	200 728	1 9	17641	3	Y	662	663	1			18
01	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	189 581	1 9	13558	3	Y	528	519	1			27
02	14007	X	13457	-0-	-550	-0-	263 535	1 9	12659	3	Y	486	482	1			31
03	15097	X	14092	-0-	-1005	-0-	332 609	1 9	13151	3	Y	554	556	1			29
*04	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	293 598	1 9	14600	3	Y	544	538	1			35

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
11	23809	X	23809	-0-	-0-	-0-	330 856	1 9	22623	3	Y	778	819	1			14
12	24085	X	24085	-0-	-0-	-0-	260 861	1 9	22964	3	Y	783	782	1	1	8	14
01	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	307 793	1 9	22025	3	Y	721	708	1			27
02	20764	X	20680	-0-	-84	-0-	406 732	1 9	19542	3	Y	665	659	1	1	8	32
03	22196	X	21890	-0-	-306	-0-	518 832	1 9	20540	3	Y	756	758	1			30
04	21480	X	20852	-0-	-628	-0-	394 796	1 9	19662	3	Y	724	717	1			37

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
11	31560	X	23675	-0-	-7885	-0-	392 1137	1 9	22146	3	Y	1034	1109	1	1	8	24
12	32519	X	21617	-0-	-10902	-0-	293 1064	1 9	20260	3	Y	967	967	1			24
01	29729	X	19205	-0-	-10524	-0-	280 958	1 9	17967	3	Y	871	848	1			47
02	25462	X	16466	-0-	-8996	-0-	355 1047	1 9	15064	3	Y	952	942	1			57
03	26939	X	15877	-0-	-11062	-0-	397 1106	1 9	14374	3	Y	1005	1002	1			60
04	23670	X	14577	-0-	-9093	-0-	286 1084	1 9	13207	3	Y	985	969	1			76

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
11	25290	X	19238	-0-	-6052	-0-	265 833	1 9	18140	3	Y	757	802	1			18
12	26133	X	18253	-0-	-7880	-0-	195 831	1 9	17227	3	Y	755	759	1	1	8	13
01	22785	X	16762	-0-	-6023	-0-	220 780	1 9	15762	3	Y	709	695	1			27
02	21315	X	14385	-0-	-6930	-0-	278 692	1 9	13415	3	Y	629	624	1	1	8	31
03	21390	X	13983	-0-	-7407	-0-	325 734	1 9	12924	3	Y	667	670	1			28
04	19230	X	12911	-0-	-6319	-0-	240 668	1 9	12003	3	Y	607	602	1			33

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
11	35160	X	34523	-0-	-637	-0-	519	1	31995	3	Y	1826	1933	1	1	8	12
							2009	9									
12	32705	X	32165	-0-	-540	-0-	368	1	29785	3	Y	1829	1830	1	1	8	10
							2012	9									
01	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	357	1	28048	3	Y	1600	1560	1	1	8	49
							1760	9									
02	33379	X	26616	-0-	-6763	-0-	497	1	24731	3	Y	1262	1257	1	1	8	53
							1388	9									
03	35681	X	26665	-0-	-9016	-0-	631	1	24603	3	Y	1301	1305	1	1	8	48
							1431	9									
04	34530	X	24009	-0-	-10521	-0-	454	1	22282	3	Y	1157	1150	1	1	8	54
							1273	9									

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
11	38820	X	36720	-0-	-2100	-0-	554	1	34150	3	Y	1833	1950	1	1	8	2
							2016	9									
12	35681	X	33547	-0-	-2134	-0-	386	1	31265	3	Y	1724	1721	1	1	8	4
							1896	9									
01	38006	X	31397	-0-	-6609	-0-	373	1	29306	3	Y	1562	1523	1	1	8	42
							1718	9									
02	35554	X	27539	-0-	-8015	-0-	515	1	25607	3	Y	1288	1281	1	1	8	48
							1417	9									
03	38006	X	26878	-0-	-11128	-0-	639	1	24896	3	Y	1221	1228	1	1	8	40
							1343	9									
04	36720	X	23418	-0-	-13302	-0-	443	1	21733	3	Y	1129	1120	1			49
							1242	9									

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
11	30450	X	29128	-0-	-1322	-0-	439	1	27013	3	Y	1524	1612	1	1	8	10
							1676	9									
12	34565	X	27849	-0-	-6716	-0-	320	1	25893	3	Y	1487	1481	1	1	8	15
							1636	9									
01	34565	X	25926	-0-	-8639	-0-	307	1	24108	3	Y	1374	1340	1			49
							1511	9									
02	31146	X	22918	-0-	-8228	-0-	426	1	21182	3	Y	1191	1183	1	1	8	56
							1310	9									
03	31093	X	22459	-0-	-8634	-0-	530	1	20662	3	Y	1152	1160	1	1	8	47
							1267	9									
04	29130	X	22429	-0-	-6701	-0-	423	1	20773	3	Y	1121	1112	1			56
							1233	9									

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
11	108270	X	93628	-0-	-14642	-0-	3473	1	89924	3	Y	210	275	1			47
							231	9									
12	107880	X	94092	-0-	-13788	-0-	3334	1	90584	3	Y	158	100	1	1	8	104
							174	9									
01	104284	X	92652	-0-	-11632	-0-	3534	1	88762	3	Y	324	286	1			142
							356	9									
02	94801	X	59720	-0-	-35081	-0-	1201	1	58285	3	Y	213	169	1			186
							234	9									
03	99479	X	501	-0-	-98978	-0-	10	1	491	3	Y	-0-					186
04	93630	X	54385	-0-	-39245	-0-	500	1	53823	3	Y	56	179	1	3	8	60
							62	9									

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
11	31710	X	24697	-0-	-7013	-0-	373 1335	1 9	22989	3	Y	1214	1292	1			9
12	32767	X	21755	-0-	-11012	-0-	250 1225	1 9	20280	3	Y	1114	1111	1			12
01	29822	X	19118	-0-	-10704	-0-	227 1043	1 9	17848	3	Y	948	925	1			35
02	27115	X	16775	-0-	-10340	-0-	313 925	1 9	15537	3	Y	841	834	1	1	8	41
03	28985	X	15799	-0-	-13186	-0-	375 821	1 9	14603	3	Y	746	756	1			31
04	24690	X	15294	-0-	-9396	-0-	290 767	1 9	14237	3	Y	697	692	1			36

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
11	25680	X	17347	-0-	-8333	-0-	291 646	1 9	16410	3	Y	587	628	1	1	8	10
12	24397	X	16608	-0-	-7789	-0-	229 583	1 9	15796	3	Y	530	530	1	1	8	9
01	20801	X	15098	-0-	-5703	-0-	224 535	1 9	14339	3	Y	486	473	1			22
02	19459	X	12817	-0-	-6642	-0-	285 431	1 9	12101	3	Y	392	391	1			23
03	18972	X	12516	-0-	-6456	-0-	324 447	1 9	11745	3	Y	406	409	1			20
04	17340	X	11611	-0-	-5729	-0-	237 418	1 9	10956	3	Y	380	377	1			23

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
11	32070	X	24286	-0-	-7784	-0-	412 634	1 9	23240	3	Y	576	618	1	1	8	13
12	31558	X	22887	-0-	-8671	-0-	318 585	1 9	21984	3	Y	532	531	1			14
01	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	379 539	1 9	24348	3	Y	490	477	1			27
02	23258	X	14405	-0-	-8853	-0-	322 432	1 9	13651	3	Y	393	392	1			28
03	24862	X	13918	-0-	-10944	-0-	361 486	1 9	13071	3	Y	442	444	1			26
04	24060	X	11677	-0-	-12383	-0-	238 429	1 9	11010	3	Y	390	386	1			30

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
11	48810	X	37604	-0-	-11206	-0-	634 1168	1 9	35802	3	Y	1062	1138	1	1	8	16
12	50437	X	36987	-0-	-13450	-0-	511 1134	1 9	35342	3	Y	1031	1031	1			16
01	46345	X	34018	-0-	-12327	-0-	507 1001	1 9	32510	3	Y	910	887	1			39
02	41963	X	29391	-0-	-12572	-0-	658 835	1 9	27898	3	Y	759	756	1			42
03	42315	X	29849	-0-	-12466	-0-	774 1069	1 9	28006	3	Y	972	970	1			44
04	37590	X	28128	-0-	-9462	-0-	574 1012	1 9	26542	3	Y	920	909	1			55

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
11	35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	593	1	33492	3	Y	1127	1202	1	1	8	14
						1240	9									
12	37068 X	37068	-0-	-0-	-0-	512	1	35365	3	Y	1083	1082	1			15
						1191	9									
01	36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	545	1	34958	3	Y	980	954	1			41
						1078	9									
02	28594 X	25062	-0-	-3532	-0-	556	1	23561	3	Y	859	854	1			46
						945	9									
03	30566 X	23818	-0-	-6748	-0-	613	1	22184	3	Y	928	931	1			43
						1021	9									
04	29580 X	24280	-0-	-5300	-0-	492	1	22773	3	Y	923	911	1			55
						1015	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28470 X	16742	-0-	-11728	-0-	281	1	15864	3	Y	543	582	1	1	8	9
						597	9									
12	26133 X	15011	-0-	-11122	-0-	207	1	14300	3	Y	458	456	1			11
						504	9									
01	20336 X	14214	-0-	-6122	-0-	211	1	13520	3	Y	439	427	1			23
						483	9									
02	19024 X	11976	-0-	-7048	-0-	266	1	11293	3	Y	379	376	1			26
						417	9									
03	17391 X	10610	-0-	-6781	-0-	275	1	9921	3	Y	376	380	1			22
						414	9									
04	16740 X	10806	-0-	-5934	-0-	221	1	10197	3	Y	353	350	1			25
						388	9									

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
11	48210 X	41590	-0-	-6620	-0-	1531	1	39639	3	Y	382	368	1	4	8	171
						420	9									
12	48329 X	42083	-0-	-6246	-0-	1477	1	40122	3	Y	440	368	1	9	8	234
						484	9									
01	45260 X	40505	-0-	-4755	-0-	1536	1	38571	3	Y	362	476	1	2	8	118
						398	9									
02	42340 X	37710	-0-	-4630	-0-	754	1	36591	3	Y	332	320	1	4	8	126
						365	9									
03	44640 X	39246	-0-	-5394	-0-	785	1	38240	3	Y	201	249	1	4	8	74
						221	9									
04	41580 X	37003	-0-	-4577	-0-	337	1	36285	3	Y	346	336	1	3	8	81
						381	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31500 X	26700	-0-	-4800	-0-	976	1	25272	3	Y	411	394	1			180
						452	9									
12	31310 X	26867	-0-	-4443	-0-	938	1	25486	3	Y	403	357	1			226
						443	9									
01	29078 X	25547	-0-	-3531	-0-	966	1	24264	3	Y	288	412	1			102
						317	9									
02	27202 X	24173	-0-	-3029	-0-	483	1	23415	3	Y	250	253	1			99
						275	9									
03	29078 X	25263	-0-	-3815	-0-	504	1	24539	3	Y	200	230	1			69
						220	9									
04	26700 X	23722	-0-	-2978	-0-	215	1	23169	3	Y	307	303	1			73
						338	9									

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
11	43260	X	35868	-0-	-7392	-0-	538	1	33123	3	Y	2006	2125	1	1	8	13
							2207	9									
12	43865	X	32997	-0-	-10868	-0-	377	1	30567	3	Y	1866	1863	1	1	8	15
							2053	9									
01	39122	X	30784	-0-	-8338	-0-	365	1	28623	3	Y	1633	1592	1	1	8	55
							1796	9									
02	36598	X	27178	-0-	-9420	-0-	508	1	25255	3	Y	1286	1282	1	1	8	58
							1415	9									
03	37758	X	20494	-0-	-17264	-0-	486	1	18943	3	Y	968	985	1	1	8	40
							1065	9									
04	35880	X	24969	-0-	-10911	-0-	473	1	23236	3	Y	1145	1127	1	1	8	57
							1260	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31080	X	25132	-0-	-5948	-0-	379	1	23363	3	Y	1264	1338	1	1	8	4
							1390	9									
12	30473	X	24219	-0-	-6254	-0-	278	1	22547	3	Y	1267	1263	1			8
							1394	9									
01	27032	X	22272	-0-	-4760	-0-	264	1	20746	3	Y	1147	1118	1			37
							1262	9									
02	25288	X	19871	-0-	-5417	-0-	372	1	18481	3	Y	925	921	1	1	8	40
							1018	9									
03	27032	X	15880	-0-	-11152	-0-	378	1	14709	3	Y	721	733	1			28
							793	9									
04	25140	X	19234	-0-	-5906	-0-	365	1	17928	3	Y	855	842	1			41
							941	9									

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
11	41640	X	32046	-0-	-9594	-0-	473	1	29135	3	Y	2216	2351	1	1	8	13
							2438	9									
12	38099	X	37266	-0-	-833	-0-	427	1	34559	3	Y	2073	2071	1	1	8	14
							2280	9									
01	34924	X	34924	-0-	-0-	-0-	414	1	32497	3	Y	1830	1784	1	1	8	59
							2013	9									
02	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	577	1	28714	3	Y	1458	1453	1	1	8	63
							1604	9									
03	30287	X	21558	-0-	-8729	-0-	510	1	19891	3	Y	1052	1072	1	1	8	42
							1157	9									
*04	29645	X	29645	-0-	-0-	-0-	563	1	27615	3	Y	1334	1311	1	1	8	64
							1467	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35760	X	27157	-0-	-8603	-0-	409	1	25163	3	Y	1441	1516	1	1	8	21
							1585	9									
12	36952	X	26228	-0-	-10724	-0-	299	1	24237	3	Y	1538	1549	1	1	8	9
							1692	9									
01	34627	X	24164	-0-	-10463	-0-	284	1	22326	3	Y	1413	1376	1			46
							1554	9									
02	30102	X	21650	-0-	-8452	-0-	398	1	19785	3	Y	1334	1321	1	1	8	58
							1467	9									
03	29884	X	267	-0-	-29617	-0-	6	1	232	3	Y	26	79	1			5
							29	9									
04	27150	X	12931	-0-	-14219	-0-	237	1	11630	3	Y	967	927	1			45
							1064	9									

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
11	33270	X	30293	-0-	-2977	-0-	459 1581	1 9	28253	3	Y	1437	1519	1	1 8		27
12	34131	X	29190	-0-	-4941	-0-	336 1630	1 9	27224	3	Y	1482	1499	1	1 8		9
01	34193	X	26788	-0-	-7405	-0-	319 1469	1 9	25000	3	Y	1335	1300	1			44
02	31987	X	23436	-0-	-8551	-0-	439 1166	1 9	21831	3	Y	1060	1056	1	1 8		47
03	34193	X	2902	-0-	-31291	-0-	68 171	1 9	2663	3	Y	155	193	1			9
04	30300	X	14849	-0-	-15451	-0-	281 755	1 9	13813	3	Y	686	663	1			32

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
11	37290	X	28181	-0-	-9109	-0-	412 2360	1 9	25409	3	Y	2145	2272	1	1 8		12
12	35464	X	33839	-0-	-1625	-0-	387 2126	1 9	31326	3	Y	1933	1931	1	1 8		13
01	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	364 1848	1 9	28583	3	Y	1680	1638	1	1 8		54
02	28130	X	26926	-0-	-1204	-0-	502 1459	1 9	24965	3	Y	1326	1321	1	1 8		58
03	30411	X	26988	-0-	-3423	-0-	640 1434	1 9	24914	3	Y	1304	1310	1	1 8		51
04	29430	X	24122	-0-	-5308	-0-	457 1245	1 9	22420	3	Y	1132	1127	1			56

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
11	34110	X	17030	-0-	-17080	-0-	261 718	1 9	16051	3	Y	653	687	1			10
12	26939	X	16107	-0-	-10832	-0-	188 696	1 9	15223	3	Y	633	624	1			19
01	22134	X	17096	-0-	-5038	-0-	206 700	1 9	16190	3	Y	636	614	1			41
02	19314	X	13931	-0-	-5383	-0-	263 574	1 9	13094	3	Y	522	520	1			43
03	18817	X	13463	-0-	-5354	-0-	324 515	1 9	12624	3	Y	468	472	1			39
04	17040	X	13113	-0-	-3927	-0-	253 449	1 9	12411	3	Y	408	427	1			20

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	12440	-0-	-6430	-0-	191 485	1 9	11764	3	Y	441	464	1			4
12	17546	X	11689	-0-	-5857	-0-	137 476	1 9	11076	3	Y	433	429	1			8
01	15407	X	9395	-0-	-6012	-0-	112 486	1 9	8797	3	Y	442	427	1			23
02	12499	X	9381	-0-	-3118	-0-	177 392	1 9	8812	3	Y	356	354	1			25
03	13361	X	9113	-0-	-4248	-0-	219 352	1 9	8542	3	Y	320	324	1			21
04	12450	X	9722	-0-	-2728	-0-	187 340	1 9	9195	3	Y	309	316	1			14

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
11	28350	X	18751	-0-	-9599	-0-	288 728	1 9	17735	3	Y	662	697	1			6
12	26505	X	17979	-0-	-8526	-0-	210 748	1 9	17021	3	Y	680	672	1			14
01	23715	X	15898	-0-	-7817	-0-	192 645	1 9	15061	3	Y	586	567	1			33
02	20445	X	13729	-0-	-6716	-0-	260 535	1 9	12934	3	Y	486	483	1			36
03	20026	X	12721	-0-	-7305	-0-	307 466	1 9	11948	3	Y	424	428	1			32
04	18750	X	12534	-0-	-6216	-0-	241 449	1 9	11844	3	Y	408	422	1			18

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
11	40680	X	26016	-0-	-14664	-0-	358 1157	1 9	24501	3	Y	1052	1115	1			16
12	39711	X	24376	-0-	-15335	-0-	260 1140	1 9	22976	3	Y	1036	1040	1	1	8	11
01	31062	X	22379	-0-	-8683	-0-	294 1030	1 9	21055	3	Y	936	918	1	1	8	28
02	29058	X	20793	-0-	-8265	-0-	403 988	1 9	19402	3	Y	898	858	1	1	8	67
03	29109	X	20686	-0-	-8423	-0-	482 1052	1 9	19152	3	Y	956	965	1	1	8	57
04	26010	X	19809	-0-	-6201	-0-	370 939	1 9	18500	3	Y	854	873	1			38

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
11	35160	X	31844	-0-	-3316	-0-	444 1024	1 9	30376	3	Y	931	991	1			37
12	37510	X	28205	-0-	-9305	-0-	304 1026	1 9	26875	3	Y	933	939	1	1	8	30
01	31992	X	24820	-0-	-7172	-0-	328 994	1 9	23498	3	Y	904	886	1	1	8	47
02	29928	X	19340	-0-	-10588	-0-	377 783	1 9	18180	3	Y	712	710	1	1	8	48
03	31992	X	21727	-0-	-10265	-0-	511 928	1 9	20288	3	Y	844	845	1	1	8	46
04	30960	X	20436	-0-	-10524	-0-	384 888	1 9	19164	3	Y	807	800	1			53

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
11	37260	X	22592	-0-	-14668	-0-	312 952	1 9	21328	3	Y	865	917	1			21
12	35805	X	20808	-0-	-14997	-0-	223 923	1 9	19662	3	Y	839	847	1	1	8	12
01	28024	X	17534	-0-	-10490	-0-	230 770	1 9	16534	3	Y	700	689	1			23
02	26216	X	15354	-0-	-10862	-0-	297 783	1 9	14274	3	Y	712	678	1	1	8	56
03	25451	X	14738	-0-	-10713	-0-	343 779	1 9	13616	3	Y	708	718	1			46
04	22590	X	15162	-0-	-7428	-0-	283 754	1 9	14125	3	Y	685	698	1			33

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
11	36540	X	20837	-0-	-15703	-0-	287 908	1 9	19642	3	Y	825	874	1			18
12	34782	X	18637	-0-	-16145	-0-	199 843	1 9	17595	3	Y	766	770	1	1	8	13
01	26567	X	15952	-0-	-10615	-0-	210 718	1 9	15024	3	Y	653	643	1			23
02	24853	X	15156	-0-	-9697	-0-	294 727	1 9	14135	3	Y	661	630	1	1	8	53
03	23591	X	15523	-0-	-8068	-0-	362 793	1 9	14368	3	Y	721	728	1			46
04	20850	X	14773	-0-	-6077	-0-	275 756	1 9	13742	3	Y	687	699	1			34

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
11	32130	X	24383	-0-	-7747	-0-	336 1042	1 9	23005	3	Y	947	1006	1			32
12	35247	X	23268	-0-	-11979	-0-	250 965	1 9	22053	3	Y	877	882	1	1	8	26
01	35154	X	21872	-0-	-13282	-0-	290 827	1 9	20755	3	Y	752	739	1			39
02	28275	X	20996	-0-	-7279	-0-	411 794	1 9	19791	3	Y	722	715	1	1	8	45
03	25947	X	16516	-0-	-9431	-0-	390 670	1 9	15456	3	Y	609	615	1			39
04	24390	X	15393	-0-	-8997	-0-	288 727	1 9	14378	3	Y	661	653	1			47

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
11	32070	X	18126	-0-	-13944	-0-	249 807	1 9	17070	3	Y	734	775	1			32
12	26877	X	19801	-0-	-7076	-0-	212 850	1 9	18739	3	Y	773	770	1	1	8	34
01	20646	X	18812	-0-	-1834	-0-	249 763	1 9	17800	3	Y	694	682	1			46
02	19314	X	14086	-0-	-5228	-0-	275 550	1 9	13261	3	Y	500	501	1			45
03	19809	X	14910	-0-	-4899	-0-	349 696	1 9	13865	3	Y	633	633	1			45
04	19170	X	13200	-0-	-5970	-0-	248 607	1 9	12345	3	Y	552	548	1			49

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
11	30240	X	21390	-0-	-8850	-0-	314 1760	1 9	19316	3	Y	1600	1685	1	1	8	17
12	29047	X	22546	-0-	-6501	-0-	252 1857	1 9	20437	3	Y	1688	1673	1	1	8	31
01	19747	X	17994	-0-	-1753	-0-	206 1635	1 9	16153	3	Y	1486	1449	1	1	8	67
02	18473	X	15127	-0-	-3346	-0-	271 1383	1 9	13473	3	Y	1257	1249	1	1	8	74
03	19747	X	16236	-0-	-3511	-0-	372 1412	1 9	14452	3	Y	1284	1292	1	1	8	65
04	19110	X	11335	-0-	-7775	-0-	201 1247	1 9	9887	3	Y	1134	1128	1			71

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
11	22320	X	14772	-0-	-7548	-0-	229 460	1 9	14083	3	Y	418	435	1			12
12	20398	X	12820	-0-	-7578	-0-	151 425	1 9	12244	3	Y	386	376	1			22
01	17949	X	11869	-0-	-6080	-0-	145 367	1 9	11357	3	Y	334	324	1			32
02	14326	X	11471	-0-	-2855	-0-	218 400	1 9	10853	3	Y	364	359	1			37
03	15252	X	10930	-0-	-4322	-0-	266 319	1 9	10345	3	Y	290	294	1			33
04	14760	X	11384	-0-	-3376	-0-	220 370	1 9	10794	3	Y	336	343	1			26

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22170	X	5274	-0-	-16896	-0-	87 295	1 9	4892	3	Y	268	312	1			31
12	20739	X	11016	-0-	-9723	-0-	146 796	1 9	10074	3	Y	724	720	1			35
01	19623	X	12956	-0-	-6667	-0-	184 937	1 9	11835	3	Y	852	823	1			64
02	18357	X	12002	-0-	-6355	-0-	256 888	1 9	10858	3	Y	807	791	1			80
03	18414	X	12208	-0-	-6206	-0-	303 948	1 9	10957	3	Y	862	859	1			83
04	12540	X	11907	-0-	-633	-0-	234 879	1 9	10794	3	Y	799	814	1			68

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
11	33870	X	33102	-0-	-768	-0-	501 1744	1 9	30857	3	Y	1585	1684	1	1	8	4
12	31775	X	30614	-0-	-1161	-0-	353 1684	1 9	28577	3	Y	1531	1530	1	1	8	4
01	30256	X	27810	-0-	-2446	-0-	331 1530	1 9	25949	3	Y	1391	1357	1			38
02	31987	X	24244	-0-	-7743	-0-	451 1407	1 9	22386	3	Y	1279	1268	1	1	8	48
03	34193	X	23530	-0-	-10663	-0-	552 1511	1 9	21467	3	Y	1374	1375	1	1	8	46
04	33090	X	20660	-0-	-12430	-0-	386 1304	1 9	18970	3	Y	1185	1179	1	1	8	51

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
11	18630	X	11632	-0-	-6998	-0-	194 495	1 9	10943	3	Y	450	481	1	1	8	6
12	19251	X	10562	-0-	-8689	-0-	144 459	1 9	9959	3	Y	417	418	1	1	8	4
01	14973	X	9918	-0-	-5055	-0-	145 453	1 9	9320	3	Y	412	401	1			15
02	12383	X	8711	-0-	-3672	-0-	192 372	1 9	8147	3	Y	338	334	1			19
03	12152	X	8406	-0-	-3746	-0-	216 369	1 9	7821	3	Y	335	336	1			18
04	11640	X	7859	-0-	-3781	-0-	159 353	1 9	7347	3	Y	321	313	1			26

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
11	32400	X	9257	-0-	-23143	-0-	153	1	8657	3	Y	406	501	1			12
							447	9									
12	37355	X	31210	-0-	-6145	-0-	425	1	29382	3	Y	1275	1273	1			14
							1403	9									
01	32767	X	27966	-0-	-4801	-0-	409	1	26246	3	Y	1192	1160	1			46
							1311	9									
02	30653	X	24493	-0-	-6160	-0-	536	1	22756	3	Y	1092	1075	1			63
							1201	9									
03	32674	X	25139	-0-	-7535	-0-	641	1	23201	3	Y	1179	1179	1			63
							1297	9									
04	30210	X	23207	-0-	-7003	-0-	463	1	21367	3	Y	1252	1215	1			100
							1377	9									

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
11	25470	X	20399	-0-	-5071	-0-	344	1	19443	3	Y	556	593	1	1	8	8
							612	9									
12	26319	X	23193	-0-	-3126	-0-	321	1	22212	3	Y	600	604	1			4
							660	9									
01	24242	X	19352	-0-	-4890	-0-	287	1	18478	3	Y	534	521	1			17
							587	9									
02	21605	X	11938	-0-	-9667	-0-	264	1	11198	3	Y	433	429	1			21
							476	9									
03	23188	X	10832	-0-	-12356	-0-	278	1	10082	3	Y	429	418	1			32
							472	9									
04	22440	X	10784	-0-	-11656	-0-	220	1	10126	3	Y	398	408	1			22
							438	9									

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
11	32130	X	18317	-0-	-13813	-0-	308	1	17382	3	Y	570	616	1	1	8	12
							627	9									
12	33201	X	16724	-0-	-16477	-0-	230	1	15901	3	Y	539	542	1			9
							593	9									
01	27125	X	15051	-0-	-12074	-0-	222	1	14257	3	Y	520	507	1			22
							572	9									
02	23606	X	13131	-0-	-10475	-0-	288	1	12227	3	Y	560	549	1			33
							616	9									
03	20398	X	16519	-0-	-3879	-0-	425	1	15382	3	Y	647	626	1			54
							712	9									
04	18330	X	13447	-0-	-4883	-0-	275	1	12695	3	Y	434	454	1			34
							477	9									

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
11	34860	X	20031	-0-	-14829	-0-	338	1	19054	3	Y	581	621	1	1	8	6
							639	9									
12	36022	X	16922	-0-	-19100	-0-	234	1	16187	3	Y	455	454	1			7
							501	9									
01	26040	X	14329	-0-	-11711	-0-	214	1	13716	3	Y	363	354	1			16
							399	9									
02	22678	X	11357	-0-	-11321	-0-	255	1	10849	3	Y	230	229	1			17
							253	9									
03	21824	X	12900	-0-	-8924	-0-	335	1	12118	3	Y	406	401	1			22
							447	9									
04	20040	X	12622	-0-	-7418	-0-	258	1	11962	3	Y	365	357	1			30
							402	9									

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
11	26580	X	13734	-0-	-12846	-0-	230 539	1 9	12965	3	Y	490	528	1			3
12	27466	X	12912	-0-	-14554	-0-	177 499	1 9	12236	3	Y	454	455	1			2
01	17143	X	11677	-0-	-5466	-0-	172 440	1 9	11065	3	Y	400	390	1			12
02	15254	X	9208	-0-	-6046	-0-	205 326	1 9	8677	3	Y	296	293	1			15
03	15438	X	9755	-0-	-5683	-0-	251 400	1 9	9104	3	Y	364	362	1			17
04	13740	X	9842	-0-	-3898	-0-	200 395	1 9	9247	3	Y	359	349	1			27

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
11	24900	X	21663	-0-	-3237	-0-	367 592	1 9	20704	3	Y	538	565	1	1	8	9
12	25276	X	25276	-0-	-0-	-0-	352 602	1 9	24322	3	Y	547	549	1			7
01	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	367 564	1 9	23573	3	Y	513	501	1			19
02	20938	X	12981	-0-	-7957	-0-	288 457	1 9	12236	3	Y	415	411	1			23
03	23932	X	12418	-0-	-11514	-0-	321 474	1 9	11623	3	Y	431	419	1			35
04	23160	X	11898	-0-	-11262	-0-	243 442	1 9	11213	3	Y	402	411	1			26

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
11	45060	X	36136	-0-	-8924	-0-	1337 187	1 9	34612	3	Y	170	163	1			39
12	43710	X	35275	-0-	-8435	-0-	1244 243	1 9	33788	3	Y	221	240	1			20
01	41664	X	32625	-0-	-9039	-0-	1243 166	1 9	31216	3	Y	151	134	1	4	8	33
02	37787	X	32955	-0-	-4832	-0-	658 388	1 9	31909	3	Y	353	292	1	4	8	90
03	38657	X	33150	-0-	-5507	-0-	660 328	1 9	32162	3	Y	298	317	1	4	8	67
04	36150	X	30915	-0-	-5235	-0-	283 202	1 9	30430	3	Y	184	221	1	3	8	27

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
11	32700	X	8359	-0-	-24341	-0-	138 409	1 9	7812	3	Y	372	431	1	1	8	44
12	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	430 2000	1 9	29756	3	Y	1818	1775	1			87
01	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	389 1569	1 9	24944	3	Y	1426	1396	1			117
02	22997	X	18817	-0-	-4180	-0-	404 1288	1 9	17125	3	Y	1171	1165	1			123
03	24583	X	18184	-0-	-6399	-0-	453 1334	1 9	16397	3	Y	1213	1215	1			121
04	23790	X	16491	-0-	-7299	-0-	324 1214	1 9	14953	3	Y	1104	1129	1			96

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
11	13170	X	2434	-0-	-10736	-0-	40 124	1 9	2270	3	Y	113	139	1	1	8	2
12	13237	X	10705	-0-	-2532	-0-	145 537	1 9	10023	3	Y	488	487	1			3
01	11501	X	9094	-0-	-2407	-0-	133 405	1 9	8556	3	Y	368	359	1			12
02	10063	X	6114	-0-	-3949	-0-	134 295	1 9	5685	3	Y	268	265	1			15
03	10695	X	4198	-0-	-6497	-0-	108 207	1 9	3883	3	Y	188	191	1			12
04	10350	X	5925	-0-	-4425	-0-	120 257	1 9	5548	3	Y	234	227	1			19

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
11	35760	X	25616	-0-	-10144	-0-	379 1904	1 9	23333	3	Y	1731	1839	1	1	8	9
12	33542	X	32616	-0-	-926	-0-	375 1843	1 9	30398	3	Y	1675	1669	1	1	8	14
01	30783	X	30027	-0-	-756	-0-	356 1679	1 9	27992	3	Y	1526	1486	1	1	8	53
02	26180	X	26180	-0-	-0-	-0-	489 1375	1 9	24316	3	Y	1250	1244	1	1	8	58
03	31093	X	27959	-0-	-3134	-0-	665 1374	1 9	25920	3	Y	1249	1254	1	1	8	52
04	30090	X	23881	-0-	-6209	-0-	449 1399	1 9	22033	3	Y	1272	1259	1	1	8	64

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
11	22680	X	11035	-0-	-11645	-0-	186 331	1 9	10518	3	Y	301	324	1	1	8	3
12	23436	X	10287	-0-	-13149	-0-	142 308	1 9	9837	3	Y	280	280	1			3
01	13423	X	10112	-0-	-3311	-0-	151 285	1 9	9676	3	Y	259	252	1			10
02	12412	X	8788	-0-	-3624	-0-	198 219	1 9	8371	3	Y	199	197	1			12
03	12214	X	8666	-0-	-3548	-0-	225 275	1 9	8166	3	Y	250	248	1			14
04	11040	X	8171	-0-	-2869	-0-	168 231	1 9	7772	3	Y	210	205	1			19

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
11	50430	X	31531	-0-	-18899	-0-	423 2170	1 9	28938	3	Y	1973	2090	1	1	8	72
12	49073	X	28549	-0-	-20524	-0-	297 1995	1 9	26257	3	Y	1814	1831	1	1	8	54
01	36611	X	34318	-0-	-2293	-0-	448 1789	1 9	32081	3	Y	1626	1596	1	1	8	83
02	34249	X	30814	-0-	-3435	-0-	598 1429	1 9	28787	3	Y	1299	1294	1	1	8	87
03	35898	X	35780	-0-	-118	-0-	838 1647	1 9	33295	3	Y	1497	1497	1	1	8	86
04	33210	X	31663	-0-	-1547	-0-	593 1438	1 9	29632	3	Y	1307	1337	1	1	8	55

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
11	51810	X	35089	-0-	-16721	-0-	474	1	32466	3	Y	1954	2064	1	1	8	67
							2149	9									
12	49879	X	32556	-0-	-17323	-0-	341	1	30092	3	Y	1930	1935	1	1	8	61
							2123	9									
01	38750	X	34416	-0-	-4334	-0-	449	1	32160	3	Y	1643	1615	1	1	8	88
							1807	9									
02	36250	X	32701	-0-	-3549	-0-	638	1	30687	3	Y	1251	1250	1	1	8	88
							1376	9									
03	38381	X	38381	-0-	-0-	-0-	904	1	35901	3	Y	1433	1436	1	1	8	84
							1576	9									
*04	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	691	1	34531	3	Y	1271	1290	1	1	8	64
							1398	9									

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
11	51690	X	39389	-0-	-12301	-0-	531	1	36379	3	Y	2254	2385	1	1	8	82
							2479	9									
12	52638	X	35015	-0-	-17623	-0-	366	1	32289	3	Y	2145	2154	1	1	8	72
							2360	9									
01	44282	X	44282	-0-	-0-	-0-	582	1	41708	3	Y	1811	1780	1	1	8	102
							1992	9									
02	41093	X	41055	-0-	-38	-0-	800	1	38537	3	Y	1562	1553	1	1	8	110
							1718	9									
03	43927	X	43540	-0-	-387	-0-	1024	1	40669	3	Y	1679	1686	1	1	8	102
							1847	9									
04	42510	X	38871	-0-	-3639	-0-	733	1	36594	3	Y	1404	1397	1	1	8	108
							1544	9									

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
11	44910	X	30967	-0-	-13943	-0-	433	1	29652	3	Y	802	846	1			192
							882	9									
12	44237	X	28333	-0-	-15904	-0-	309	1	27312	3	Y	647	648	1			191
							712	9									
01	39897	X	24155	-0-	-15742	-0-	324	1	23197	3	Y	576	566	1			201
							634	9									
02	37062	X	20475	-0-	-16587	-0-	403	1	19373	3	Y	635	626	1	1	8	209
							699	9									
03	35154	X	16853	-0-	-18301	-0-	399	1	15813	3	Y	583	606	1			186
							641	9									
*04	30960	X	15334	-0-	-15626	-0-	288	1	14416	3	Y	573	571	1			188
							630	9									

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
11	16890	X	14206	-0-	-2684	-0-	193	1	13221	3	Y	720	766	1			150
							792	9									
12	17453	X	15131	-0-	-2322	-0-	161	1	14187	3	Y	712	723	1			139
							783	9									
01	17329	X	13213	-0-	-4116	-0-	172	1	12257	3	Y	713	700	1			152
							784	9									
02	16182	X	11523	-0-	-4659	-0-	215	1	10375	3	Y	848	835	1	1	8	164
							933	9									
03	16027	X	8566	-0-	-7461	-0-	187	1	7463	3	Y	833	969	1	1	8	27
							916	9									
*04	14640	X	9632	-0-	-5008	-0-	173	1	8627	3	Y	756	751	1			32
							832	9									

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
11	40980	X	32765	-0-	-8215	-0-	449	1	30721	3	Y	1450	1532	1	1	8	22
							1595	9									
12	41013	X	31276	-0-	-9737	-0-	332	1	29323	3	Y	1474	1478	1	1	8	17
							1621	9									
01	41013	X	29094	-0-	-11919	-0-	379	1	27178	3	Y	1397	1369	1	1	8	44
							1537	9									
02	36424	X	25678	-0-	-10746	-0-	489	1	23535	3	Y	1504	1432	1	1	8	115
							1654	9									
03	33852	X	29502	-0-	-4350	-0-	686	1	27263	3	Y	1412	1432	1	1	8	94
							1553	9									
04	32760	X	26461	-0-	-6299	-0-	494	1	24643	3	Y	1204	1235	1	1	8	62
							1324	9									

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
11	55950	X	36803	-0-	-19147	-0-	505	1	34572	3	Y	1569	1656	1	1	8	24
							1726	9									
12	55459	X	33460	-0-	-21999	-0-	356	1	31476	3	Y	1480	1484	1	1	8	19
							1628	9									
01	47244	X	32276	-0-	-14968	-0-	424	1	30346	3	Y	1369	1343	1	1	8	44
							1506	9									
02	41992	X	30277	-0-	-11715	-0-	587	1	28269	3	Y	1292	1235	1	1	8	100
							1421	9									
03	39835	X	32014	-0-	-7821	-0-	748	1	29693	3	Y	1430	1439	1	1	8	90
							1573	9									
04	36810	X	26445	-0-	-10365	-0-	495	1	24701	3	Y	1135	1168	1	1	8	56
							1249	9									

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
11	33210	X	19232	-0-	-13978	-0-	264	1	18043	3	Y	841	889	1			24
							925	9									
12	31620	X	22713	-0-	-8907	-0-	242	1	21386	3	Y	986	991	1	1	8	18
							1085	9									
01	28892	X	14622	-0-	-14270	-0-	191	1	13724	3	Y	643	634	1			27
							707	9									
02	26738	X	8630	-0-	-18108	-0-	166	1	8007	3	Y	415	403	1			39
							457	9									
03	22723	X	8607	-0-	-14116	-0-	195	1	7764	3	Y	589	589	1			39
							648	9									
04	21990	X	11972	-0-	-10018	-0-	219	1	10937	3	Y	742	743	1			38
							816	9									

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
11	43530	X	25142	-0-	-18388	-0-	346	1	23686	3	Y	1009	1069	1			218
							1110	9									
12	42439	X	23245	-0-	-19194	-0-	248	1	21918	3	Y	981	982	1	1	8	216
							1079	9									
01	32178	X	21547	-0-	-10631	-0-	283	1	20282	3	Y	893	877	1	1	8	231
							982	9									
02	30102	X	18517	-0-	-11585	-0-	360	1	17308	3	Y	772	768	1	1	8	234
							849	9									
03	29047	X	14861	-0-	-14186	-0-	343	1	13596	3	Y	838	1044	1	1	8	27
							922	9									
*04	25140	X	15385	-0-	-9755	-0-	286	1	14286	3	Y	739	735	1			31
							813	9									

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
11	43050	X	31346	-0-	-11704	-0-	431	1	29470	3	Y	1314	1386	1	1	8	22
							1445	9									
12	39463	X	29538	-0-	-9925	-0-	315	1	27817	3	Y	1278	1282	1	1	8	17
							1406	9									
01	34875	X	28468	-0-	-6407	-0-	374	1	26800	3	Y	1176	1153	1	1	8	39
							1294	9									
02	30305	X	24926	-0-	-5379	-0-	485	1	23340	3	Y	1001	995	1	1	8	44
							1101	9									
03	32395	X	21030	-0-	-11365	-0-	492	1	19530	3	Y	916	923	1	1	8	36
							1008	9									
04	31350	X	18355	-0-	-12995	-0-	342	1	17066	3	Y	861	853	1	1	8	43
							947	9									

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
11	41370	X	23105	-0-	-18265	-0-	308	1	21115	3	Y	1529	1618	1	1	8	34
							1682	9									
12	37913	X	35685	-0-	-2228	-0-	381	1	33654	3	Y	1500	1502	1	1	8	31
							1650	9									
01	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	519	1	37229	3	Y	1406	1379	1	1	8	57
							1547	9									
02	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	647	1	31120	3	Y	1150	1145	1	1	8	61
							1265	9									
03	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	837	1	33227	3	Y	1266	1271	1	1	8	55
							1393	9									
*04	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	615	1	30660	3	Y	1088	1081	1	1	8	61
							1197	9									

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
11	38100	X	23292	-0-	-14808	-0-	321	1	21953	3	Y	925	983	1			18
							1018	9									
12	36270	X	22602	-0-	-13668	-0-	242	1	21339	3	Y	928	925	1	1	8	20
							1021	9									
01	27280	X	15374	-0-	-11906	-0-	202	1	14487	3	Y	623	615	1			28
							685	9									
02	25520	X	15343	-0-	-10177	-0-	298	1	14361	3	Y	622	615	1	1	8	34
							684	9									
03	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	651	1	25849	3	Y	995	987	1	1	8	41
							1095	9									
*04	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	460	1	22946	3	Y	875	868	1	1	8	47
							963	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34140	X	28342	-0-	-5798	-0-	428	1	26366	3	Y	1407	1488	1	1	8	4
							1548	9									
12	35278	X	28089	-0-	-7189	-0-	323	1	26160	3	Y	1460	1457	1			7
							1606	9									
01	33356	X	25565	-0-	-7791	-0-	303	1	23844	3	Y	1289	1244	1			52
							1418	9									
02	29290	X	22780	-0-	-6510	-0-	427	1	21225	3	Y	1025	1021	1	1	8	55
							1128	9									
03	31031	X	23168	-0-	-7863	-0-	553	1	21564	3	Y	955	961	1	1	8	48
							1051	9									
04	28350	X	21023	-0-	-7327	-0-	400	1	19631	3	Y	902	896	1			54
							992	9									

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
11	34950	X	25960	-0-	-8990	-0-	396	1	24414	3	Y	1045	1135	1			81
							1150	9									
12	33604	X	24551	-0-	-9053	-0-	285	1	23111	3	Y	1050	1017	1			114
							1155	9									
01	31806	X	22167	-0-	-9639	-0-	267	1	21022	3	Y	798	851	1			61
							878	9									
02	29174	X	19165	-0-	-10009	-0-	364	1	18095	3	Y	642	621	1			82
							706	9									
03	29264	X	18465	-0-	-10799	-0-	446	1	17361	3	Y	598	601	1			79
							658	9									
04	25950	X	16361	-0-	-9589	-0-	314	1	15418	3	Y	572	596	1			55
							629	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35250	X	28338	-0-	-6912	-0-	391	1	26745	3	Y	1093	1164	1			25
							1202	9									
12	37851	X	26013	-0-	-11838	-0-	278	1	24591	3	Y	1040	1047	1	1	8	17
							1144	9									
01	37851	X	23024	-0-	-14827	-0-	303	1	21713	3	Y	916	900	1	1	8	32
							1008	9									
02	35409	X	21043	-0-	-14366	-0-	410	1	19713	3	Y	836	830	1	1	8	37
							920	9									
03	32085	X	20287	-0-	-11798	-0-	475	1	18837	3	Y	886	888	1	1	8	34
							975	9									
04	28350	X	17103	-0-	-11247	-0-	319	1	15948	3	Y	760	755	1			39
							836	9									

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
11	37680	X	23662	-0-	-14018	-0-	325	1	22273	3	Y	967	1022	1			32
							1064	9									
12	38936	X	19803	-0-	-19133	-0-	212	1	18691	3	Y	818	821	1	1	8	28
							900	9									
01	29264	X	16583	-0-	-12681	-0-	219	1	15696	3	Y	607	599	1			36
							668	9									
02	27376	X	16135	-0-	-11241	-0-	311	1	14989	3	Y	759	746	1	1	8	48
							835	9									
03	26815	X	15884	-0-	-10931	-0-	370	1	14667	3	Y	770	775	1	1	8	42
							847	9									
04	23670	X	13638	-0-	-10032	-0-	254	1	12657	3	Y	661	657	1			46
							727	9									

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51660	X	27079	-0-	-24581	-0-	363	1	24815	3	Y	1728	1848	1	1	8	42
							1901	9									
12	48484	X	37056	-0-	-11428	-0-	394	1	34789	3	Y	1703	1711	1	1	8	33
							1873	9									
01	36828	X	36313	-0-	-515	-0-	477	1	34167	3	Y	1517	1489	1	1	8	60
							1669	9									
02	34452	X	31282	-0-	-3170	-0-	608	1	29255	3	Y	1290	1284	1	1	8	65
							1419	9									
03	36828	X	35315	-0-	-1513	-0-	828	1	32860	3	Y	1479	1478	1	1	8	65
							1627	9									
04	35640	X	31592	-0-	-4048	-0-	593	1	29591	3	Y	1280	1271	1	1	8	73
							1408	9									

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
11	38850	X	25474	-0-	-13376	-0-	346	1	23665	3	Y	1330	1398	1	1	8	35
							1463	9									
12	37076	X	20254	-0-	-16822	-0-	213	1	18829	3	Y	1102	1108	1	1	8	28
							1212	9									
01	32860	X	12102	-0-	-20758	-0-	155	1	11148	3	Y	726	717	1			37
							799	9									
02	26593	X	15812	-0-	-10781	-0-	302	1	14539	3	Y	883	868	1	1	8	51
							971	9									
03	26319	X	16368	-0-	-9951	-0-	377	1	14959	3	Y	938	942	1	1	8	46
							1032	9									
04	25470	X	15977	-0-	-9493	-0-	296	1	14749	3	Y	847	842	1			51
							932	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43230	X	26006	-0-	-17224	-0-	357	1	24464	3	Y	1077	1143	1			37
							1185	9									
12	44671	X	32682	-0-	-11989	-0-	350	1	30944	3	Y	1262	1271	1	1	8	27
							1388	9									
01	40083	X	31757	-0-	-8326	-0-	420	1	30097	3	Y	1127	1105	1	1	8	48
							1240	9									
02	36801	X	25839	-0-	-10962	-0-	506	1	24356	3	Y	888	886	1	1	8	49
							977	9									
03	32674	X	24324	-0-	-8350	-0-	576	1	22862	3	Y	805	813	1	1	8	40
							886	9									
04	31620	X	21234	-0-	-10386	-0-	402	1	20067	3	Y	695	692	1			43
							765	9									

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
11	41160	X	32521	-0-	-8639	-0-	449	1	30726	3	Y	1224	1285	1			35
							1346	9									
12	40548	X	31933	-0-	-8615	-0-	343	1	30260	3	Y	1209	1216	1	1	8	27
							1330	9									
01	31155	X	26518	-0-	-4637	-0-	350	1	25068	3	Y	1000	983	1	1	8	43
							1100	9									
02	31436	X	22286	-0-	-9150	-0-	434	1	20910	3	Y	856	851	1	1	8	47
							942	9									
03	33604	X	21545	-0-	-12059	-0-	506	1	20095	3	Y	858	864	1	1	8	40
							944	9									
04	32520	X	17632	-0-	-14888	-0-	331	1	16522	3	Y	708	705	1			43
							779	9									

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
11	39630	X	30177	-0-	-9453	-0-	415	1	28375	3	Y	1261	1328	1	1	8	34
							1387	9									
12	38285	X	28587	-0-	-9698	-0-	305	1	26916	3	Y	1242	1246	1	1	8	29
							1366	9									
01	38285	X	26777	-0-	-11508	-0-	351	1	25170	3	Y	1142	1121	1	1	8	49
							1256	9									
02	35815	X	25813	-0-	-10002	-0-	500	1	24099	3	Y	1104	1094	1	1	8	58
							1214	9									
03	34417	X	34417	-0-	-0-	-0-	808	1	32083	3	Y	1387	1386	1	1	8	58
							1526	9									
*04	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	569	1	28371	3	Y	1167	1161	1	1	8	63
							1284	9									

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
11	40470	X	31259	-0-	-9211	-0-	466	1	28727	3	Y	1878	1978	1	1	8	29
							2066	9									
12	38471	X	35334	-0-	-3137	-0-	409	1	33121	3	Y	1640	1625	1	1	8	43
							1804	9									
01	32302	X	32109	-0-	-193	-0-	383	1	30132	3	Y	1449	1400	1	1	8	91
							1594	9									
02	30218	X	28322	-0-	-1896	-0-	532	1	26490	3	Y	1182	1177	1	1	8	95
							1300	9									
03	32302	X	28121	-0-	-4181	-0-	673	1	26188	3	Y	1145	1152	1	1	8	87
							1260	9									
04	31260	X	27630	-0-	-3630	-0-	528	1	25884	3	Y	1107	1098	1			96
							1218	9									

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
11	31350	X	20459	-0-	-10891	-0-	311	1	19137	3	Y	919	968	1			15
							1011	9									
12	32395	X	18154	-0-	-14241	-0-	210	1	17031	3	Y	830	833	1			12
							913	9									
01	29233	X	16455	-0-	-12778	-0-	197	1	15448	3	Y	736	717	1			31
							810	9									
02	24157	X	14119	-0-	-10038	-0-	265	1	13173	3	Y	619	616	1			34
							681	9									
03	21142	X	13448	-0-	-7694	-0-	321	1	12525	3	Y	547	553	1			28
							602	9									
04	20460	X	13477	-0-	-6983	-0-	258	1	12618	3	Y	546	541	1			33
							601	9									

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
11	43410	X	28808	-0-	-14602	-0-	430	1	26515	3	Y	1694	1787	1	1	8	27
							1863	9									
12	39308	X	32900	-0-	-6408	-0-	381	1	30851	3	Y	1516	1526	1	1	8	16
							1668	9									
01	30938	X	29560	-0-	-1378	-0-	354	1	27758	3	Y	1316	1282	1			50
							1448	9									
02	28942	X	25423	-0-	-3519	-0-	478	1	23791	3	Y	1049	1044	1	1	8	54
							1154	9									
03	30938	X	24683	-0-	-6255	-0-	590	1	22958	3	Y	1032	1036	1	1	8	49
							1135	9									
04	29940	X	21577	-0-	-8363	-0-	410	1	20133	3	Y	940	934	1			55
							1034	9									

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
11	46920	X	33110	-0-	-13810	-0-	504	1	31069	3	Y	1397	1486	1	1	8	22
							1537	9									
12	42749	X	36561	-0-	-6188	-0-	426	1	34474	3	Y	1510	1514	1	1	8	17
							1661	9									
01	33790	X	32090	-0-	-1700	-0-	385	1	30275	3	Y	1300	1267	1			50
							1430	9									
02	31610	X	26349	-0-	-5261	-0-	493	1	24501	3	Y	1232	1220	1	1	8	61
							1355	9									
03	33790	X	25789	-0-	-8001	-0-	605	1	23567	3	Y	1470	1467	1	1	8	63
							1617	9									
04	32700	X	23032	-0-	-9668	-0-	426	1	20920	3	Y	1533	1516	1	1	8	79
							1686	9									

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
11	51930	X	35828	-0-	-16102	-0-	532	1	32796	3	Y	2273	2390	1	1	8	33
							2500	9									
12	49600	X	39237	-0-	-10363	-0-	450	1	36465	3	Y	2111	2088	1	1	8	55
							2322	9									
01	41416	X	37987	-0-	-3429	-0-	454	1	35710	3	Y	1657	1603	1	1	8	108
							1823	9									
02	38744	X	33250	-0-	-5494	-0-	627	1	31143	3	Y	1345	1339	1	1	8	113
							1480	9									
03	40455	X	32807	-0-	-7648	-0-	786	1	30620	3	Y	1274	1281	1	1	8	105
							1401	9									
04	37980	X	29638	-0-	-8342	-0-	567	1	27825	3	Y	1133	1169	1			69
							1246	9									

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
11	39270	X	32011	-0-	-7259	-0-	486	1	29922	3	Y	1457	1545	1	1	8	21
							1603	9									
12	35371	X	30203	-0-	-5168	-0-	348	1	28218	3	Y	1488	1504	1	1	8	4
							1637	9									
01	36332	X	27312	-0-	-9020	-0-	325	1	25582	3	Y	1277	1244	1			37
							1405	9									
02	33988	X	23293	-0-	-10695	-0-	439	1	21835	3	Y	926	926	1	1	8	36
							1019	9									
03	36332	X	17685	-0-	-18647	-0-	423	1	16485	3	Y	706	717	1			25
							777	9									
04	32010	X	22860	-0-	-9150	-0-	441	1	21602	3	Y	743	734	1			34
							817	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
11	36960	X	27857	-0-	-9103	-0-	421	1	25937	3	Y	1363	1447	1	1	8	24
							1499	9									
12	34317	X	25201	-0-	-9116	-0-	291	1	23582	3	Y	1207	1225	1			6
							1328	9									
01	29357	X	22572	-0-	-6785	-0-	269	1	21137	3	Y	1060	1033	1			33
							1166	9									
02	26941	X	19094	-0-	-7847	-0-	358	1	17805	3	Y	846	843	1	1	8	35
							931	9									
03	28799	X	15963	-0-	-12836	-0-	379	1	14751	3	Y	757	764	1			28
							833	9									
04	27870	X	18395	-0-	-9475	-0-	347	1	16994	3	Y	958	942	1			44
							1054	9									

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
11	42060	X	33719	-0-	-8341	-0-	508	1	31265	3	Y	1769	1862	1	1	8	22
							1946	9									
12	39990	X	33151	-0-	-6839	-0-	381	1	30849	3	Y	1746	1763	1	1	8	4
							1921	9									
01	34565	X	31251	-0-	-3314	-0-	371	1	29151	3	Y	1572	1531	1	1	8	44
							1729	9									
02	32596	X	27852	-0-	-4744	-0-	522	1	25967	3	Y	1239	1234	1	1	8	48
							1363	9									
03	34844	X	18768	-0-	-16076	-0-	449	1	17486	3	Y	757	780	1			25
							833	9									
04	33720	X	26973	-0-	-6747	-0-	514	1	25235	3	Y	1113	1090	1			48
							1224	9									

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
11	133693 X	133693	-0-	-0-	-0-	540	1	133152	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	136648 X	135847	-0-	-801	-0-	1080	1	134755	3	Y	11	11	8			-0-
						12	9									
01	138942 X	132122	-0-	-6820	-0-	3925	1	128184	3	Y	12	1	1	7	8	4
						13	9									
02	129978 X	125139	-0-	-4839	-0-	420	1	124704	3	Y	14	6	8			12
						15	9									
03	138942 X	131238	-0-	-7704	-0-	275	1	130954	3	Y	8	8	8			12
						9	9									
04	133680 X	125261	-0-	-8419	-0-	530	1	124724	3	Y	6	6	8			12
						7	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

11	31530 X	18045	-0-	-13485	-0-	275	1	16968	3	Y	729	791	1			55
						802	9									
12	30225 X	16681	-0-	-13544	-0-	194	1	15727	3	Y	691	670	1			76
						760	9									
01	23467 X	15066	-0-	-8401	-0-	182	1	14310	3	Y	522	558	1			40
						574	9									
02	21286 X	13133	-0-	-8153	-0-	246	1	12239	3	Y	589	563	1			66
						648	9									
03	20584 X	11270	-0-	-9314	-0-	269	1	10476	3	Y	477	483	1			60
						525	9									
04	18060 X	13535	-0-	-4525	-0-	257	1	12576	3	Y	638	647	1			51
						702	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

11	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	363	1	20515	3	Y	976	977	1	1	8	92
						1074	9									
12	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	282	1	19526	3	Y	1072	1103	1			61
						1179	9									
01	29295 X	18661	-0-	-10634	-0-	269	1	17304	3	Y	989	968	1			82
						1088	9									
02	27405 X	15449	-0-	-11956	-0-	333	1	14141	3	Y	886	876	1			92
						975	9									
03	24800 X	14774	-0-	-10026	-0-	364	1	13149	3	Y	1146	1130	1			108
						1261	9									
04	21960 X	13418	-0-	-8542	-0-	256	1	11854	3	Y	1189	1197	1			100
						1308	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

11	24330 X	11393	-0-	-12937	-0-	188	1	10598	3	Y	552	555	1	1	8	47
						607	9									
12	21669 X	10586	-0-	-11083	-0-	141	1	9730	3	Y	650	663	1			34
						715	9									
01	18166 X	9241	-0-	-8925	-0-	132	1	8526	3	Y	530	522	1			42
						583	9									
02	14471 X	7563	-0-	-6908	-0-	164	1	6950	3	Y	408	409	1			41
						449	9									
03	14818 X	7230	-0-	-7588	-0-	182	1	6605	3	Y	403	408	1			36
						443	9									
04	11400 X	6509	-0-	-4891	-0-	130	1	5981	3	Y	362	371	1			27
						398	9									

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
11	36480	X	18887	-0-	-17593	-0-	315 804	1 9	17768	3	Y	731	783	1	1 8		12
12	33852	X	17719	-0-	-16133	-0-	241 787	1 9	16691	3	Y	715	714	1			13
01	28520	X	16523	-0-	-11997	-0-	242 728	1 9	15553	3	Y	662	645	1			30
02	24360	X	14526	-0-	-9834	-0-	321 629	1 9	13576	3	Y	572	564	1			38
03	23095	X	13206	-0-	-9889	-0-	339 593	1 9	12274	3	Y	539	541	1			36
04	18900	X	13724	-0-	-5176	-0-	278 596	1 9	12850	3	Y	542	531	1			47

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
11	39600	X	24129	-0-	-15471	-0-	406 821	1 9	22902	3	Y	746	796	1	1 8		11
12	37913	X	23044	-0-	-14869	-0-	317 788	1 9	21939	3	Y	716	716	1			11
01	33418	X	21414	-0-	-12004	-0-	319 668	1 9	20427	3	Y	607	591	1			27
02	28391	X	17453	-0-	-10938	-0-	389 582	1 9	16482	3	Y	529	522	1			34
03	26226	X	16767	-0-	-9459	-0-	433 634	1 9	15700	3	Y	576	575	1			35
04	24120	X	16541	-0-	-7579	-0-	337 649	1 9	15555	3	Y	590	577	1			48

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
11	99150	X	16008	-0-	-83142	-0-	220 727	1 9	15061	3	Y	661	698	1			19
12	102455	X	15375	-0-	-87080	-0-	164 708	1 9	14503	3	Y	644	651	1			12
01	20026	X	14429	-0-	-5597	-0-	189 663	1 9	13577	3	Y	603	592	1			23
02	17574	X	12540	-0-	-5034	-0-	244 543	1 9	11753	3	Y	494	493	1			24
03	16740	X	11695	-0-	-5045	-0-	275 503	1 9	10917	3	Y	457	462	1			19
04	16020	X	12053	-0-	-3967	-0-	228 430	1 9	11395	3	Y	391	388	1			22

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
11	198780	X	99703	-0-	-99077	-0-	3708 3	1 9	95992	3	N	3	1	8			40
12	0	W	92609	-0-	92609	92609	3288 4	1 9	89317	3	N	4	2	8			42
01	0	W	89147	-0-	89147	181756	3413 7	1 9	85727	3	N	6	1	8			47
02	0	W	80934	-0-	80934	262690	1634 7	1 9	79293	3	N	6	1	8			52
03	346416	X	83726	-0-	-262690	-0-	1685	1	82041	3	N	-0-	38	1			14
04	198780	X	78804	-0-	-119976	-0-	726 1	1 9	78077	3	N	1	1	8			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
11	85260	X	30017	-0-	-55243	-0-	502	1	28316	3	Y	1090	1174	1	1	8	8
							1199	9									
12	88102	X	27631	-0-	-60471	-0-	378	1	26140	3	Y	1012	1011	1			9
							1113	9									
01	88102	X	24578	-0-	-63524	-0-	362	1	23240	3	Y	887	864	1			32
							976	9									
02	36076	X	20412	-0-	-15664	-0-	452	1	19175	3	Y	714	705	1			41
							785	9									
03	35681	X	19539	-0-	-16142	-0-	504	1	18245	3	Y	718	720	1			39
							790	9									
04	30030	X	18257	-0-	-11773	-0-	369	1	17055	3	Y	757	736	1			60
							833	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

11	213600	X	113060	-0-	-100540	-0-	1115	1	111942	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
12	220720	X	147155	-0-	-73565	-0-	147145	3	10	9	Y	9	9	8			2
01	220720	X	131528	-0-	-89192	-0-	131522	3	6	9	Y	5	5	8			2
02	206480	X	114127	-0-	-92353	-0-	114124	3	3	9	Y	3	2	8			3
03	147157	X	126349	-0-	-20808	-0-	126337	3	12	9	Y	11	8	8			6
04	142410	X	125038	-0-	-17372	-0-	96	1	124935	3	Y	6	7	1	4	8	1
							7	9									

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	86144	X	86144	-0-	-0-	-0-	849	1	85295	3	Y	-0-					13
12	136423	X	136423	-0-	-0-	-0-	136423	3			Y	-0-					13
01	127222	X	127222	-0-	-0-	-0-	127218	3	4	9	Y	4					17
02	110784	X	110784	-0-	-0-	-0-	110782	3	2	9	Y	2					19
03	110180	X	110180	-0-	-0-	-0-	110179	3	1	9	Y	1					20
*04	100726	X	100726	-0-	-0-	-0-	77	1	100648	3	Y	1	13	1			8
							1	9									

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	117173	X	117173	-0-	-0-	-0-	1155	1	116018	3	Y	-0-					10
12	147047	X	147047	-0-	-0-	-0-	147047	3			Y	-0-					10
01	136753	X	136753	-0-	-0-	-0-	136744	3	9	9	Y	8					18
02	121988	X	121988	-0-	-0-	-0-	121985	3	3	9	Y	3					21
03	124483	X	124483	-0-	-0-	-0-	124477	3	6	9	Y	5					26
*04	115518	X	115518	-0-	-0-	-0-	88	1	115427	3	Y	3	21	1			8
							3	9									

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

11	85890	X	59189	-0-	-26701	-0-	801	1	54817	3	Y	3246	3438	1	1	8	66
							3571	9									
12	88753	X	57195	-0-	-31558	-0-	600	1	53002	3	Y	3266	3282	1	2	8	48
							3593	9									
01	88753	X	55018	-0-	-33735	-0-	709	1	50841	3	Y	3153	3092	1	2	8	107
							3468	9									
02	83027	X	48961	-0-	-34066	-0-	938	1	45146	3	Y	2615	2604	1	2	8	116
							2877	9									
03	65379	X	49551	-0-	-15828	-0-	1143	1	45381	3	Y	2752	2766	1	2	8	100
							3027	9									
04	59190	X	45852	-0-	-13338	-0-	847	1	42276	3	Y	2481	2463	1	1	8	117
							2729	9									

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
11	78660	X	47978	-0-	-30682	-0-	648	1	44336	3	Y	2722	2868	1	1	8	58
							2994	9									
12	81282	X	45790	-0-	-35492	-0-	480	1	42366	3	Y	2676	2687	1	2	8	45
							2944	9									
01	81282	X	45024	-0-	-36258	-0-	582	1	41674	3	Y	2516	2469	1	1	8	91
							2768	9									
02	76038	X	41498	-0-	-34540	-0-	795	1	38259	3	Y	2222	2206	1	2	8	105
							2444	9									
03	52018	X	41662	-0-	-10356	-0-	962	1	38210	3	Y	2264	2278	1	1	8	90
							2490	9									
04	47970	X	38623	-0-	-9347	-0-	713	1	35576	3	Y	2122	2103	1	1	8	108
							2334	9									

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
11	422985	X	44238	-0-	-378747	-0-	730	1	41230	3	Y	2071	2227	1	1	8	7
							2278	9									
12	97681	X	42750	-0-	-54931	-0-	577	1	39871	3	Y	2093	2091	1			9
							2302	9									
01	97681	X	41491	-0-	-56190	-0-	605	1	38833	3	Y	1866	1817	1			58
							2053	9									
02	91379	X	36681	-0-	-54698	-0-	807	1	34225	3	Y	1499	1495	1			62
							1649	9									
03	97681	X	36232	-0-	-61449	-0-	929	1	33632	3	Y	1519	1520	1			61
							1671	9									
04	44250	X	33522	-0-	-10728	-0-	677	1	31321	3	Y	1385	1371	1			75
							1524	9									

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
11	363972	X	36633	-0-	-327339	-0-	591	1	33387	3	Y	2414	2584	1	1	8	10
							2655	9									
12	78244	X	34864	-0-	-43380	-0-	462	1	31921	3	Y	2255	2255	1			10
							2481	9									
01	78244	X	33320	-0-	-44924	-0-	478	1	30636	3	Y	2005	1952	1			63
							2206	9									
02	73196	X	28942	-0-	-44254	-0-	625	1	26538	3	Y	1617	1612	1			68
							1779	9									
03	78244	X	28722	-0-	-49522	-0-	723	1	26172	3	Y	1661	1660	1			69
							1827	9									
04	36630	X	26520	-0-	-10110	-0-	525	1	24273	3	Y	1565	1547	1			87
							1722	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311601	X	32764	-0-	-278837	-0-	538	1	30350	3	Y	1705	1828	1	1	8	8
							1876	9									
12	78058	X	30583	-0-	-47475	-0-	412	1	28460	3	Y	1555	1556	1			7
							1711	9									
01	78058	X	30270	-0-	-47788	-0-	437	1	28033	3	Y	1636	1593	1			50
							1800	9									
02	73022	X	28188	-0-	-44834	-0-	581	1	24656	3	Y	2683	2630	1			103
							2951	9									
03	78058	X	25122	-0-	-52936	-0-	629	1	22762	3	Y	1574	1612	1			65
							1731	9									
04	32760	X	21525	-0-	-11235	-0-	434	1	20048	3	Y	948	958	1			55
							1043	9									

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
11	333039	X	33761	-0-	-299278	-0-	548	1	30944	3	Y	2063	2210	1	1	8	7
							2269	9									
12	81344	X	31058	-0-	-50286	-0-	413	1	28563	3	Y	1893	1891	1			9
							2082	9									
01	81344	X	26113	-0-	-55231	-0-	373	1	23902	3	Y	1671	1627	1			53
							1838	9									
02	76096	X	22953	-0-	-53143	-0-	494	1	20975	3	Y	1349	1346	1			56
							1484	9									
03	81344	X	22172	-0-	-59172	-0-	556	1	20091	3	Y	1386	1386	1			56
							1525	9									
04	33750	X	20301	-0-	-13449	-0-	399	1	18469	3	Y	1303	1289	1			70
							1433	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336313	X	37315	-0-	-298998	-0-	610	1	34415	3	Y	2082	2225	1	1	8	7
							2290	9									
12	75113	X	35939	-0-	-39174	-0-	481	1	33271	3	Y	1988	1988	1			7
							2187	9									
01	75113	X	34610	-0-	-40503	-0-	502	1	32159	3	Y	1772	1725	1			54
							1949	9									
02	70267	X	30753	-0-	-39514	-0-	672	1	28498	3	Y	1439	1435	1			58
							1583	9									
03	75113	X	30538	-0-	-44575	-0-	778	1	28172	3	Y	1444	1445	1			57
							1588	9									
04	37320	X	28435	-0-	-8885	-0-	576	1	26625	3	Y	1122	1118	1			61
							1234	9									

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
11	511424	X	64413	-0-	-447011	-0-	875	1	59864	3	Y	3340	3544	1	1	8	62
							3674	9									
12	107632	X	63732	-0-	-43900	-0-	674	1	59497	3	Y	3237	3253	1	2	8	44
							3561	9									
01	107632	X	60963	-0-	-46669	-0-	796	1	57042	3	Y	2841	2788	1	2	8	95
							3125	9									
02	100688	X	54736	-0-	-45952	-0-	1060	1	50991	3	Y	2441	2428	1	2	8	106
							2685	9									
03	107632	X	56249	-0-	-51383	-0-	1313	1	52117	3	Y	2563	2576	1	2	8	91
							2819	9									
04	64410	X	52345	-0-	-12065	-0-	977	1	48765	3	Y	2366	2346	1	1	8	110
							2603	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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
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
11	559344 X	8309	-0-	-551035	-0-	134	1	7572	3	Y	548	780	1	1	8	22
						603	9									
12	78709 X	49123	-0-	-29586	-0-	649	1	44876	3	Y	3271	3267	1			26
						3598	9									
01	78709 X	39959	-0-	-38750	-0-	565	1	36264	3	Y	2845	2769	1			102
						3130	9									
02	73631 X	39742	-0-	-33889	-0-	854	1	36211	3	Y	2434	2407	1			129
						2677	9									
03	78709 X	39623	-0-	-39086	-0-	990	1	35854	3	Y	2526	2454	1			201
						2779	9									
04	47550 X	36390	-0-	-11160	-0-	719	1	33234	3	Y	2215	2274	1			142
						2437	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

11	605124 X	19329	-0-	-585795	-0-	310	1	17499	3	Y	1382	1623	1			29
						1520	9									
12	79639 X	47576	-0-	-32063	-0-	632	1	43704	3	Y	2945	2946	1			28
						3240	9									
01	79639 X	42800	-0-	-36839	-0-	612	1	39256	3	Y	2665	2596	1			97
						2932	9									
02	74501 X	34489	-0-	-40012	-0-	734	1	31145	3	Y	2373	2344	1			126
						2610	9									
03	79639 X	34952	-0-	-44687	-0-	873	1	31584	3	Y	2268	2209	1			185
						2495	9									
04	46050 X	34193	-0-	-11857	-0-	678	1	31357	3	Y	1962	2017	1			130
						2158	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

11	619292 X	18304	-0-	-600988	-0-	283	1	15967	3	Y	1867	2121	1	1	8	35
						2054	9									
12	86862 X	61325	-0-	-25537	-0-	814	1	56246	3	Y	3877	3876	1			36
						4265	9									
01	86862 X	54284	-0-	-32578	-0-	776	1	49834	3	Y	3340	3253	1			123
						3674	9									
02	81258 X	48451	-0-	-32807	-0-	1044	1	44295	3	Y	2829	2798	1			154
						3112	9									
03	86862 X	49356	-0-	-37506	-0-	1251	1	45278	3	Y	2570	2511	1			213
						2827	9									
04	59340 X	45740	-0-	-13600	-0-	907	1	41937	3	Y	2633	2681	1			165
						2896	9									

GATES 11-DR WELL #: 164H RRCID -> 278894 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
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
11	0		67777	-0-	67777	693569	923	1	63148	3	N	3369	3562	1	1	8	67
							3706	9									
12	759160	X	65591	-0-	-693569	-0-	693	1	61187	3	Y	3374	3390	1	2	8	49
							3711	9									
01	98456	X	63824	-0-	-34632	-0-	832	1	59596	3	Y	3087	3030	1	2	8	104
							3396	9									
02	92104	X	57455	-0-	-34649	-0-	1110	1	53419	3	Y	2660	2645	1	2	8	117
							2926	9									
03	98456	X	58660	-0-	-39796	-0-	1365	1	54170	3	Y	2841	2854	1	2	8	102
							3125	9									
04	95280	X	54433	-0-	-40847	-0-	1013	1	50549	3	Y	2610	2590	1	2	8	120
							2871	9									

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
11	0		50600	-0-	50600	566427	693	1	47448	3	N	2235	2363	1	1	8	44
							2459	9									
12	614411	X	47984	-0-	-566427	-0-	510	1	45036	3	Y	2216	2228	1	1	8	31
							2438	9									
01	114266	X	42674	-0-	-71592	-0-	557	1	39951	3	Y	1969	1933	1	1	8	66
							2166	9									
02	106894	X	40704	-0-	-66190	-0-	789	1	38003	3	Y	1738	1726	1	1	8	77
							1912	9									
03	114266	X	40417	-0-	-73849	-0-	944	1	37473	3	Y	1818	1828	1	1	8	66
							2000	9									
04	110580	X	37188	-0-	-73392	-0-	695	1	34691	3	Y	1638	1625	1	1	8	78
							1802	9									

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
11	0		65115	-0-	65115	672910	891	1	60971	3	N	2957	3116	1	1	8	56
							3253	9									
12	736282	X	63372	-0-	-672910	-0-	673	1	59425	3	Y	2976	2991	1	2	8	39
							3274	9									
01	85932	X	61032	-0-	-24900	-0-	798	1	57234	3	Y	2727	2676	1	2	8	88
							3000	9									
02	80388	X	54430	-0-	-25958	-0-	1055	1	50781	3	Y	2358	2344	1	2	8	100
							2594	9									
03	85932	X	55369	-0-	-30563	-0-	1291	1	51281	3	Y	2543	2552	1	2	8	89
							2797	9									
04	83160	X	51388	-0-	-31772	-0-	958	1	47857	3	Y	2339	2319	1	1	8	108
							2573	9									

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
11	0		28712	-0-	28712	278582	389	1	26626	3	Y	1543	1640	1	1	8	27
							1697	9									
12	312535	X	33953	-0-	-278582	-0-	363	1	32020	3	Y	1427	1436	1	1	8	17
							1570	9									
01	74090	X	30094	-0-	-43996	-0-	396	1	28421	3	Y	1161	1142	1	1	8	35
							1277	9									
02	69310	X	25698	-0-	-43612	-0-	502	1	24149	3	Y	952	948	1	1	8	38
							1047	9									
03	74090	X	24992	-0-	-49098	-0-	586	1	23284	3	Y	1020	1025	1	1	8	32
							1122	9									
04	71700	X	23451	-0-	-48249	-0-	441	1	21994	3	Y	924	916	1	1	8	39
							1016	9									

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
11	0		55083	-0-	55083	567725	751	1	51372	3	N	2691	2833	1	1	8	55
							2960	9									
12	620624	X	52899	-0-	-567725	-0-	560	1	49450	3	Y	2626	2638	1	2	8	41
							2889	9									
01	78864	X	50600	-0-	-28264	-0-	661	1	47367	3	Y	2338	2296	1	1	8	82
							2572	9									
02	73776	X	44934	-0-	-28842	-0-	870	1	41910	3	Y	1958	1948	1	2	8	90
							2154	9									
03	78864	X	45161	-0-	-33703	-0-	1056	1	41907	3	Y	1998	2010	1	1	8	77
							2198	9									
04	76320	X	41768	-0-	-34552	-0-	781	1	38990	3	Y	1815	1801	1	1	8	90
							1997	9									

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
11	0		54462	-0-	54462	592927	738	1	50534	3	Y	2900	3063	1	1	8	60
							3190	9									
12	645392	X	52465	-0-	-592927	-0-	551	1	48685	3	Y	2935	2948	1	2	8	45
							3229	9									
01	79050	X	50453	-0-	-28597	-0-	654	1	46875	3	Y	2658	2609	1	2	8	92
							2924	9									
02	73950	X	44969	-0-	-28981	-0-	865	1	41618	3	Y	2260	2248	1	2	8	102
							2486	9									
03	79050	X	45413	-0-	-33637	-0-	1052	1	41742	3	Y	2381	2392	1	2	8	89
							2619	9									
04	76500	X	41973	-0-	-34527	-0-	777	1	38813	3	Y	2166	2150	1	1	8	104
							2383	9									

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
11	0		37506	-0-	37506	333416	511	1	34975	3	Y	1836	1947	1	1	8	34
							2020	9									
12	373522	X	40106	-0-	-333416	-0-	430	1	37959	3	Y	1561	1576	1	1	8	18
							1717	9									
01	95139	X	37728	-0-	-57411	-0-	500	1	35776	3	Y	1320	1297	1	1	8	40
							1452	9									
02	89001	X	33484	-0-	-55517	-0-	657	1	31611	3	Y	1105	1100	1	1	8	44
							1216	9									
03	95139	X	34119	-0-	-61020	-0-	806	1	32020	3	Y	1175	1181	1	1	8	37
							1293	9									
04	92070	X	32411	-0-	-59659	-0-	614	1	30603	3	Y	1085	1075	1	1	8	46
							1194	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		51189	-0-	51189	429807	699	1	47847	3	Y	2403	2547	1	1	8	40
							2643	9									
12	477981	X	48174	-0-	-429807	-0-	512	1	45242	3	Y	2200	2215	1	1	8	24
							2420	9									
01	105431	X	44388	-0-	-61043	-0-	582	1	41726	3	Y	1891	1857	1	1	8	57
							2080	9									
02	98629	X	38476	-0-	-60153	-0-	747	1	35993	3	Y	1578	1571	1	1	8	63
							1736	9									
03	105431	X	36578	-0-	-68853	-0-	856	1	33978	3	Y	1585	1596	1	1	8	51
							1744	9									
04	102030	X	35396	-0-	-66634	-0-	664	1	33131	3	Y	1455	1443	1	1	8	62
							1601	9									

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
11	0		35447	-0-	35447	332928	478	1	32717	3	Y	2047	2176	1	1	8	35
							2252	9									
12	374854	X	41926	-0-	-332928	-0-	445	1	39338	3	Y	1948	1961	1	1	8	21
							2143	9									
01	77872	X	39262	-0-	-38610	-0-	515	1	36890	3	Y	1688	1658	1	1	8	50
							1857	9									
02	72848	X	34639	-0-	-38209	-0-	673	1	32373	3	Y	1448	1440	1	1	8	57
							1593	9									
03	77872	X	36155	-0-	-41717	-0-	846	1	33551	3	Y	1598	1603	1	1	8	51
							1758	9									
04	75360	X	33409	-0-	-41951	-0-	625	1	31188	3	Y	1451	1439	1	1	8	62
							1596	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37594	-0-	37594	320332	515	1	35221	3	Y	1689	1794	1	1	8	27
							1858	9									
12	357554	X	37222	-0-	-320332	-0-	399	1	35242	3	Y	1437	1446	1	1	8	17
							1581	9									
01	80228	X	37288	-0-	-42940	-0-	495	1	35471	3	Y	1202	1182	1	1	8	36
							1322	9									
02	75052	X	32839	-0-	-42213	-0-	645	1	31080	3	Y	1013	1008	1	1	8	40
							1114	9									
03	80228	X	33003	-0-	-47225	-0-	782	1	31044	3	Y	1070	1076	1	1	8	33
							1177	9									
04	77640	X	31682	-0-	-45958	-0-	601	1	30039	3	Y	947	941	1	1	8	38
							1042	9									

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
11	0		78572	-0-	78572	560330	2912	1	75412	3	Y	225	213	1	1	8	28
							248	9									
12	643757	X	83427	-0-	-560330	-0-	2951	1	80179	3	Y	270	277	1	4	8	17
							297	9									
01	183675	X	77962	-0-	-105713	-0-	2964	1	74437	3	Y	510	469	1	4	8	54
							561	9									
02	171825	X	66800	-0-	-105025	-0-	1338	1	64946	3	Y	469	474	1	2	8	47
							516	9									
03	183675	X	60044	-0-	-123631	-0-	1199	1	58383	3	Y	420	424	1	3	8	40
							462	9									
04	177750	X	67355	-0-	-110395	-0-	616	1	66262	3	Y	434	432	1	2	8	40
							477	9									

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
11	0		83033	-0-	83033	599786	3044	1	78792	3	Y	1088	1026	1	6	8	138
							1197	9									
12	683714	X	83928	-0-	-599786	-0-	2940	1	79870	3	Y	1016	1069	1	17	8	68
							1118	9									
01	212846	X	83053	-0-	-129793	-0-	3144	1	78962	3	Y	861	821	1	7	8	101
							947	9									
02	199114	X	71227	-0-	-127887	-0-	1425	1	69140	3	Y	602	629	1	3	8	71
							662	9									
03	212846	X	71436	-0-	-141410	-0-	1423	1	69286	3	Y	661	659	1	5	8	68
							727	9									
04	205980	X	64760	-0-	-141220	-0-	591	1	63576	3	Y	539	556	1	2	8	49
							593	9									

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
11	0	87714	-0-	87714	605071	3213	1	83174	3	Y	1206	1135	1	7	8	151
						1327	9									
12	700837 X	95766	-0-	-605071	-0-	3357	1	91191	3	Y	1107	1168	1	18	8	72
						1218	9									
01	179800 X	88460	-0-	-91340	-0-	3345	1	84000	3	Y	1014	961	1	8	8	117
						1115	9									
02	168200 X	78940	-0-	-89260	-0-	1572	1	76290	3	Y	980	989	1	4	8	104
						1078	9									
03	179800 X	76148	-0-	-103652	-0-	1511	1	73604	3	Y	939	944	1	7	8	92
						1033	9									
04	174000 X	69678	-0-	-104322	-0-	633	1	68121	3	Y	840	853	1	4	8	75
						924	9									

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
11	0	70781	-0-	70781	475043	2625	1	67974	3	Y	165	159	1	1	8	21
						182	9									
12	542530 X	67487	-0-	-475043	-0-	2388	1	64881	3	Y	198	204	1	3	8	12
						218	9									
01	143251 X	63627	-0-	-79624	-0-	2417	1	60706	3	Y	458	420	1	4	8	46
						504	9									
02	56284 X	56284	-0-	-0-	-0-	1127	1	54691	3	Y	424	428	1	2	8	40
						466	9									
03	T. A.	56809	-0-	56809	56809	1136	1	55320	3	Y	321	330	1	2	8	29
						353	9									
04	T. A.	51896	-0-	51896	108705	475	1	51084	3	Y	306	305	1	1	8	29
						337	9									

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
11	0	83063	-0-	83063	514961	3064	1	79332	3	Y	606	571	1	3	8	69
						667	9									
12	595471 X	80510	-0-	-514961	-0-	2836	1	77039	3	Y	577	607	1	10	8	29
						635	9									
01	168423 X	76014	-0-	-92409	-0-	2888	1	72543	3	Y	530	503	1	4	8	52
						583	9									
02	66765 X	66765	-0-	-0-	-0-	1337	1	64885	3	Y	494	501	1	2	8	43
						543	9									
03	T. A.	67792	-0-	67792	67792	1352	1	65839	3	Y	546	544	1	4	8	41
						601	9									
04	T. A.	62154	-0-	62154	129946	567	1	61008	3	Y	526	523	1	2	8	42
						579	9									

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	92710	-0-	92710	92710	851 318	1 9	91541	3	Y	289	171	1	61	8	57

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	100285	-0-	100285	100285	921 259	1 9	99105	3	Y	235	139	1	50	8	46

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	88915	-0-	88915	88915	817 176	1 9	87922	3	Y	160	93	1	38	8	29

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
11	0	87317	-0-	87317	468365	3207 1066	1 9	83044	3	Y	969	927	1	6	8	111
12	0	88413	-0-	88413	556778	3103 1030	1 9	84280	3	Y	936	983	1	15	8	49
01	634933 X	78155	-0-	-556778	-0-	2954 1003	1 9	74198	3	Y	912	862	1	7	8	92
02	118175 X	70412	-0-	-47763	-0-	1403 931	1 9	68078	3	Y	846	856	1	4	8	78
03	126325 X	71059	-0-	-55266	-0-	1411 941	1 9	68707	3	Y	855	856	1	6	8	71
04	122250 X	64323	-0-	-57927	-0-	585 816	1 9	62922	3	Y	742	744	1	3	8	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		55367	-0-	55367	427892	752	1	51483	3	Y	2847	3016	1	1	8	44
							3132	9									
12	0		53902	-0-	53902	481794	569	1	50253	3	Y	2800	2814	1	2	8	28
							3080	9									
01	534098	X	52304	-0-	-481794	-0-	682	1	48833	3	Y	2535	2489	1	1	8	73
							2789	9									
02	85434	X	46997	-0-	-38437	-0-	907	1	43663	3	Y	2206	2193	1	2	8	84
							2427	9									
03	91326	X	47444	-0-	-43882	-0-	1101	1	43721	3	Y	2384	2391	1	2	8	75
							2622	9									
04	88380	X	43627	-0-	-44753	-0-	809	1	40401	3	Y	2197	2178	1	1	8	93
							2417	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		48182	-0-	48182	365688	652	1	44597	3	Y	2666	2824	1	1	8	47
							2933	9									
12	0		45934	-0-	45934	411622	482	1	42600	3	Y	2593	2606	1	2	8	32
							2852	9									
01	456025	X	44403	-0-	-411622	-0-	577	1	41354	3	Y	2247	2207	1	1	8	71
							2472	9									
02	69194	X	39368	-0-	-29826	-0-	761	1	36639	3	Y	1789	1784	1	2	8	74
							1968	9									
03	73966	X	39849	-0-	-34117	-0-	923	1	36640	3	Y	2078	2082	1	1	8	69
							2286	9									
04	71580	X	36565	-0-	-35015	-0-	674	1	33659	3	Y	2029	2009	1	1	8	88
							2232	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		74411	-0-	74411	498878	2743	1	71018	3	Y	591	563	1	3	8	68
							650	9									
12	0		70729	-0-	70729	569607	2494	1	67758	3	Y	434	471	1	7	8	24
							477	9									
01	636353	X	66746	-0-	-569607	-0-	2537	1	63715	3	Y	449	423	1	4	8	46
							494	9									
02	139693	X	59332	-0-	-80361	-0-	1190	1	57727	3	Y	377	386	1	2	8	35
							415	9									
03	149327	X	60323	-0-	-89004	-0-	1204	1	58659	3	Y	418	416	1	3	8	34
							460	9									
04	144510	X	55375	-0-	-89135	-0-	506	1	54409	3	Y	418	413	1	2	8	37
							460	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		90830	-0-	90830	559593	3336	1	86394	3	Y	1000	939	1	6	8	116
							1100	9									
12	0		87696	-0-	87696	647289	3081	1	83684	3	Y	846	901	1	14	8	47
							931	9									
01	731021	X	83732	-0-	-647289	-0-	3174	1	79711	3	Y	770	732	1	6	8	79
							847	9									
02	147871	X	74962	-0-	-72909	-0-	1497	1	72636	3	Y	754	760	1	3	8	70
							829	9									
03	158069	X	76609	-0-	-81460	-0-	1525	1	74277	3	Y	734	737	1	5	8	62
							807	9									
04	152970	X	69732	-0-	-83238	-0-	636	1	68393	3	Y	639	640	1	3	8	58
							703	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		90112	-0-	90112	560123	3344 196	1 9	86572	3	Y	178	171	1	1	8	36
12	0		89256	-0-	89256	649379	3166 75	1 9	86015	3	Y	68	83	1	1	8	20
01	732791	X	83412	-0-	-649379	-0-	3192 44	1 9	80176	3	Y	40	39	1			21
02	169795	X	73687	-0-	-96108	-0-	1488 9	1 9	72190	3	Y	8	11	1			18
03	181505	X	74487	-0-	-107018	-0-	1498 26	1 9	72963	3	Y	24	23	1			19
04	175650	X	67600	-0-	-108050	-0-	622 37	1 9	66941	3	Y	34	51	1			2

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
11	0		92003	-0-	92003	556327	3405 461	1 9	88137	3	Y	419	404	1	2	8	59
12	0		88794	-0-	88794	645121	3145 215	1 9	85434	3	Y	195	229	1	3	8	22
01	729143	X	84022	-0-	-645121	-0-	3203 377	1 9	80442	3	Y	343	318	1	3	8	44
02	145174	X	75433	-0-	-69741	-0-	1514 439	1 9	73480	3	Y	399	396	1	2	8	45
03	155186	X	76742	-0-	-78444	-0-	1535 469	1 9	74738	3	Y	426	424	1	3	8	44
04	150180	X	70109	-0-	-80071	-0-	640 581	1 9	68888	3	Y	528	528	1	2	8	42

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
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		106751	-0-	106751	106751	981 180	1 9	105590	3	Y	164	107	1	22	8	35

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

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		138001	-0-	138001	138001	1265	1	136146	3	Y	536	361	1	57	8	118
							590	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

11	0		116167	-0-	116167	634679	4300	1	111318	3	Y	499	470	1	3	8	55
							549	9									
12	0		126913	-0-	126913	761592	4485	1	121835	3	Y	539	559	1	9	8	26
							593	9									
01	0		119974	-0-	119974	881566	4578	1	114986	3	Y	373	360	1	3	8	36
							410	9									
02	988268	X	106702	-0-	-881566	-0-	2146	1	104142	3	Y	376	379	1	2	8	31
							414	9									
03	160208	X	108369	-0-	-51839	-0-	2172	1	105760	3	Y	397	396	1	3	8	29
							437	9									
04	155040	X	98464	-0-	-56576	-0-	903	1	97167	3	Y	358	357	1	2	8	28
							394	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

11	0		102448	-0-	102448	603200	3801	1	98428	3	Y	199	192	1	1	8	24
							219	9									
12	0		108812	-0-	108812	712012	3856	1	104758	3	Y	180	190	1	3	8	11
							198	9									
01	0		99188	-0-	99188	811200	3792	1	95245	3	Y	137	132	1	1	8	15
							151	9									
02	898690	X	87490	-0-	-811200	-0-	1764	1	85575	3	Y	137	138	1	1	8	13
							151	9									
03	238793	X	87825	-0-	-150968	-0-	1764	1	85896	3	Y	150	150	1	1	8	12
							165	9									
04	231090	X	79488	-0-	-151602	-0-	731	1	78622	3	Y	123	124	1	1	8	10
							135	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

11	0		101153	-0-	101153	607227	3739	1	96816	3	Y	544	515	1	3	8	63
							598	9									
12	0		105266	-0-	105266	712493	3716	1	100958	3	Y	538	563	1	9	8	29
							592	9									
01	0		98048	-0-	98048	810541	3738	1	93888	3	Y	384	370	1	3	8	40
							422	9									
02	896528	X	85987	-0-	-810541	-0-	1729	1	83911	3	Y	315	324	1	1	8	30
							347	9									
03	188170	X	86430	-0-	-101740	-0-	1731	1	84308	3	Y	355	352	1	3	8	30
							391	9									
04	182100	X	78577	-0-	-103523	-0-	719	1	77386	3	Y	429	420	1	2	8	37
							472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8252	-0-	8252	69682	135	1	7647	3	Y	427	459	1	1	8	4
							470	9									
12	0		8446	-0-	8446	78128	114	1	7875	3	Y	415	413	1			6
							457	9									
01	0		7917	-0-	7917	86045	115	1	7385	3	Y	379	370	1			15
							417	9									
02	92536	X	6491	-0-	-86045	-0-	142	1	6019	3	Y	300	296	1			19
							330	9									
03	51057	X	6306	-0-	-44751	-0-	160	1	5785	3	Y	328	317	1			30
							361	9									
04	49410	X	6673	-0-	-42737	-0-	134	1	6185	3	Y	322	327	1			25
							354	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

*08	0		202360	-0-	202360	202360	13948	1	188268	3	Y	131	95	1	11	8	25
							144	9									
*09	0		189766	-0-	189766	392126	10172	1	179461	3	Y	121	62	1			84
							133	9									
*10	0		184245	-0-	184245	576371	14752	1	169408	3	Y	77	92	1			69
							85	9									
*11	0		164420	-0-	164420	740791	12845	1	151479	3	Y	87	111	1	1	8	44
							96	9									
*12	0		26119	-0-	26119	766910	1058	1	25047	3	Y	13	1	8			56
							14	9									
*01	0		159895	-0-	159895	926805	6838	1	153020	3	Y	34	36	1	7	8	47
							37	9									
*02	1064366	X	137561	-0-	-926805	-0-	5568	1	131968	3	Y	23	21	1			49
							25	9									
*03	234391	X	139521	-0-	-94870	-0-	7129	1	132361	3	Y	28	34	1			43
							31	9									
04	226830	X	128935	-0-	-97895	-0-	5767	1	123144	3	Y	22					65
							24	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

*08	0		205339	-0-	205339	205339	14155	1	191052	3	Y	120	87	1	10	8	23
							132	9									
*09	0		185842	-0-	185842	391181	9964	1	175798	3	Y	73	41	1	1	8	54
							80	9									
*10	0		164927	-0-	164927	556108	13206	1	151654	3	Y	61	65	1			50
							67	9									
*11	0		146834	-0-	146834	702942	11475	1	135328	3	Y	28	55	1	1	8	22
							31	9									
*12	0		149883	-0-	149883	852825	6077	1	143796	3	Y	9					31
							10	9									
*01	0		142216	-0-	142216	995041	6082	1	136119	3	Y	14	18	1			27
							15	9									
*02	1120903	X	125862	-0-	-995041	-0-	5095	1	120767	3	Y	-0-	27	1			-0-
*03	230361	X	127239	-0-	-103122	-0-	6503	1	120736	3	Y	-0-					-0-
04	222930	X	115915	-0-	-107015	-0-	5186	1	110728	3	Y	1					1
							1	9									

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
08	0		216373	-0-	216373	216373	14911	1	201269	3	Y	175	129	1	15	8	31
							193	9									
09	0		192554	-0-	192554	408927	10319	1	182059	3	Y	160	76	1	13	8	102
							176	9									
10	0		168882	-0-	168882	577809	13521	1	155276	3	Y	77	98	1	7	8	74
							85	9									
11	0		146666	-0-	146666	724475	11460	1	135139	3	Y	61	94	1	3	8	38
							67	9									
12	0		140269	-0-	140269	864744	5685	1	134522	3	Y	56	11	8			83
							62	9									
01	0		141738	-0-	141738	1006482	6061	1	135636	3	Y	37	49	1	5	8	66
							41	9									
*02	1132465	X	125983	-0-	-1006482	-0-	5099	1	120851	3	Y	30	27	1	5	8	64
							33	9									
03	240312	X	129147	-0-	-111165	-0-	6599	1	122516	3	Y	29	38	1	5	8	50
							32	9									
04	232560	X	120898	-0-	-111662	-0-	5407	1	115466	3	Y	23	6	8			67
							25	9									

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	SHUT IN		129145	-0-	129145	129145	2014	1	127131	3	Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		177684	-0-	177684	306829	1721	1	175945	3	Y	16	10	8			6
							18	9									
*10	SHUT IN		174066	-0-	174066	480895	1177	1	172869	3	Y	18	8	1			16
							20	9									
*11	SHUT IN		156080	-0-	156080	636975	630	1	155448	3	Y	2	13	1			5
							2	9									
*12	SHUT IN		165700	-0-	165700	802675	1318	1	164380	3	Y	2					7
							2	9									
*01	SHUT IN		144427	-0-	144427	947102	4291	1	140124	3	Y	11	3	1			15
							12	9									
*02	SHUT IN		147872	-0-	147872	1094974	496	1	147376	3	Y	-0-					15
*03	SHUT IN		151357	-0-	151357	1246331	317	1	151040	3	Y	-0-					15
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1246331					Y	NO RPT					15

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

11	16470	X	5906	-0-	-10564	-0-	76	1	4408	2	N	1293	1096	1			774
							1422	9									
12	17019	X	14174	-0-	-2845	-0-	79	1	13780	2	N	286	669	1			391
							315	9									
01	DLQ G-10		13841	-0-	13841	13841	79	1	12832	2	N	845	359	1	5	8	872
							930	9									
02	25498	X	11657	-0-	-13841	-0-	71	1	9772	2	N	1649	1379	1			1142
							1814	9									
*03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	76	1	9634	2	N	1256	1366	1	1	8	1031
							1382	9									
04	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					1031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	2433	-0-	2433	29999	76	1	1812	2	N	495	724	1			597
						545	9									
12	DLQ G-10	6434	-0-	6434	36433	79	1	5860	2	N	450	346	1	2	8	699
						495	9									
01	DLQ G-10	6202	-0-	6202	42635	66	1	5616	2	N	473	360	1			812
						520	9									
02	47933 X	5298	-0-	-42635	-0-	66	1	4385	2	N	770	623	1			959
						847	9									
*03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	79	1	5044	2	N	762	721	1	1	8	999
						838	9									
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					999

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

11	3990 X	2872	-0-	-1118	-0-	583	1	1193	2	Y	390	456	1			40
						667	4	429	9							
12	4123 X	3580	-0-	-543	-0-	628	1	1678	2	Y	574	559	1			55
						643	4	631	9							
01	4619 X	1492	-0-	-3127	-0-	157	1	1008	2	Y	264	297	1			22
						37	4	290	9							
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1346	1	3028	2	Y	724	658	1			88
						156	4	796	9							
03	3906 X	2155	-0-	-1751	-0-	465	1	1057	2	Y	244	293	1			39
						365	4	268	9							
*04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	676	1	1990	2	Y	598	574	1			63
						258	4	658	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

11	5280 X	2324	-0-	-2956	-0-	429	1	878	2	Y	478	494	1			49
						491	4	526	9							
12	5146 X	3221	-0-	-1925	-0-	547	1	1462	2	Y	592	584	1			57
						561	4	651	9							
01	4991 X	2942	-0-	-2049	-0-	295	1	1889	2	Y	626	631	1			52
						69	4	689	9							
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1262	1	2840	2	Y	890	834	1			108
						147	4	979	9							
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	832	1	1891	2	Y	658	660	1			106
						654	4	724	9							
*04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	663	1	1952	2	Y	694	727	1			73
						253	4	763	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

11	4470 X	2464	-0-	-2006	-0-	451	1	923	2	Y	522	568	1			53
						516	4	574	9							
12	3968 X	3057	-0-	-911	-0-	512	1	1368	2	Y	594	590	1			57
						524	4	653	9							
01	3627 X	1331	-0-	-2296	-0-	130	1	830	2	Y	310	341	1			26
						30	4	341	9							
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	889	1	2000	2	Y	802	731	1			97
						103	4	882	9							
03	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	552	1	1255	2	Y	492	510	1			79
						434	4	541	9							
04	2970 X	2160	-0-	-810	-0-	378	1	1112	2	Y	478	507	1			50
						144	4	526	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

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
11	3210	X	2534	-0-	-676	-0-	490	1	1442	3	Y	520	518	1			26
							30	4	572	9							
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	551	1	3120	3	Y	638	635	1			29
							702	9									
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	528	1	3178	3	Y	583	579	1			33
							641	9									
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	474	1	3101	3	Y	521	523	1			31
							573	9									
03	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	447	1	3100	3	Y	463	468	1			26
							18	4	509	9							
04	4230	X	2153	-0-	-2077	-0-	345	1	1275	3	Y	421	419	1			28
							70	4	463	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	425	1	2528	3	Y	366	365	1			18
							26	4	403	9							
12	3782	X	3009	-0-	-773	-0-	452	1	2143	3	Y	376	377	1			17
							414	9									
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	499	1	1298	3	Y	332	330	1			19
							365	9									
02	3509	X	2220	-0-	-1289	-0-	453	1	1430	3	Y	306	307	1			18
							337	9									
03	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	532	1	2172	3	Y	334	333	1			19
							21	4	367	9							
04	3390	X	3290	-0-	-100	-0-	536	1	2317	3	Y	298	297	1			20
							109	4	328	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1235	-0-	-1315	-0-	90	1	1123	3	N	20					234
							22	9									
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	190	1	3492	3	N	51	171	1			114
							56	9									
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	504	1	6790	3	N	133	181	1			66
							146	9									
02	4727	X	1024	-0-	-3703	-0-	413	1	513	3	N	89	1	1			154
							98	9									
03	5053	X	198	-0-	-4855	-0-	154	1	44	9	N	40					194
04	7200	X	371	-0-	-6829	-0-	83	1	91	3	N	179	188	1			185
							197	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	257	1	432	3	Y	252	152	1			491
							277	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	245	1	334	9	Y	304	260	1			535
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	249	1	325	9	Y	295	295	1			535
02	928	N	470	-0-	-458	-0-	221	1	249	9	Y	226	213	1			548
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	223	1	286	9	Y	260	174	1			634
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	288	1	1034	3	Y	259	199	1			694
							285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1214	-0-	-406	-0-	431	1	411	3	Y	314	314	1			16
							27	4	345	9							
12	1674	X	1371	-0-	-303	-0-	429	1	584	3	Y	325	326	1			15
							358	9									
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	405	1	762	3	Y	335	331	1			19
							369	9									
02	1624	X	1449	-0-	-175	-0-	370	1	743	3	Y	305	306	1			18
							336	9									
03	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	418	1	1049	3	Y	344	343	1			19
							17	4	378	9							
*04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	391	1	769	3	Y	325	323	1			21
							79	4	358	9							

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	633	1	2852	3	Y	821	824	1			41
							39	4	903	9							
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	664	1	3569	3	Y	811	815	1			37
							892	9									
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	698	1	3702	3	Y	828	818	1			47
							911	9									
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	647	1	3372	3	Y	752	754	1			45
							827	9									
03	5115	X	4822	-0-	-293	-0-	596	1	3334	3	Y	790	791	1			44
							23	4	869	9							
04	5130	X	4660	-0-	-470	-0-	580	1	3129	3	Y	758	752	1			50
							117	4	834	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
11	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	443	1	991	3	Y	349	347	1			18
							28	4	384	9							
12	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	538	1	1064	3	Y	395	395	1			18
							435	9									
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	560	1	1078	3	Y	304	305	1			17
							334	9									
02	1827	X	1770	-0-	-57	-0-	521	1	950	3	Y	272	273	1			16
							299	9									
03	2046	X	1542	-0-	-504	-0-	341	1	849	3	Y	308	306	1	1	8	17
							13	4	339	9							
04	1980	X	1927	-0-	-53	-0-	304	1	1165	3	Y	361	354	1			24
							61	4	397	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
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	119	1	1745	3	Y	617	614	1			14
							8	4	679	9							
12	2511	X	2321	-0-	-190	-0-	114	1	1569	3	Y	580	570	1			24
							638	9									
01	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	74	1	1083	3	Y	556	567	1			13
							1	4	612	9							
02	2871	X	2067	-0-	-804	-0-	92	1	1377	3	Y	544	540	1			17
							598	9									
03	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	109	1	1653	3	Y	579	580	1			16
							6	4	637	9							
04	2550	X	2464	-0-	-86	-0-	125	1	1729	3	Y	523	522	1			17
							35	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	149	1	2193	3	Y	495	491	1			12
							10	4	545	9							
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	97	1	1330	3	Y	719	702	1			29
							791	9									
01	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	81	1	1187	3	Y	608	623	1			14
							1	4	669	9							
02	2813	X	1337	-0-	-1476	-0-	52	1	776	3	Y	463	463	1			14
							509	9									
03	3007	X	1337	-0-	-1670	-0-	49	1	749	3	Y	487	488	1			13
							3	4	536	9							
04	2910	X	1046	-0-	-1864	-0-	38	1	526	3	Y	428	427	1			14
							11	4	471	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	68	1	995	3	Y	212	210	1			6
							4	4	233	9							
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	Y	357	348	1			15
							393	9									
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	380	386	1			9
							418	9									
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	3	Y	302	301	1			10
							332	9									
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	102	1	1560	3	Y	353	353	1			10
							6	4	388	9							
*04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	Y	388	385	1			13
							21	4	427	9							

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					210
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	189	1	2053	3	N	41	108	1			143
							45	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	285	1	1836	3	N	66	1	1			208
							73	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	135	1	68	9	N	62	134	1			136
03	2294	N	90	-0-	-2204	-0-	20	1	70	9	N	64					200
04	2130	N	103	-0-	-2027	-0-	35	1	68	9	N	62					262

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	2					216
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	146	1	236	3	N	6	64	1			158
							7	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	396	1	43	9	N	39	3	1			194
02	2900	N	3902	-0-	1002	1002	513	1	3357	3	N	29	58	1			165
							32	9									
03	3100	N	2784	-0-	-316	686	447	1	2322	3	N	14					179
							15	9									
*04	3000	N	3945	-0-	945	1631	525	1	3353	3	N	61					240
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	2					181
12	6324	X	160	-0-	-6164	-0-	119	1	41	9	N	37	46	1			172
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	283	1	31	9	N	28	2	1			198
02	5916	X	3718	-0-	-2198	-0-	511	1	3135	3	N	65	132	1			131
							72	9									
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	592	1	1991	3	N	59					190
							65	9									
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	579	1	3249	3	N	65					255
							72	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

11	8580	X	7949	-0-	-631	-0-	532	1	6278	3	Y	1005	1015	1			51
							33	4	1106	9							
12	8866	X	7596	-0-	-1270	-0-	527	1	5961	3	Y	1007	1012	1			46
							1108	9									
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	518	1	5999	3	Y	970	961	1			55
							1067	9									
02	9309	X	7397	-0-	-1912	-0-	535	1	5843	3	Y	926	926	1			55
							1019	9									
03	9951	X	8391	-0-	-1560	-0-	612	1	6666	3	Y	990	990	1			55
							24	4	1089	9							
04	7950	X	7262	-0-	-688	-0-	592	1	5531	3	Y	926	920	1			61
							120	4	1019	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

11	21090	X	20264	-0-	-826	-0-	839	1	16836	3	Y	2308	2312	1			116
							50	4	2539	9							
12	21793	X	18831	-0-	-2962	-0-	785	1	15458	3	Y	2353	2361	1			108
							2588	9									
01	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	787	1	15309	3	Y	2204	2188	1			124
							2424	9									
02	19807	X	15863	-0-	-3944	-0-	691	1	13233	3	Y	1763	1782	1			105
							1939	9									
03	21173	X	15451	-0-	-5722	-0-	665	1	12873	3	Y	1715	1723	1	2	8	95
							26	4	1887	9							
04	20250	X	16766	-0-	-3484	-0-	700	1	13613	3	Y	2104	2060	1			139
							139	4	2314	9							

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	568	1	515	3	Y	434	443	1			22
							36	4	477	9							
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	594	1	784	3	Y	446	447	1			21
							491	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	579	1	748	3	Y	441	437	1			25
							485	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	578	1	686	3	Y	431	430	1			26
							474	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	514	1	1011	3	Y	424	426	1			24
							21	4	466	9							
04	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	441	1	759	3	Y	401	399	1			26
							90	4	441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	12900	X	12285	-0-	-615	-0-	795	1	9895	3	Y	1406	1423	1			71
							48	4	1547	9							
12	13330	X	10871	-0-	-2459	-0-	724	1	8787	3	Y	1236	1250	1			57
							1360	9									
01	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	725	1	8654	3	Y	1293	1277	1			73
							1422	9									
02	13543	X	10729	-0-	-2814	-0-	750	1	8623	3	Y	1233	1233	1			73
							1356	9									
03	14477	X	12043	-0-	-2434	-0-	860	1	9713	3	Y	1305	1305	1			73
							34	4	1436	9							
04	12300	X	11122	-0-	-1178	-0-	791	1	8865	3	Y	1188	1183	1			78
							159	4	1307	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
11	9600	X	9476	-0-	-124	-0-	511	1	7076	3	Y	1689	1697	1			85
							31	4	1858	9							
12	9920	X	9747	-0-	-173	-0-	515	1	7398	3	Y	1667	1675	1			77
							1834	9									
01	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	520	1	7408	3	Y	1660	1644	1			93
							1826	9									
02	9773	X	8821	-0-	-952	-0-	510	1	6641	3	Y	1518	1521	1			90
							1670	9									
03	10447	X	9594	-0-	-853	-0-	571	1	6890	3	Y	1919	1902	1			107
							22	4	2111	9							
*04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	584	1	7451	3	Y	1994	1969	1			132
							117	4	2193	9							

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	12239	-0-	-3121	-0-	517	1	9846	3	Y	1677	1681	1			84
							31	4	1845	9							
12	13795	X	12232	-0-	-1563	-0-	501	1	9855	3	Y	1705	1710	1			79
							1876	9									
01	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	491	1	9548	3	Y	1731	1713	1			97
							1904	9									
02	13891	X	10643	-0-	-3248	-0-	456	1	8729	3	Y	1325	1343	1			79
							1458	9									
03	14849	X	11085	-0-	-3764	-0-	462	1	9057	3	Y	1407	1408	1			78
							18	4	1548	9							
04	12240	X	10647	-0-	-1593	-0-	441	1	8608	3	Y	1374	1361	1			91
							87	4	1511	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
11	15720	X	10881	-0-	-4839	-0-	442	1	7937	3	Y	2250	2214	1			113
							27	4	2475	9							
12	16244	X	9964	-0-	-6280	-0-	393	1	7731	3	Y	1673	1709	1			77
							1840	9									
01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	418	1	8090	3	Y	1754	1732	1			99
							1929	9									
02	16327	X	9259	-0-	-7068	-0-	382	1	7301	3	Y	1433	1447	1			85
							1576	9									
03	11253	X	9075	-0-	-2178	-0-	378	1	7405	3	Y	1161	1181	1			65
							15	4	1277	9							
04	10890	X	8220	-0-	-2670	-0-	344	1	6657	3	Y	1046	1042	1			69
							68	4	1151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	537	1	8161	3	Y	1365	1370	1			69
							33	4	1502	9							
12	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	536	1	7726	3	Y	1455	1457	1			67
							1601	9									
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	566	1	8131	3	Y	1708	1679	1			96
							1879	9									
02	10527	X	9229	-0-	-1298	-0-	604	1	7273	3	Y	1229	1252	1			73
							1352	9									
03	11253	X	9087	-0-	-2166	-0-	583	1	7149	3	Y	1211	1217	1			67
							23	4	1332	9							
04	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	587	1	7523	3	Y	1209	1196	1			80
							118	4	1330	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
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	283	1	2235	3	Y	418	419	1			41
							9	4	460	9							
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	304	1	2245	3	Y	419	412	1			48
							6	4	461	9							
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	290	1	2035	3	Y	378	382	1			44
							1	4	416	9							
02	3045	X	2283	-0-	-762	-0-	254	1	1657	3	Y	337	336	1			45
							1	4	371	9							
03	3255	X	2421	-0-	-834	-0-	241	1	1781	3	Y	363	360	1			48
							399	9									
04	3000	X	2291	-0-	-709	-0-	201	1	1733	3	Y	310	321	1			37
							16	4	341	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	317	1	1469	3	Y	461	421	1			1157
							507	9									
12	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	347	1	1711	3	Y	508	595	1			1070
							559	9									
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	249	1	493	9	Y	448	572	1			946
02	2204	X	758	-0-	-1446	-0-	235	1	83	3	Y	400	390	1			956
							440	9									
03	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	231	1	182	3	Y	445	312	1			1089
							490	9									
04	2520	X	681	-0-	-1839	-0-	219	1	462	9	Y	420	340	1			1169

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
11	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	99	1	1457	3	Y	660	658	1			15
							7	4	726	9							
12	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	1390	3	Y	712	698	1			29
							783	9									
01	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	111	1	1614	3	Y	706	719	1			16
							1	4	777	9							
02	2639	X	2324	-0-	-315	-0-	100	1	1503	3	Y	655	651	1			20
							721	9									
03	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	109	1	1664	3	Y	689	691	1			18
							6	4	758	9							
04	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	113	1	1567	3	Y	627	625	1			20
							32	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	722	1	10111	3	Y	2551	2589	1			128
						44	4	2806	9							
12	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	666	1	9082	3	Y	2339	2359	1			108
						2573	9									
01	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	664	1	8311	3	Y	2333	2310	1			131
						2566	9									
02	14993 X	8960	-0-	-6033	-0-	547	1	6108	3	Y	2095	2101	1			125
						2305	9									
03	16027 X	4425	-0-	-11602	-0-	567	1	1391	3	Y	2222	2223	1			124
						23	4	2444	9							
04	13680 X	9902	-0-	-3778	-0-	762	1	6642	3	Y	2131	2114	1			141
						154	4	2344	9							

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

11	28290 X	23229	-0-	-5061	-0-	978	1	18652	3	Y	3219	3052	1	195	8	152
						58	4	3541	9							
12	27094 X	22933	-0-	-4161	-0-	944	1	18583	3	Y	3096	2815	1	304	8	129
						3406	9									
01	21465 X	21465	-0-	-0-	-0-	931	1	17565	3	Y	2699	2676	1			152
						2969	9									
02	24650 X	18946	-0-	-5704	-0-	797	1	15247	3	Y	2638	2530	1	110	8	150
						2902	9									
03	26350 X	19711	-0-	-6639	-0-	805	1	15785	3	Y	2808	2712	1	95	8	151
						32	4	3089	9							
04	23220 X	19334	-0-	-3886	-0-	787	1	15313	3	Y	2797	2647	1	125	8	176
						157	4	3077	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	263	1	539	3	Y	236	159	1			502
						260	9									
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	256	1	179	3	Y	226	257	1			471
						249	9									
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	249	1	292	9	Y	265	251	1			485
02	1015 N	490	-0-	-525	-0-	229	1	261	9	Y	237	201	1			521
03	682 N	456	-0-	-226	-0-	215	1	241	9	Y	219	170	1			570
*04	3000 N	3497	-0-	497	497	396	1	2839	3	Y	238	178	1			630
						262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	26790	X	23511	-0-	-3279	-0-	950	1	19064	3	Y	3127	3150	1			157
							57	4	3440	9							
12	27187	X	22463	-0-	-4724	-0-	926	1	18236	3	Y	3001	3020	1			138
							3301	9									
01	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	897	1	17474	3	Y	2805	2785	1			158
							3086	9									
02	24128	X	19072	-0-	-5056	-0-	806	1	15426	3	Y	2582	2586	1			154
							2840	9									
03	25792	X	22881	-0-	-2911	-0-	959	1	18845	3	Y	2763	2763	1			154
							38	4	3039	9							
04	23520	X	19867	-0-	-3653	-0-	827	1	16094	3	Y	2529	2516	1			167
							164	4	2782	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
11	24330	X	20972	-0-	-3358	-0-	853	1	17122	3	Y	2678	2691	1			135
							51	4	2946	9							
12	24242	X	20005	-0-	-4237	-0-	832	1	16380	3	Y	2539	2557	1			117
							2793	9									
01	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	785	1	15295	3	Y	2467	2445	1			139
							2714	9									
02	21286	X	16642	-0-	-4644	-0-	710	1	13587	3	Y	2132	2144	1			127
							2345	9									
03	22754	X	18105	-0-	-4649	-0-	748	1	14680	3	Y	2406	2399	1			134
							30	4	2647	9							
04	20970	X	18069	-0-	-2901	-0-	748	1	14567	3	Y	2368	2346	1			156
							149	4	2605	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17730	X	14169	-0-	-3561	-0-	577	1	11577	3	Y	1801	1810	1			91
							34	4	1981	9							
12	17360	X	12556	-0-	-4804	-0-	501	1	9855	3	Y	2000	1999	1			92
							2200	9									
01	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	531	1	10299	3	Y	1999	1979	1			112
							2199	9									
02	14616	X	12457	-0-	-2159	-0-	524	1	10032	3	Y	1728	1737	1			103
							1901	9									
03	15624	X	11751	-0-	-3873	-0-	474	1	9304	3	Y	1776	1780	1			99
							19	4	1954	9							
04	14160	X	12124	-0-	-2036	-0-	497	1	9688	3	Y	1673	1662	1			110
							99	4	1840	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
11	19710	X	14168	-0-	-5542	-0-	595	1	11356	3	Y	1983	1994	1			100
							36	4	2181	9							
12	18910	X	14769	-0-	-4141	-0-	587	1	11558	3	Y	2385	2375	1			110
							2624	9									
01	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	575	1	11151	3	Y	2286	2267	1			129
							2515	9									
02	15544	X	13019	-0-	-2525	-0-	506	1	9687	3	Y	2569	2545	1			153
							2826	9									
03	16616	X	13877	-0-	-2739	-0-	559	1	10968	3	Y	2116	2151	1			118
							22	4	2328	9							
04	14280	X	13757	-0-	-523	-0-	572	1	11110	3	Y	1783	1783	1			118
							114	4	1961	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	20730	X	13947	-0-	-6783	-0-	1313	1	10382	3	Y	2008	2003	1			192
							43	4	2209	9							
12	19809	X	11667	-0-	-8142	-0-	1156	1	8544	3	Y	1765	1793	1			164
							25	4	1942	9							
01	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1257	1	8844	3	Y	1735	1721	1			178
							6	4	1909	9							
02	15312	X	9674	-0-	-5638	-0-	1069	1	6983	3	Y	1472	1491	1			159
							3	4	1619	9							
03	16244	X	12934	-0-	-3310	-0-	1284	1	9490	3	Y	1964	1915	1			208
							2160	9									
04	13950	X	12235	-0-	-1715	-0-	1013	1	8743	3	Y	2178	2155	1			231
							83	4	2396	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
11	30060	X	18083	-0-	-11977	-0-	1725	1	13632	3	Y	2427	2440	1			232
							56	4	2670	9							
12	29140	X	16714	-0-	-12426	-0-	1693	1	12509	3	Y	2251	2272	1			211
							36	4	2476	9							
01	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	1518	1	10672	3	Y	2035	2037	1			209
							6	4	2239	9							
02	21953	X	13779	-0-	-8174	-0-	1563	1	10203	3	Y	1826	1837	1			198
							4	4	2009	9							
03	23374	X	15860	-0-	-7514	-0-	1613	1	11922	3	Y	2114	2086	1			226
							2325	9									
04	18090	X	15899	-0-	-2191	-0-	1362	1	11747	3	Y	2435	2401	1			260
							111	4	2679	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	74	1	1275	3	Y	175	175	1			92
							101	4	193	9							
12	2511	X	1696	-0-	-815	-0-	80	1	1339	3	Y	234	223	1			103
							20	4	257	9							
01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	Y	223	235	1			91
							42	4	245	9							
02	2378	X	1387	-0-	-991	-0-	78	1	1047	3	Y	209	218	1			82
							32	4	230	9							
03	2542	X	1849	-0-	-693	-0-	68	1	938	3	Y	698	539	1			241
							75	4	768	9							
04	1650	X	406	-0-	-1244	-0-	17	1	294	3	Y	86	276	1			51
							95	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
11	24150	X	16687	-0-	-7463	-0-	1555	1	12295	3	Y	2533	2520	1			242
							51	4	2786	9							
12	24738	X	17399	-0-	-7339	-0-	1740	1	12851	3	Y	2520	2527	1			235
							36	4	2772	9							
01	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	1915	1	13461	3	Y	2496	2475	1			256
							8	4	2746	9							
02	17255	X	11502	-0-	-5753	-0-	1250	1	8159	3	Y	1900	1949	1			207
							3	4	2090	9							
03	18445	X	13254	-0-	-5191	-0-	1291	1	9545	3	Y	2198	2172	1			233
							2418	9									
04	17550	X	12122	-0-	-5428	-0-	992	1	8559	3	Y	2264	2256	1			241
							81	4	2490	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	396	1	3134	3	Y	291	294	1			29
							13	4	320	9							
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	495	1	3653	3	Y	294	288	1			35
							10	4	323	9							
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	495	1	3478	3	Y	250	254	1			31
							2	4	275	9							
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	509	1	3319	3	Y	252	248	1			35
							1	4	277	9							
03	4495	X	3109	-0-	-1386	-0-	339	1	2509	3	Y	237	240	1			32
							261	9									
04	4350	X	2064	-0-	-2286	-0-	182	1	1568	3	Y	272	272	1			32
							15	4	299	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
11	21060	X	11419	-0-	-9641	-0-	463	1	8818	3	Y	1918	1922	1			97
							28	4	2110	9							
12	21762	X	12607	-0-	-9155	-0-	491	1	9770	3	Y	2133	2132	1			98
							2346	9									
01	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	505	1	9539	3	Y	2210	2184	1			124
							2431	9									
02	12528	X	11868	-0-	-660	-0-	471	1	9121	3	Y	2069	2070	1			123
							2276	9									
03	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	543	1	10772	3	Y	2110	2116	1			117
							21	4	2321	9							
04	12210	X	12099	-0-	-111	-0-	516	1	9490	3	Y	1809	1807	1			119
							103	4	1990	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	281	1	2223	3	Y	374	373	1			37
							9	4	411	9							
12	3596	X	2714	-0-	-882	-0-	278	1	2057	3	Y	339	335	1			41
							6	4	373	9							
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	295	1	2070	3	Y	375	371	1			45
							1	4	413	9							
02	3422	X	2436	-0-	-986	-0-	280	1	1828	3	Y	297	299	1			43
							1	4	327	9							
03	3658	X	2326	-0-	-1332	-0-	251	1	1857	3	Y	198	212	1			29
							218	9									
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	311	1	2677	3	Y	224	225	1			28
							25	4	246	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
11	40666	X	40666	-0-	-0-	-0-	2102	1	30824	3	Y	6910	6880	1			151
							139	4	7601	9							
12	39335	X	39335	-0-	-0-	-0-	2190	1	30176	3	Y	6335	6240	1			246
							6969	9									
01	38798	X	38798	-0-	-0-	-0-	2031	1	29702	3	Y	6396	6504	1			138
							29	4	7036	9							
02	32892	X	32892	-0-	-0-	-0-	1725	1	25966	3	Y	4722	4723	1			137
							7	4	5194	9							
03	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	1769	1	26950	3	Y	5051	5061	1			127
							99	4	5556	9							
*04	31138	X	31138	-0-	-0-	-0-	1712	1	23793	3	Y	4680	4667	1			140
							485	4	5148	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	40919 X	40919	-0-	-0-	-0-	2127	1	31200	3	Y	6774	6754	1			148
						141	4	7451	9							
12	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	2144	1	29542	3	Y	7676	7526	1			298
						8444	9									
01	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	2048	1	29940	3	Y	7018	7165	1			151
						29	4	7720	9							
02	34694 X	34694	-0-	-0-	-0-	1727	1	26008	3	Y	6320	6288	1			183
						7	4	6952	9							
03	35988 X	35988	-0-	-0-	-0-	1788	1	27235	3	Y	6241	6267	1			157
						100	4	6865	9							
*04	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	1718	1	23880	3	Y	5064	5070	1			151
						487	4	5570	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
11	42768 X	42768	-0-	-0-	-0-	2265	1	33218	3	Y	6486	6466	1			142
						150	4	7135	9							
12	40271 X	40271	-0-	-0-	-0-	2269	1	31266	3	Y	6124	6028	1			238
						6736	9									
01	39801 X	39801	-0-	-0-	-0-	2147	1	31386	3	Y	5671	5786	1			123
						30	4	6238	9							
02	34567 X	34567	-0-	-0-	-0-	1825	1	27475	3	Y	4782	4766	1			139
						7	4	5260	9							
03	36179 X	36179	-0-	-0-	-0-	1898	1	28913	3	Y	4784	4802	1			121
						106	4	5262	9							
*04	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	1851	1	25730	3	Y	3813	3819	1			115
						525	4	4194	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39932 X	39932	-0-	-0-	-0-	2123	1	31129	3	Y	5945	5934	1			130
						140	4	6540	9							
12	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	2209	1	30446	3	Y	5487	5403	1			214
						6036	9									
01	39047 X	39047	-0-	-0-	-0-	2124	1	31056	3	Y	5306	5405	1			115
						30	4	5837	9							
02	33350 X	33350	-0-	-0-	-0-	1818	1	27367	3	Y	3780	3784	1			111
						7	4	4158	9							
03	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	1789	1	27259	3	Y	3757	3772	1			96
						100	4	4133	9							
*04	29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	1725	1	23979	3	Y	3123	3124	1			95
						489	4	3435	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26107 X	26107	-0-	-0-	-0-	1312	1	19235	3	Y	4975	4959	1			108
						87	4	5473	9							
12	25146 X	25146	-0-	-0-	-0-	1347	1	18561	3	Y	4762	4685	1			185
						5238	9									
01	25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	1360	1	19878	3	Y	4264	4357	1			92
						19	4	4690	9							
02	21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	1119	1	16844	3	Y	3432	3424	1			100
						4	4	3775	9							
03	20512 X	20512	-0-	-0-	-0-	1042	1	15868	3	Y	3222	3241	1			81
						58	4	3544	9							
*04	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	964	1	13393	3	Y	2836	2832	1			85
						273	4	3120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040 X	4235	-0-	-3805	-0-	177	1	3631	2	Y	380	384	0			11
						9	4	418	9							
12	8308 X	4958	-0-	-3350	-0-	212	1	4286	2	Y	413	406	0			18
						6	4	454	9							
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	154	1	8079	2	Y	453	463	0			8
						15	4	498	9							
02	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	71	1	4452	2	Y	248	253	0			3
						4	4	273	9							
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	181	1	7204	2	Y	487	484	0			6
						32	4	536	9							
*04	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	268	1	9332	2	Y	283	284	0			5
						7	4	311	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	121	1	472	2	Y	753	775	0			22
						97	4	828	9							
12	1426 X	840	-0-	-586	-0-	299	1	421	2	Y	102	95	0			29
						8	4	112	9							
01	3100 X	1493	-0-	-1607	-0-	625	1	785	2	Y	1	30	0			-0-
						82	4	1	9							
02	2900 X	492	-0-	-2408	-0-	160	1	258	2	Y	32	26	0			6
						39	4	35	9							
03	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	691	1	1199	2	Y	175	164	0			17
						59	4	193	9							
*04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	268	1	1298	2	Y	394	379	0			32
						42	4	433	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

11	7740 X	6006	-0-	-1734	-0-	499	1	4986	2	Y	422	447	0			18
						57	4	464	9							
12	7998 X	6746	-0-	-1252	-0-	488	1	5525	2	Y	597	593	0			22
						76	4	657	9							
01	6944 X	6674	-0-	-270	-0-	470	1	5528	2	Y	554	552	0			24
						67	4	609	9							
02	6496 X	5906	-0-	-590	-0-	460	1	4824	2	Y	522	526	0			20
						48	4	574	9							
03	6944 X	6083	-0-	-861	-0-	459	1	4886	2	Y	608	580	0			48
						69	4	669	9							
04	6540 X	6027	-0-	-513	-0-	515	1	4813	2	Y	567	599	0			16
						75	4	624	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

11	6960 X	6031	-0-	-929	-0-	485	1	4852	2	Y	562	580	0			24
						76	4	618	9							
12	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	447	1	5065	2	Y	847	840	0			31
						102	4	932	9							
01	7192 X	6309	-0-	-883	-0-	412	1	4848	2	Y	862	856	0			37
						101	4	948	9							
02	6728 X	6449	-0-	-279	-0-	412	1	4323	2	Y	1439	1421	0			55
						131	4	1583	9							
03	6541 X	6448	-0-	-93	-0-	450	1	4790	2	Y	996	973	0			78
						112	4	1096	9							
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	460	1	4296	2	Y	1204	1249	0			33
						158	4	1324	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7278	-0-	-1332	-0-	309	1	6338	2	Y	561	562	0			16
							14	4	617	9							
12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	406	1	8193	2	Y	606	596	0			26
							9	4	667	9							
01	7843	X	735	-0-	-7108	-0-	13	1	695	2	Y	24	50	0			-0-
							1	4	26	9							
02	7047	X	3314	-0-	-3733	-0-	52	1	3254	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	9269	X	7665	-0-	-1604	-0-	181	1	7200	2	Y	237	234	0			3
							23	4	261	9							
*04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	402	1	13996	2	Y	458	453	0			8
							12	4	504	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	564	1	11576	2	Y	913	906	0			26
							23	4	1004	9							
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	397	1	8025	2	Y	526	529	0			23
							8	4	579	9							
01	8742	X	7512	-0-	-1230	-0-	134	1	7050	2	Y	287	305	0			5
							12	4	316	9							
02	12731	X	3033	-0-	-9698	-0-	44	1	2822	2	Y	149	152	0			2
							3	4	164	9							
03	13609	X	1931	-0-	-11678	-0-	42	1	1680	2	Y	181	181	0			2
							10	4	199	9							
04	13170	X	6012	-0-	-7158	-0-	154	1	5345	2	Y	456	450	0			8
							11	4	502	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
11	15900	X	12189	-0-	-3711	-0-	510	1	10461	2	Y	1084	1084	0			30
							26	4	1192	9							
12	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	733	1	14817	2	Y	767	764	0			33
							12	4	844	9							
01	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	322	1	16901	2	Y	155	185	0			3
							19	4	171	9							
02	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	280	1	17753	2	Y	686	680	0			9
							14	4	755	9							
03	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	460	1	18290	2	Y	1116	1110	0			15
							76	4	1228	9							
04	16860	X	16586	-0-	-274	-0-	436	1	15183	2	Y	859	859	0			15
							22	4	945	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
11	10620	X	5034	-0-	-5586	-0-	209	1	4282	2	Y	484	486	0			14
							11	4	532	9							
12	9734	X	8040	-0-	-1694	-0-	355	1	7168	2	Y	464	458	0			20
							7	4	510	9							
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	192	1	10003	2	Y	492	503	0			9
							17	4	541	9							
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	156	1	9901	2	Y	410	414	0			5
							8	4	451	9							
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	248	1	9828	2	Y	407	407	0			5
							33	4	448	9							
*04	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	410	1	14294	2	Y	448	445	0			8
							12	4	493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	5700	-0-	-8250	-0-	236	1	4821	2	Y	573	575	0			16
							13	4	630	9							
12	14415	X	4172	-0-	-10243	-0-	163	1	3278	2	Y	656	644	0			28
							9	4	722	9							
01	12431	X	3132	-0-	-9299	-0-	48	1	2528	2	Y	495	514	0			9
							11	4	545	9							
02	11368	X	7998	-0-	-3370	-0-	120	1	7594	2	Y	254	260	0			3
							5	4	279	9							
03	10168	X	6745	-0-	-3423	-0-	159	1	6338	2	Y	207	207	0			3
							20	4	228	9							
*04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	224	1	7815	2	Y	294	292	0			5
							8	4	323	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16560	X	13101	-0-	-3459	-0-	556	1	11401	2	Y	1017	1030	0			29
							25	4	1119	9							
12	17112	X	12833	-0-	-4279	-0-	550	1	11122	2	Y	1041	1025	0			45
							16	4	1145	9							
01	18135	X	11833	-0-	-6302	-0-	195	1	10202	2	Y	1277	1299	0			23
							31	4	1405	9							
02	16443	X	8424	-0-	-8019	-0-	113	1	7158	2	Y	1036	1045	0			14
							13	4	1140	9							
03	14849	X	7718	-0-	-7131	-0-	168	1	6692	2	Y	743	747	0			10
							41	4	817	9							
04	13110	X	12384	-0-	-726	-0-	322	1	11231	2	Y	738	735	0			13
							19	4	812	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
11	19740	X	11660	-0-	-8080	-0-	505	1	10345	2	Y	720	724	0			20
							18	4	792	9							
12	20398	X	11969	-0-	-8429	-0-	516	1	10434	2	Y	914	895	0			39
							14	4	1005	9							
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	329	1	17253	2	Y	437	468	0			8
							24	4	481	9							
02	13195	X	8542	-0-	-4653	-0-	124	1	7872	2	Y	489	491	0			6
							8	4	538	9							
03	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	390	1	15514	2	Y	712	709	0			9
							56	4	783	9							
04	17490	X	14249	-0-	-3241	-0-	378	1	13184	2	Y	610	608	0			11
							16	4	671	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
11	17700	X	14095	-0-	-3605	-0-	613	1	12561	2	Y	819	822	0			23
							20	4	901	9							
12	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	463	1	9363	2	Y	839	826	0			36
							13	4	923	9							
01	15035	X	13656	-0-	-1379	-0-	238	1	12483	2	Y	826	847	0			15
							26	4	909	9							
02	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	297	1	18875	2	Y	684	690	0			9
							15	4	752	9							
03	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	471	1	18715	2	Y	695	695	0			9
							61	4	765	9							
*04	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	422	1	14705	2	Y	665	662	0			12
							17	4	732	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	22706	-0-	-6274	-0-	928	1	19022	2	Y	2454	2451	0			69
							57	4	2699	9							
12	29512	X	19002	-0-	-10510	-0-	792	1	16000	2	Y	1983	1967	0			85
							29	4	2181	9							
01	26102	X	22940	-0-	-3162	-0-	389	1	20380	2	Y	1926	1976	0			35
							52	4	2119	9							
02	24418	X	21028	-0-	-3390	-0-	302	1	19141	2	Y	1421	1437	0			19
							22	4	1563	9							
03	26102	X	21006	-0-	-5096	-0-	473	1	18783	2	Y	1507	1506	0			20
							92	4	1658	9							
04	22710	X	14934	-0-	-7776	-0-	373	1	13011	2	Y	1377	1373	0			24
							35	4	1515	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9667	-0-	-353	-0-	414	1	8490	2	Y	678	688	0			19
							17	4	746	9							
12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	491	1	9929	2	Y	639	631	0			27
							10	4	703	9							
01	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	224	1	11720	2	Y	770	783	0			14
							24	4	847	9							
02	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	246	1	15596	2	Y	655	660	0			9
							13	4	721	9							
03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	306	1	12160	2	Y	380	384	0			5
							37	4	418	9							
04	12390	X	11524	-0-	-866	-0-	313	1	10896	2	Y	280	280	0			5
							7	4	308	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
11	6450	X	4469	-0-	-1981	-0-	189	1	3877	2	Y	358	359	0			10
							9	4	394	9							
12	6169	X	5191	-0-	-978	-0-	225	1	4551	2	Y	372	366	0			16
							6	4	409	9							
01	6169	X	5089	-0-	-1080	-0-	87	1	4563	2	Y	389	398	0			7
							11	4	428	9							
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	79	1	5006	2	Y	240	244	0			3
							4	4	264	9							
03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	250	1	9958	2	Y	319	318	0			4
							31	4	351	9							
*04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	254	1	8862	2	Y	239	239	0			4
							7	4	263	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
11	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	407	1	8350	2	Y	643	647	0			18
							16	4	707	9							
12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	424	1	8577	2	Y	539	534	0			23
							9	4	593	9							
01	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	254	1	13316	2	Y	170	190	0			3
							15	4	187	9							
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	193	1	12217	2	Y	115	116	0			2
							6	4	127	9							
03	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	361	1	14356	2	Y	597	591	0			8
							50	4	657	9							
*04	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	401	1	13963	2	Y	694	690	0			12
							18	4	763	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18090 X	7364	-0-	-10726	-0-	291	1	5969	2	Y	983	986	0			28
						23	4	1081	9							
12	18693 X	13479	-0-	-5214	-0-	587	1	11865	2	Y	921	909	0			40
						14	4	1013	9							
01	20580 X	20580	-0-	-0-	-0-	364	1	19097	2	Y	985	1007	0			18
						35	4	1084	9							
02	17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	260	1	16470	2	Y	768	776	0			10
						14	4	845	9							
03	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	398	1	15860	2	Y	833	832	0			11
						62	4	916	9							
*04	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	401	1	13991	2	Y	774	771	0			14
						20	4	851	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

11	15030 X	11864	-0-	-3166	-0-	510	1	10450	2	Y	804	801	0			23
						20	4	884	9							
12	14415 X	10606	-0-	-3809	-0-	458	1	9261	2	Y	795	784	0			34
						12	4	875	9							
01	13392 X	5934	-0-	-7458	-0-	94	1	4941	2	Y	800	819	0			15
						19	4	880	9							
02	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	183	1	11613	2	Y	620	627	0			8
						11	4	682	9							
03	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	339	1	13478	2	Y	551	552	0			7
						46	4	606	9							
04	11850 X	9263	-0-	-2587	-0-	235	1	8222	2	Y	715	709	0			13
						19	4	787	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

11	20760 X	18082	-0-	-2678	-0-	785	1	16106	2	Y	1058	1064	0			30
						27	4	1164	9							
12	18631 X	13333	-0-	-5298	-0-	567	1	11459	2	Y	1172	1152	0			50
						18	4	1289	9							
01	17174 X	9672	-0-	-7502	-0-	155	1	8126	2	Y	1238	1265	0			23
						29	4	1362	9							
02	17487 X	10569	-0-	-6918	-0-	152	1	9640	2	Y	696	710	0			9
						11	4	766	9							
03	18693 X	13758	-0-	-4935	-0-	318	1	12665	2	Y	660	660	0			9
						49	4	726	9							
04	18090 X	8398	-0-	-9692	-0-	214	1	7468	2	Y	636	634	0			11
						16	4	700	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

11	19110 X	15747	-0-	-3363	-0-	692	1	14188	2	Y	770	772	0			22
						20	4	847	9							
12	19747 X	17854	-0-	-1893	-0-	802	1	16212	2	Y	753	743	0			32
						12	4	828	9							
01	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	272	1	14242	2	Y	713	732	0			13
						25	4	784	9							
02	14268 X	12317	-0-	-1951	-0-	186	1	11827	2	Y	269	278	0			4
						8	4	296	9							
03	15252 X	10110	-0-	-5142	-0-	233	1	9267	2	Y	521	518	0			7
						37	4	573	9							
04	14760 X	11872	-0-	-2888	-0-	318	1	11090	2	Y	412	412	0			7
						11	4	453	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	21617	-0-	-1213	-0-	949	1	19467	2	Y	1066	1068	0			30
							28	4	1173	9							
12	22258	X	21483	-0-	-775	-0-	958	1	19342	2	Y	1061	1045	0			46
							16	4	1167	9							
01	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	338	1	17693	2	Y	920	949	0			17
							32	4	1012	9							
02	14529	X	14286	-0-	-243	-0-	217	1	13764	2	Y	270	283	0			4
							8	4	297	9							
03	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	422	1	16742	2	Y	1059	1049	0			14
							71	4	1165	9							
04	15030	X	11394	-0-	-3636	-0-	295	1	10299	2	Y	710	712	0			12
							19	4	781	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	13357	-0-	-6713	-0-	576	1	11806	2	Y	867	877	0			24
							21	4	954	9							
12	21235	X	10156	-0-	-11079	-0-	425	1	8580	2	Y	1033	1013	0			44
							15	4	1136	9							
01	20150	X	14902	-0-	-5248	-0-	257	1	13494	2	Y	1019	1044	0			19
							30	4	1121	9							
02	18850	X	13739	-0-	-5111	-0-	206	1	13066	2	Y	415	429	0			5
							10	4	457	9							
03	18166	X	14766	-0-	-3400	-0-	347	1	13787	2	Y	533	531	0			7
							46	4	586	9							
04	14430	X	11220	-0-	-3210	-0-	297	1	10367	2	Y	494	492	0			9
							13	4	543	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30000	X	26244	-0-	-3756	-0-	1121	1	22988	2	Y	1898	1890	0			53
							47	4	2088	9							
12	30039	X	14504	-0-	-15535	-0-	633	1	12785	2	Y	974	985	0			42
							15	4	1071	9							
01	26846	X	8282	-0-	-18564	-0-	142	1	7428	2	Y	632	662	0			12
							17	4	695	9							
02	25375	X	18534	-0-	-6841	-0-	270	1	17153	2	Y	994	993	0			13
							18	4	1093	9							
03	27125	X	15650	-0-	-11475	-0-	352	1	13982	2	Y	1134	1132	0			15
							69	4	1247	9							
04	26250	X	17620	-0-	-8630	-0-	458	1	15977	2	Y	1053	1050	0			18
							27	4	1158	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	12153	-0-	-2667	-0-	516	1	10574	2	Y	945	949	0			27
							23	4	1040	9							
12	15314	X	8455	-0-	-6859	-0-	345	1	6980	2	Y	1014	997	0			44
							15	4	1115	9							
01	17081	X	5909	-0-	-11172	-0-	85	1	4446	2	Y	1230	1252	0			22
							25	4	1353	9							
02	15979	X	12717	-0-	-3262	-0-	183	1	11644	2	Y	797	809	0			10
							13	4	877	9							
03	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	346	1	13759	2	Y	749	749	0			10
							54	4	824	9							
*04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	383	1	13345	2	Y	724	721	0			13
							19	4	796	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840 X	15130	-0-	-3710	-0-	648	1	13264	2	Y	1084	1116	0			30
						26	4	1192	9							
12	19468 X	7518	-0-	-11950	-0-	327	1	6601	2	Y	529	536	0			23
						8	4	582	9							
01	15562 X	4137	-0-	-11425	-0-	71	1	3704	2	Y	321	338	0			6
						9	4	353	9							
02	14558 X	959	-0-	-13599	-0-	14	1	914	2	Y	27	33	0			-0-
						1	4	30	9							
03	15562 X	4521	-0-	-11041	-0-	111	1	4388	2	Y	13	13	0			-0-
						8	4	14	9							
04	15060 X	8192	-0-	-6868	-0-	228	1	7961	2	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

11	23970 X	19313	-0-	-4657	-0-	821	1	16836	2	Y	1473	1479	0			41
						36	4	1620	9							
12	22475 X	10925	-0-	-11550	-0-	466	1	9414	2	Y	937	938	0			40
						14	4	1031	9							
01	17143 X	2151	-0-	-14992	-0-	37	1	1922	2	Y	171	208	0			3
						4	4	188	9							
02	16037 X	13808	-0-	-2229	-0-	201	1	12744	2	Y	773	766	0			10
						13	4	850	9							
03	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	445	1	17658	2	Y	986	983	0			13
						70	4	1085	9							
*04	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	480	1	16721	2	Y	979	975	0			17
						25	4	1077	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

11	14910 X	13585	-0-	-1325	-0-	585	1	12003	2	Y	885	888	0			25
						23	4	974	9							
12	15407 X	13694	-0-	-1713	-0-	600	1	12128	2	Y	866	854	0			37
						13	4	953	9							
01	15407 X	15323	-0-	-84	-0-	268	1	14073	2	Y	867	888	0			16
						28	4	954	9							
02	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	237	1	15066	2	Y	641	649	0			8
						13	4	705	9							
03	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	371	1	14747	2	Y	747	745	0			10
						56	4	822	9							
04	14820 X	14159	-0-	-661	-0-	375	1	13086	2	Y	619	618	0			11
						17	4	681	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

11	17040 X	8146	-0-	-8894	-0-	349	1	7155	2	Y	571	574	0			16
						14	4	628	9							
12	17608 X	5196	-0-	-12412	-0-	193	1	3903	2	Y	986	960	0			42
						15	4	1085	9							
01	17608 X	14990	-0-	-2618	-0-	265	1	13890	2	Y	736	765	0			13
						25	4	810	9							
02	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	215	1	13643	2	Y	580	585	0			8
						12	4	638	9							
03	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	446	1	17756	2	Y	713	712	0			9
						61	4	784	9							
*04	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	417	1	14520	2	Y	536	536	0			9
						14	4	590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	17090	-0-	-1660	-0-	733	1	15028	2	Y	1182	1187	0			33
							29	4	1300	9							
12	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	868	1	17537	2	Y	1172	1155	0			50
							18	4	1289	9							
01	17949	X	16917	-0-	-1032	-0-	291	1	15248	2	Y	1221	1249	0			22
							35	4	1343	9							
02	16791	X	13961	-0-	-2830	-0-	201	1	12745	2	Y	910	920	0			12
							14	4	1001	9							
03	17949	X	14484	-0-	-3465	-0-	331	1	13148	2	Y	862	863	0			11
							57	4	948	9							
04	17370	X	15552	-0-	-1818	-0-	402	1	14023	2	Y	1001	994	0			18
							26	4	1101	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

11	18180	X	9671	-0-	-8509	-0-	428	1	8757	2	Y	432	452	0			12
							11	4	475	9							
12	18786	X	6987	-0-	-11799	-0-	309	1	6236	2	Y	396	391	0			17
							6	4	436	9							
01	18228	X	9678	-0-	-8550	-0-	175	1	9189	2	Y	274	286	0			5
							13	4	301	9							
02	15341	X	11001	-0-	-4340	-0-	169	1	10713	2	Y	104	108	0			1
							5	4	114	9							
03	13702	X	10280	-0-	-3422	-0-	245	1	9736	2	Y	247	245	0			3
							27	4	272	9							
04	9660	X	8440	-0-	-1220	-0-	222	1	7764	2	Y	403	399	0			7
							11	4	443	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

11	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	1732	1	17310	2	Y	264	309	0			11
							40	4	290	9							
12	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	1456	1	16498	2	Y	381	378	0			14
							76	4	419	9							
01	21762	X	17760	-0-	-4002	-0-	1376	1	16174	2	Y	164	171	0			7
							30	4	180	9							
02	20358	X	15964	-0-	-4394	-0-	1377	1	14445	2	Y	119	121	0			5
							11	4	131	9							
03	21762	X	15153	-0-	-6609	-0-	1291	1	13727	2	Y	112	108	0			9
							12	4	123	9							
04	19380	X	14081	-0-	-5299	-0-	1321	1	12343	2	Y	338	338	0			9
							45	4	372	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

11	14970	X	11313	-0-	-3657	-0-	476	1	9756	2	Y	962	972	0			27
							23	4	1058	9							
12	14043	X	3512	-0-	-10531	-0-	140	1	2837	2	Y	480	486	0			21
							7	4	528	9							
01	6758	X	5370	-0-	-1388	-0-	93	1	4853	2	Y	375	389	0			7
							11	4	413	9							
02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	130	1	8240	2	Y	504	504	0			7
							8	4	554	9							
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	156	1	6196	2	Y	560	560	0			7
							33	4	616	9							
*04	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	272	1	9484	2	Y	696	691	0			12
							18	4	766	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	2136	1	21345	2	Y	1278	1329	0			55
							174	4	1406	9							
12	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	1770	1	20051	2	Y	1352	1357	0			50
							188	4	1487	9							
01	30380	X	23021	-0-	-7359	-0-	1653	1	19438	2	Y	1579	1561	0			68
							193	4	1737	9							
02	26100	X	21266	-0-	-4834	-0-	1666	1	17475	2	Y	1784	1784	0			68
							163	4	1962	9							
03	27900	X	21090	-0-	-6810	-0-	1605	1	17078	2	Y	1985	1897	0			156
							223	4	2184	9							
04	25050	X	18505	-0-	-6545	-0-	1618	1	15116	2	Y	1438	1554	0			40
							189	4	1582	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

11	17010	X	13408	-0-	-3602	-0-	582	1	11925	2	Y	801	803	0			23
							20	4	881	9							
12	17577	X	13967	-0-	-3610	-0-	618	1	12482	2	Y	777	767	0			33
							12	4	855	9							
01	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	185	1	9726	2	Y	857	874	0			16
							24	4	943	9							
02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	135	1	8591	2	Y	695	702	0			9
							11	4	765	9							
03	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	244	1	9699	2	Y	692	692	0			9
							44	4	761	9							
*04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	281	1	9783	2	Y	609	607	0			11
							15	4	670	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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	85307	-0-	85307	85307	1363	1	71478	2	Y	11099	10897	0			202
						257	4	12209	9							
02	232623 X	147316	-0-	-85307	-0-	1932	1	122614	2	Y	20467	20400	0			269
						256	4	22514	9							
03	210118 X	123555	-0-	-86563	-0-	2507	1	99699	2	Y	18598	18622	0			245
						891	4	20458	9							
04	203340 X	103211	-0-	-100129	-0-	2399	1	83608	2	Y	15293	15270	0			268
						382	4	16822	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	362731 X	138710	-0-	-224021	-0-	2237	1	117304	2	N	17061	16750	0			311
						402	4	18767	9							
02	339329 X	247645	-0-	-91684	-0-	3410	1	216339	2	N	25051	25032	0			330
						340	4	27556	9							
03	362731 X	204677	-0-	-158054	-0-	4421	1	175855	2	N	21154	21205	0			279
						1132	4	23269	9							
04	351030 X	168164	-0-	-182866	-0-	4089	1	142529	2	N	19150	19094	0			335
						481	4	21065	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	460	1	10794	2	Y	688	720	0	18	1	77
							757	9									
12	19685	X	11655	-0-	-8030	-0-	494	1	10460	2	Y	637	494	0	41	1	179
							701	9									
01	19685	X	6562	-0-	-13123	-0-	286	1	5885	2	Y	355	375	0	53	1	106
							391	9									
02	14297	X	3	-0-	-14294	-0-	2	2	1	9	Y	1	107	0			-0-
03	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-
04	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	277	1	6543	2	Y	348	362	0	9	1	39
							383	9									
12	7936	X	7261	-0-	-675	-0-	311	1	6570	2	Y	345	265	0	22	1	97
							380	9									
01	7936	X	4195	-0-	-3741	-0-	184	1	3783	2	Y	207	211	0	31	1	62
							228	9									
02	7047	X	6806	-0-	-241	-0-	289	1	6219	2	Y	271	249	0	35	1	49
							298	9									
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	314	1	6855	2	Y	373	353	0	14	1	55
							410	9									
04	7200	X	7014	-0-	-186	-0-	283	1	6332	2	Y	363	336	0	14	1	68
							399	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9501	-0-	-189	-0-	362	1	8563	2	Y	524	540	0	14	1	59
							576	9									
12	9982	X	9706	-0-	-276	-0-	412	1	8726	2	Y	516	397	0	33	1	145
							568	9									
01	9734	X	5521	-0-	-4213	-0-	239	1	4955	2	Y	297	309	0	44	1	89
							327	9									
02	9106	X	-0-	-0-	-9106	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4534	-0-	-1556	-0-	172	1	4009	2	Y	321	334	0	8	1	36
							353	9									
12	6293	X	4764	-0-	-1529	-0-	200	1	4195	2	Y	335	255	0	22	1	94
							369	9									
01	5766	X	2716	-0-	-3050	-0-	114	1	2379	2	Y	203	206	0	30	1	61
							223	9									
02	5336	X	-0-	-0-	-5336	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
03	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	579	1	13623	2	Y	-0-					-0-
12	11439	X	11182	-0-	-257	-0-	504	1	10678	2	Y	-0-					-0-
01	33666	X	15610	-0-	-18056	-0-	719	1	14891	2	Y	-0-					-0-
02	23374	X	22435	-0-	-939	-0-	996	1	21439	2	Y	-0-					-0-
03	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	1226	1	26702	2	Y	-0-					-0-
*04	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	1098	1	24367	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 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
11	31590	X	27419	-0-	-4171	-0-	27419	2			Y	-0-					18
12	34906	X	31931	-0-	-2975	-0-	31931	2			Y	-0-					18
01	36456	X	29667	-0-	-6789	-0-	29667	2			Y	-0-	8	1			10
02	29116	X	27911	-0-	-1205	-0-	27911	2			Y	-0-					10
03	31930	X	28933	-0-	-2997	-0-	28933	2			Y	-0-					10
04	30900	X	27942	-0-	-2958	-0-	27942	2			Y	-0-					10

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	649	1	15263	2	Y	-0-					-0-
12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	678	1	14301	2	Y	-0-					-0-
01	16957	X	16675	-0-	-282	-0-	772	1	15903	2	Y	-0-					-0-
02	15863	X	14793	-0-	-1070	-0-	656	1	14137	2	Y	-0-					-0-
03	16461	X	15853	-0-	-608	-0-	696	1	15157	2	Y	-0-					-0-
04	16140	X	14786	-0-	-1354	-0-	641	1	14145	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5368	-0-	-332	-0-	204	1	4846	2	Y	289	295	0	8	1	32
							318	9									
12	5859	X	5416	-0-	-443	-0-	231	1	4875	2	Y	282	217	0	18	1	79
							310	9									
01	5859	X	3168	-0-	-2691	-0-	137	1	2840	2	Y	174	175	0	26	1	52
							191	9									
02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-	52	0			-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5923	-0-	-1007	-0-	231	1	5438	2	Y	231	228	0	6	1	26
							254	9									
12	6820	X	6541	-0-	-279	-0-	284	1	6003	2	Y	231	177	0	15	1	65
							254	9									
01	5611	X	4065	-0-	-1546	-0-	182	1	3723	2	Y	145	145	0	22	1	43
							160	9									
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	301	1	6467	2	Y	181	168	0	23	1	33
							199	9									
03	6541	X	5780	-0-	-761	-0-	243	1	5307	2	Y	209	203	0	8	1	31
							230	9									
*04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	264	1	5897	2	Y	266	237	0	10	1	50
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5540	-0-	-1390	-0-	211 374	1 9	4955	2	Y	340	368	0	9	1	38
12	7192	X	5147	-0-	-2045	-0-	217 325	1 9	4605	2	Y	295	231	0	19	1	83
01	7192	X	3175	-0-	-4017	-0-	137 213	1 9	2825	2	Y	194	190	0	29	1	58
02	6728	X	-0-	-0-	-6728	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	18180	X	13656	-0-	-4524	-0-	554	1	13102	2	Y	-0-					-0-
12	17298	X	12465	-0-	-4833	-0-	560	1	11905	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14004	-0-	14004	14004	647	1	13357	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11776	-0-	11776	25780	522	1	11254	2	Y	-0-					-0-
03	37148	X	11368	-0-	-25780	-0-	499	1	10869	2	Y	-0-					-0-
*04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	515	1	11403	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 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
11	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2			Y	-0-					336
12	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22247	2	95	9	Y	86					422
01	DLQ G-10		22958	-0-	22958	22958	22921	2	37	9	Y	34	188	1			268
02	DLQ G-10		21139	-0-	21139	44097	21083	2	56	9	Y	51					319
03	66588	X	22491	-0-	-44097	-0-	22467	2	24	9	Y	22					341
*04	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	22207	2	52	9	Y	47					388

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 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
11	4800	X	4417	-0-	-383	-0-	169 292	1 9	3956	2	Y	265	275	0	7	1	30
12	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	187 294	1 9	4013	2	Y	267	205	0	17	1	75
01	DLQ G-10		3472	-0-	3472	3472	150 217	1 9	3105	2	Y	197	184	0	29	1	59
02	DLQ G-10		2979	-0-	2979	6451	128 147	1 9	2704	2	Y	134	152	0	17	1	24
03	10961	X	4510	-0-	-6451	-0-	184 337	1 9	3989	2	Y	306	273	0	12	1	45
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	179 352	1 9	4025	2	Y	320	293	0	12	1	60

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
11	5490	X	5224	-0-	-266	-0-	199 384	1 9	4641	2	Y	349	363	0	9	1	39
12	5611	X	5157	-0-	-454	-0-	216 361	1 9	4580	2	Y	328	254	0	21	1	92
01	DLQ G-10		3179	-0-	3179	3179	135 227	1 9	2817	2	Y	206	206	0	30	1	62
02	DLQ G-10		4495	-0-	4495	7674	195 193	1 9	4107	2	Y	175	183	0	22	1	32
03	12981	X	5307	-0-	-7674	-0-	218 397	1 9	4692	2	Y	361	326	0	14	1	53
*04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	178 288	1 9	3972	2	Y	262	256	0	10	1	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 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
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	178 307	1 9	4166	2	Y	279	291	0	7	1	31
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	187 297	1 9	3932	2	Y	270	207	0	18	1	76
01	DLQ G-10		2989	-0-	2989	2989	129 201	1 9	2659	2	Y	183	177	0	27	1	55
02	DLQ G-10		4054	-0-	4054	7043	169 205	1 9	3680	2	Y	186	183	0	24	1	34
03	11538	X	4495	-0-	-7043	-0-	185 305	1 9	4005	2	Y	277	259	0	11	1	41
*04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	179 341	1 9	4033	2	Y	310	281	0	12	1	58

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 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
11	25980	X	19928	-0-	-6052	-0-	795 416	1 9	18717	2	Y	378	392	0	10	1	42
12	26846	X	17931	-0-	-8915	-0-	791 383	1 9	16757	2	Y	348	270	0	22	1	98
01	DLQ G-10		20691	-0-	20691	20691	939 419	1 9	19333	2	Y	381	309	0	56	1	114
02	DLQ G-10		19070	-0-	19070	39761	830 378	1 9	17862	2	Y	344	352	0	44	1	62
03	62479	X	22718	-0-	-39761	-0-	979 409	1 9	21330	2	Y	372	365	0	14	1	55
*04	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	816 155	1 9	18091	2	Y	141	164	0	6	1	26

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 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
11	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	921 300	1 9	21691	2	Y	273	283	0	7	1	31
12	23343	X	20581	-0-	-2762	-0-	917 251	1 9	19413	2	Y	228	180	0	15	1	64
01	DLQ G-10		23537	-0-	23537	23537	1071 309	1 9	22157	2	Y	281	219	0	42	1	84
02	DLQ G-10		21007	-0-	21007	44544	921 303	1 9	19783	2	Y	275	274	0	35	1	50
03	67132	X	22588	-0-	-44544	-0-	977 314	1 9	21297	2	Y	285	282	0	11	1	42
*04	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	824 252	1 9	18291	2	Y	229	219	0	9	1	43

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
11	7770	X	6874	-0-	-896	-0-	270 223	1 9	6381	2	Y	203	208	0	5	1	23
12	7874	X	4871	-0-	-3003	-0-	215 167	1 9	4489	2	Y	152	122	0	10	1	43
01	DLQ G-10		5205	-0-	5205	5205	234 169	1 9	4802	2	Y	154	128	0	23	1	46
02	DLQ G-10		4518	-0-	4518	9723	196 106	1 9	4216	2	Y	96	113	0	12	1	17
03	18284	X	8561	-0-	-9723	-0-	364 259	1 9	7938	2	Y	235	208	0	9	1	35
*04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	295 216	1 9	6522	2	Y	196	186	0	8	1	37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920 X	22017	-0-	-903	-0-	889	1	20941	2	Y	170	181	0	4	1	19
						187	9									
12	23684 X	20467	-0-	-3217	-0-	915	1	19368	2	Y	167	128	0	11	1	47
						184	9									
01	DLQ G-10	22830	-0-	22830	22830	1041	1	21566	2	Y	203	159	0	30	1	61
						223	9									
02	DLQ G-10	20548	-0-	20548	43378	903	1	19445	2	Y	182	187	0	23	1	33
						200	9									
03	65059 X	21681	-0-	-43378	-0-	942	1	20539	2	Y	182	181	0	7	1	27
						200	9									
*04	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	889	1	19714	2	Y	160	151	0	6	1	30
						176	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	243	1	5674	2	Y	146	156	0	4	1	16
						161	9									
12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	244	1	5165	2	Y	173	129	0	11	1	49
						190	9									
01	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	311	1	6442	2	Y	189	153	0	28	1	57
						208	9									
02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	263	1	5640	2	Y	233	218	0	30	1	42
						256	9									
03	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	282	1	6121	2	Y	212	215	0	8	1	31
						233	9									
04	6750 X	6015	-0-	-735	-0-	250	1	5532	2	Y	212	195	0	8	1	40
						233	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

11	10560 X	8203	-0-	-2357	-0-	321	1	7575	2	Y	279	276	0	7	1	31
						307	9									
12	10912 X	8272	-0-	-2640	-0-	361	1	7681	2	Y	209	168	0	13	1	59
						230	9									
01	9796 X	5443	-0-	-4353	-0-	242	1	5048	2	Y	139	136	0	20	1	42
						153	9									
02	8584 X	4375	-0-	-4209	-0-	193	1	4090	2	Y	84	100	0	11	1	15
						92	9									
03	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	431	1	9375	2	Y	256	223	0	10	1	38
						282	9									
*04	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	395	1	8763	2	Y	209	200	0	8	1	39
						230	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

11	13710 X	12290	-0-	-1420	-0-	469	1	11055	2	Y	696	718	0	18	1	78
						766	9									
12	14167 X	12643	-0-	-1524	-0-	535	1	11340	2	Y	698	535	0	45	1	196
						768	9									
01	13826 X	8099	-0-	-5727	-0-	351	1	7241	2	Y	461	451	0	68	1	138
						507	9									
02	12934 X	11158	-0-	-1776	-0-	472	1	10161	2	Y	477	468	0	61	1	86
						525	9									
03	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	544	1	11866	2	Y	790	729	0	30	1	117
						869	9									
*04	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	500	1	11056	2	Y	783	723	0	30	1	147
						861	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

11	7800	X	6851	-0-	-949	-0-	246	1	5754	2	Y	774	809	0	20	1	87
							851	9									
12	8060	X	6801	-0-	-1259	-0-	269	1	5710	2	Y	747	576	0	48	1	210
							822	9									
01	7657	X	4282	-0-	-3375	-0-	172	1	3567	2	Y	494	483	0	73	1	148
							543	9									
02	7018	X	3890	-0-	-3128	-0-	165	1	3529	2	Y	178	271	0	23	1	32
							196	9									
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	360	1	7824	2	Y	1122	945	0	43	1	166
							1234	9									
*04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	277	1	6098	2	Y	912	872	0	35	1	171
							1003	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

11	12450	X	11398	-0-	-1052	-0-	448	1	10612	2	Y	307	313	0	8	1	34
							338	9									
12	16678	X	11234	-0-	-5444	-0-	492	1	10389	2	Y	321	244	0	21	1	90
							353	9									
01	16678	X	7508	-0-	-9170	-0-	334	1	6909	2	Y	241	223	0	36	1	72
							265	9									
02	13427	X	12048	-0-	-1379	-0-	521	1	11174	2	Y	321	294	0	41	1	58
							353	9									
03	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	561	1	12217	2	Y	317	316	0	12	1	47
							349	9									
04	11400	X	11374	-0-	-26	-0-	476	1	10580	2	Y	289	271	0	11	1	54
							318	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

11	21240	X	19318	-0-	-1922	-0-	771	1	18150	2	Y	361	374	0	9	1	41
							397	9									
12	21700	X	19777	-0-	-1923	-0-	872	1	18513	2	Y	356	274	0	23	1	100
							392	9									
01	21049	X	19451	-0-	-1598	-0-	879	1	18161	2	Y	374	307	0	55	1	112
							411	9									
02	19343	X	17107	-0-	-2236	-0-	744	1	16040	2	Y	294	315	0	38	1	53
							323	9									
03	20677	X	19068	-0-	-1609	-0-	818	1	17847	2	Y	366	351	0	14	1	54
							403	9									
04	19320	X	18025	-0-	-1295	-0-	761	1	16876	2	Y	353	327	0	14	1	66
							388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	14010	-0-	-810	-0-	550 526	1 9	12934	2	Y	478	492	0	12	1	54
12	15066	X	14453	-0-	-613	-0-	630 494	1 9	13329	2	Y	449	348	0	29	1	126
01	14570	X	5522	-0-	-9048	-0-	253 107	1 9	5162	2	Y	97	180	0	14	1	29
02	13543	X	5364	-0-	-8179	-0-	229 218	1 9	4917	2	Y	198	166	0	25	1	36
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
04	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 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
11	29220	X	25751	-0-	-3469	-0-	1037 303	1 9	24411	2	Y	275	284	0	7	1	31
12	30039	X	25881	-0-	-4158	-0-	1153 317	1 9	24411	2	Y	288	219	0	19	1	81
01	29388	X	25142	-0-	-4246	-0-	1145 328	1 9	23669	2	Y	298	246	0	44	1	89
02	25462	X	23139	-0-	-2323	-0-	1015 293	1 9	21831	2	Y	266	273	0	34	1	48
03	26815	X	25444	-0-	-1371	-0-	1101 297	1 9	24046	2	Y	270	268	0	10	1	40
04	25740	X	23350	-0-	-2390	-0-	992 311	1 9	22047	2	Y	283	259	0	11	1	53

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
11	2370	X	1717	-0-	-653	-0-	66 90	1 9	1561	2	Y	82	88	0	2	1	9
12	2604	X	2035	-0-	-569	-0-	84 145	1 9	1806	2	Y	132	95	0	9	1	37
01	2604	X	856	-0-	-1748	-0-	38 52	1 9	766	2	Y	47	63	0	7	1	14
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	106 105	1 9	2301	2	Y	95	80	0	12	1	17
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	99 112	1 9	2155	2	Y	102	100	0	4	1	15
04	1980	X	1931	-0-	-49	-0-	79 99	1 9	1753	2	Y	90	85	0	3	1	17

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
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	140 497	1 9	3260	2	Y	452	459	0	12	1	51
12	5053	X	3262	-0-	-1791	-0-	127 439	1 9	2696	2	Y	399	312	0	26	1	112
01	5053	X	2925	-0-	-2128	-0-	120 337	1 9	2468	2	Y	306	281	0	45	1	92
02	4727	X	3285	-0-	-1442	-0-	129 451	1 9	2705	2	Y	410	376	0	52	1	74
03	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	147 509	1 9	3181	2	Y	463	451	0	18	1	68
04	3900	X	2428	-0-	-1472	-0-	88 371	1 9	1969	2	Y	337	329	0	13	1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	14160	X	9804	-0-	-4356	-0-	392	1	9230	2	Y	165	168	0	4	1	19
							182	9									
12	14074	X	12759	-0-	-1315	-0-	575	1	12110	2	Y	67	63	0	4	1	19
							74	9									
01	13764	X	6549	-0-	-7215	-0-	299	1	6199	2	Y	46	45	0	6	1	14
							51	9									
02	12760	X	6945	-0-	-5815	-0-	307	1	6596	2	Y	38	40	0	5	1	7
							42	9									
03	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	685	1	14943	2	Y	76	69	0	3	1	11
							84	9									
*04	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	545	1	12132	2	Y	101	89	0	4	1	19
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

11	39690	X	34306	-0-	-5384	-0-	1380	1	32542	2	Y	349	366	0	9	1	39
							384	9									
12	41044	X	31026	-0-	-10018	-0-	1383	1	29227	2	Y	378	287	0	24	1	106
							416	9									
01	41044	X	19765	-0-	-21279	-0-	898	1	18556	2	Y	283	262	0	42	1	85
							311	9									
02	39257	X	39257	-0-	-0-	-0-	1723	1	37110	2	Y	385	351	0	49	1	70
							424	9									
03	42442	X	42442	-0-	-0-	-0-	1846	1	40201	2	Y	359	362	0	14	1	53
							395	9									
*04	38742	X	38742	-0-	-0-	-0-	1656	1	36754	2	Y	302	286	0	12	1	57
							332	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

11	27510	X	24386	-0-	-3124	-0-	977	1	23059	2	Y	318	327	0	8	1	36
							350	9									
12	27466	X	24839	-0-	-2627	-0-	1106	1	23390	2	Y	312	240	0	20	1	88
							343	9									
01	27156	X	23341	-0-	-3815	-0-	1061	1	21938	2	Y	311	260	0	46	1	93
							342	9									
02	24621	X	22128	-0-	-2493	-0-	968	1	20823	2	Y	306	305	0	39	1	55
							337	9									
03	25823	X	23187	-0-	-2636	-0-	1003	1	21839	2	Y	314	311	0	12	1	46
							345	9									
04	24390	X	22076	-0-	-2314	-0-	935	1	20769	2	Y	338	308	0	13	1	63
							372	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 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
11	14B2 EXT	3825	-0-	3825	10289	148	1	3455	2	Y	202	186	0	5	1	23
						222	9									
12	16557 X	6268	-0-	-10289	-0-	270	1	5743	2	Y	232	175	0	15	1	65
						255	9									
01	4588 X	3009	-0-	-1579	-0-	133	1	2757	2	Y	108	125	0	16	1	32
						119	9									
02	4292 X	-0-	-0-	-4292	-0-					Y	1	33	0			-0-
03	6262 X	3309	-0-	-2953	-0-	137	1	3036	2	Y	124	101	0	5	1	18
						136	9									
04	6060 X	57	-0-	-6003	-0-	50	2	7	9	Y	6	23	0			1

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

11	10050 X	9449	-0-	-601	-0-	362	1	8528	2	Y	508	531	0	13	1	57
						559	9									
12	12493 X	9207	-0-	-3286	-0-	388	1	8262	2	Y	506	388	0	33	1	142
						557	9									
01	11842 X	5133	-0-	-6709	-0-	222	1	4600	2	Y	283	298	0	42	1	85
						311	9									
02	11078 X	8298	-0-	-2780	-0-	350	1	7526	2	Y	384	351	0	49	1	69
						422	9									
03	11160 X	9739	-0-	-1421	-0-	403	1	8755	2	Y	528	499	0	20	1	78
						581	9									
04	9450 X	8198	-0-	-1252	-0-	331	1	7371	2	Y	451	427	0	17	1	85
						496	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

11	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	788	1	18581	2	Y	165	172	0	4	1	19
						182	9									
12	21514 X	19391	-0-	-2123	-0-	867	1	18348	2	Y	160	124	0	10	1	45
						176	9									
01	20894 X	18660	-0-	-2234	-0-	848	1	17544	2	Y	244	180	0	36	1	73
						268	9									
02	19546 X	16992	-0-	-2554	-0-	746	1	16068	2	Y	162	185	0	21	1	29
						178	9									
03	20894 X	17829	-0-	-3065	-0-	774	1	16851	2	Y	185	180	0	7	1	27
						204	9									
04	19560 X	14830	-0-	-4730	-0-	630	1	14047	2	Y	139	135	0	5	1	26
						153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 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
11	26400	X	21104	-0-	-5296	-0-	855 155	1 9	20094	2	Y	141	141	0	4	1	16
12	25823	X	21239	-0-	-4584	-0-	951 120	1 9	20168	2	Y	109	87	0	7	1	31
01	25482	X	19628	-0-	-5854	-0-	899 129	1 9	18600	2	Y	117	95	0	18	1	35
02	23519	X	18927	-0-	-4592	-0-	834 134	1 9	17959	2	Y	122	119	0	16	1	22
03	21824	X	20764	-0-	-1060	-0-	905 154	1 9	19705	2	Y	140	136	0	5	1	21
04	21090	X	20213	-0-	-877	-0-	864 204	1 9	19145	2	Y	185	164	0	7	1	35

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 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
11	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	1102 165	1 9	25967	2	Y	150	149	0	4	1	17
12	28117	X	26601	-0-	-1516	-0-	1194 156	1 9	25251	2	Y	142	110	0	9	1	40
01	32240	X	25639	-0-	-6601	-0-	1175 165	1 9	24299	2	Y	150	123	0	22	1	45
02	27347	X	23534	-0-	-3813	-0-	1038 136	1 9	22360	2	Y	124	131	0	16	1	22
03	29233	X	22487	-0-	-6746	-0-	981 130	1 9	21376	2	Y	118	118	0	5	1	17
04	27240	X	23753	-0-	-3487	-0-	1019 135	1 9	22599	2	Y	123	112	0	5	1	23

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
11	11310	X	7983	-0-	-3327	-0-	309 315	1 9	7359	2	Y	286	300	0	7	1	32
12	11687	X	9617	-0-	-2070	-0-	417 383	1 9	8817	2	Y	348	260	0	22	1	98
01	11687	X	5414	-0-	-6273	-0-	239 216	1 9	4959	2	Y	196	206	0	29	1	59
02	10208	X	9856	-0-	-352	-0-	425 314	1 9	9117	2	Y	285	256	0	36	1	52
03	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	409 377	1 9	8901	2	Y	343	331	0	13	1	51
04	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	349 585	1 9	7779	2	Y	532	462	0	21	1	100

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
11	7050	X	6649	-0-	-401	-0-	253 402	1 9	5994	2	Y	365	374	0	9	1	41
12	7068	X	6404	-0-	-664	-0-	273 366	1 9	5765	2	Y	333	259	0	21	1	94
01	7068	X	3680	-0-	-3388	-0-	158 220	1 9	3302	2	Y	200	204	0	30	1	60
02	6612	X	6381	-0-	-231	-0-	271 276	1 9	5834	2	Y	251	234	0	32	1	45
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	286 371	1 9	6243	2	Y	337	319	0	13	1	50
04	6660	X	6521	-0-	-139	-0-	264 362	1 9	5895	2	Y	329	304	0	13	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	11100	X	9911	-0-	-1189	-0-	384 444	1 9	9083	2	Y	404	420	0	10	1	45
12	10788	X	9201	-0-	-1587	-0-	397 411	1 9	8393	2	Y	374	290	0	24	1	105
01	10168	X	5317	-0-	-4851	-0-	234 245	1 9	4838	2	Y	223	228	0	33	1	67
02	9570	X	9559	-0-	-11	-0-	412 311	1 9	8836	2	Y	283	263	0	36	1	51
03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	438 448	1 9	9516	2	Y	407	382	0	16	1	60
04	9900	X	8924	-0-	-976	-0-	367 400	1 9	8157	2	Y	364	342	0	14	1	68

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
11	8040	X	7184	-0-	-856	-0-	273 483	1 9	6428	2	Y	439	455	0	11	1	49
12	8246	X	7221	-0-	-1025	-0-	306 477	1 9	6438	2	Y	434	333	0	28	1	122
01	7781	X	6947	-0-	-834	-0-	299 448	1 9	6200	2	Y	407	347	0	60	1	122
02	7250	X	5961	-0-	-1289	-0-	248 336	1 9	5377	2	Y	305	333	0	39	1	55
03	7750	X	7665	-0-	-85	-0-	311 552	1 9	6802	2	Y	502	464	0	19	1	74
04	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	280 464	1 9	6247	2	Y	422	401	0	16	1	79

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
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	147 312	1 9	3434	2	Y	284	298	0	7	1	32
12	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	175 325	1 9	3732	2	Y	295	225	0	19	1	83
01	4278	X	2124	-0-	-2154	-0-	89 150	1 9	1885	2	Y	136	158	0	20	1	41
02	4002	X	3950	-0-	-52	-0-	162 338	1 9	3450	2	Y	307	253	0	39	1	56
03	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	165 329	1 9	3637	2	Y	299	299	0	12	1	44
04	4110	X	3563	-0-	-547	-0-	142 287	1 9	3134	2	Y	261	246	0	10	1	49

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5270	-0-	-70	-0-	199 444	1 9	4627	2	Y	404	421	0	10	1	45
12	5518	X	5075	-0-	-443	-0-	212 415	1 9	4448	2	Y	377	292	0	24	1	106
01	5921	X	4230	-0-	-1691	-0-	184 275	1 9	3771	2	Y	250	244	0	37	1	75
02	5539	X	4003	-0-	-1536	-0-	169 156	1 9	3678	2	Y	142	173	0	18	1	26
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	275 512	1 9	5950	2	Y	465	404	0	18	1	69
04	5280	X	5050	-0-	-230	-0-	202 422	1 9	4426	2	Y	384	366	0	15	1	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	14251	-0-	-2159	-0-	561 452	1 9	13238	2	Y	411	441	0	11	1	46
12	16957	X	13916	-0-	-3041	-0-	612 392	1 9	12912	2	Y	356	279	0	23	1	100
01	15314	X	5098	-0-	-10216	-0-	224 199	1 9	4675	2	Y	181	200	0	27	1	54
02	14326	X	13522	-0-	-804	-0-	580 435	1 9	12507	2	Y	395	328	0	50	1	71
03	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	878 697	1 9	19117	2	Y	634	587	0	24	1	94
*04	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	698 546	1 9	15485	2	Y	496	478	0	19	1	93

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	155 683	1 9	3627	2	Y	621	652	0	16	1	70
12	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	163 624	1 9	3452	2	Y	567	441	0	37	1	159
01	4712	X	2185	-0-	-2527	-0-	84 345	1 9	1756	2	Y	314	333	0	46	1	94
02	4408	X	2629	-0-	-1779	-0-	92 510	1 9	2027	2	Y	464	415	0	59	1	84
03	4712	X	4033	-0-	-679	-0-	146 750	1 9	3137	2	Y	682	639	0	26	1	101
04	4470	X	3377	-0-	-1093	-0-	118 655	1 9	2604	2	Y	595	561	0	23	1	112

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
11	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	117 199	1 9	2771	2	Y	181	200	0	5	1	20
12	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	111 452	1 9	2345	2	Y	411	289	0	27	1	115
01	4495	X	2069	-0-	-2426	-0-	86 199	1 9	1784	2	Y	181	215	0	27	1	54
02	4205	X	2719	-0-	-1486	-0-	113 178	1 9	2428	2	Y	162	166	0	21	1	29
03	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	164 261	1 9	3551	2	Y	237	222	0	9	1	35
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	136 219	1 9	3003	2	Y	199	189	0	8	1	37

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25 81	1 9	557	2	Y	74	77	0	2	1	8
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26 69	1 9	525	2	Y	63	49	0	4	1	18
01	682	N	416	-0-	-266	-0-	16 46	1 9	354	2	Y	42	41	0	6	1	13
02	638	N	584	-0-	-54	-0-	21 113	1 9	450	2	Y	103	84	0	13	1	19
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31 58	1 9	666	2	Y	53	62	0	2	1	8
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25 194	1 9	497	2	Y	176	144	0	7	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	324 175	1 9	7612	2	Y	159	176	0	4	1	18
12	10199	X	7851	-0-	-2348	-0-	346 160	1 9	7345	2	Y	145	113	0	9	1	41
01	10199	X	7233	-0-	-2966	-0-	326 153	1 9	6754	2	Y	139	118	0	20	1	42
02	8352	X	7072	-0-	-1280	-0-	302 235	1 9	6535	2	Y	214	190	0	27	1	39
03	8928	X	8021	-0-	-907	-0-	345 174	1 9	7502	2	Y	158	168	0	6	1	23
04	8100	X	6088	-0-	-2012	-0-	255 162	1 9	5671	2	Y	147	137	0	6	1	27

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	11790	-0-	-300	-0-	466 303	1 9	11021	2	Y	275	291	0	7	1	31
12	13392	X	12816	-0-	-576	-0-	562 320	1 9	11934	2	Y	291	221	0	19	1	82
01	13392	X	11672	-0-	-1720	-0-	524 289	1 9	10859	2	Y	263	227	0	39	1	79
02	12441	X	11243	-0-	-1198	-0-	486 298	1 9	10459	2	Y	271	266	0	35	1	49
03	13299	X	11417	-0-	-1882	-0-	491 249	1 9	10677	2	Y	226	233	0	9	1	33
04	12390	X	10363	-0-	-2027	-0-	436 240	1 9	9687	2	Y	218	202	0	8	1	41

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	7500	-0-	-2700	-0-	300 160	1 9	7040	2	Y	145	167	0	4	1	16
12	9703	X	7371	-0-	-2332	-0-	326 153	1 9	6892	2	Y	139	107	0	9	1	39
01	7812	X	7087	-0-	-725	-0-	322 157	1 9	6608	2	Y	143	118	0	21	1	43
02	7308	X	6102	-0-	-1206	-0-	264 144	1 9	5694	2	Y	131	133	0	17	1	24
03	7812	X	6463	-0-	-1349	-0-	278 155	1 9	6030	2	Y	141	139	0	5	1	21
04	7500	X	5671	-0-	-1829	-0-	240 117	1 9	5314	2	Y	106	103	0	4	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	433	1	10175	2	Y	186	188	0	5	1	21
						205	9									
12	11439 X	10838	-0-	-601	-0-	479	1	10159	2	Y	182	140	0	12	1	51
						200	9									
01	11439 X	5761	-0-	-5678	-0-	261	1	5382	2	Y	107	110	0	16	1	32
						118	9									
02	10701 X	2080	-0-	-8621	-0-	88	1	1938	2	Y	49	66	0	6	1	9
						54	9									
03	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

11	5610 X	4461	-0-	-1149	-0-	173	1	4024	2	Y	240	247	0	6	1	27
						264	9									
12	5518 X	5239	-0-	-279	-0-	220	1	4671	2	Y	316	234	0	20	1	89
						348	9									
01	5425 X	3102	-0-	-2323	-0-	135	1	2795	2	Y	156	175	0	23	1	47
						172	9									
02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	244	1	5199	2	Y	218	198	0	28	1	39
						240	9									
03	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	267	1	5814	2	Y	323	302	0	12	1	48
						355	9									
04	5070 X	4751	-0-	-319	-0-	195	1	4315	2	Y	219	217	0	9	1	41
						241	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

11	22350 X	19262	-0-	-3088	-0-	773	1	18244	2	Y	223	230	0	6	1	25
						245	9									
12	22537 X	19043	-0-	-3494	-0-	849	1	17965	2	Y	208	161	0	13	1	59
						229	9									
01	22041 X	18829	-0-	-3212	-0-	859	1	17772	2	Y	180	158	0	27	1	54
						198	9									
02	20416 X	18600	-0-	-1816	-0-	818	1	17551	2	Y	210	199	0	27	1	38
						231	9									
03	21731 X	16324	-0-	-5407	-0-	708	1	15357	2	Y	235	229	0	9	1	35
						259	9									
04	19260 X	15718	-0-	-3542	-0-	666	1	14810	2	Y	220	205	0	9	1	41
						242	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

11	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	855	1	20094	2	Y	124	133	0	3	1	14
						136	9									
12	22320 X	21121	-0-	-1199	-0-	945	1	20031	2	Y	132	100	0	9	1	37
						145	9									
01	23095 X	20524	-0-	-2571	-0-	940	1	19422	2	Y	147	118	0	22	1	44
						162	9									
02	21605 X	18902	-0-	-2703	-0-	831	1	17867	2	Y	185	172	0	24	1	33
						204	9									
03	22537 X	19778	-0-	-2759	-0-	858	1	18702	2	Y	198	194	0	8	1	29
						218	9									
04	21090 X	18649	-0-	-2441	-0-	790	1	17565	2	Y	267	236	0	10	1	50
						294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	17631	-0-	-1899	-0-	709	1	16684	2	Y	216	222	0	6	1	24
							238	9									
12	19623	X	17979	-0-	-1644	-0-	802	1	16947	2	Y	209	161	0	13	1	59
							230	9									
01	19623	X	16481	-0-	-3142	-0-	754	1	15551	2	Y	160	147	0	24	1	48
							176	9									
02	17487	X	15794	-0-	-1693	-0-	695	1	14935	2	Y	149	151	0	19	1	27
							164	9									
03	18693	X	16873	-0-	-1820	-0-	730	1	15917	2	Y	205	194	0	8	1	30
							226	9									
04	17640	X	15503	-0-	-2137	-0-	657	1	14618	2	Y	207	190	0	8	1	39
							228	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

11	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	392	1	9230	2	Y	145	147	0	4	1	16
							160	9									
12	11346	X	9840	-0-	-1506	-0-	436	1	9248	2	Y	142	109	0	9	1	40
							156	9									
01	11067	X	7363	-0-	-3704	-0-	334	1	6904	2	Y	114	103	0	17	1	34
							125	9									
02	9773	X	9220	-0-	-553	-0-	402	1	8619	2	Y	181	159	0	23	1	33
							199	9									
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	444	1	9694	2	Y	102	116	0	4	1	15
							112	9									
04	9780	X	9682	-0-	-98	-0-	409	1	9112	2	Y	146	128	0	6	1	27
							161	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

11	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	797	1	18804	2	Y	169	177	0	4	1	19
							186	9									
12	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	976	1	20657	2	Y	182	138	0	12	1	51
							200	9									
01	20398	X	12401	-0-	-7997	-0-	567	1	11702	2	Y	120	117	0	18	1	36
							132	9									
02	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	861	1	18526	2	Y	301	244	0	39	1	54
							331	9									
03	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	1082	1	23558	2	Y	238	248	0	9	1	35
							262	9									
*04	25456	X	25456	-0-	-0-	-0-	1087	1	24124	2	Y	223	207	0	9	1	42
							245	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	327	1	7728	2	Y	413	400	0	11	1	46
							454	9									
12	8401	X	8382	-0-	-19	-0-	359	1	7653	2	Y	336	266	0	22	1	94
							370	9									
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	94	0			-0-
02	8236	X	5969	-0-	-2267	-0-	246	1	5294	2	Y	390	270	0	50	1	70
							429	9									
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	374	1	8163	2	Y	345	351	0	13	1	51
							380	9									
*04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	367	1	8172	2	Y	289	275	0	11	1	54
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	127	1	2936	2	Y	685	695	0	18	1	77
							754	9									
12	4495	X	2325	-0-	-2170	-0-	82	1	1724	2	Y	472	386	0	30	1	133
							519	9									
01	4495	X	1311	-0-	-3184	-0-	49	1	1000	2	Y	238	264	0	36	1	71
							262	9									
02	4147	X	33	-0-	-4114	-0-	23	2	10	9	Y	9	77	0	1	1	2
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	186	1	4018	2	Y	902	736	0	35	1	133
							992	9									
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	136	1	3010	2	Y	894	825	0	34	1	168
							983	9									

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
11	47790	X	47034	-0-	-756	-0-	1898	1	44762	2	Y	340	352	0	9	1	38
							374	9									
12	52297	X	48169	-0-	-4128	-0-	2156	1	45646	2	Y	334	257	0	21	1	94
							367	9									
01	52297	X	47755	-0-	-4542	-0-	2187	1	45196	2	Y	338	281	0	50	1	101
							372	9									
02	47009	X	44343	-0-	-2666	-0-	1951	1	42059	2	Y	303	311	0	38	1	55
							333	9									
03	49724	X	46597	-0-	-3127	-0-	2033	1	44233	2	Y	301	300	0	12	1	44
							331	9									
04	47040	X	43013	-0-	-4027	-0-	1841	1	40856	2	Y	287	266	0	11	1	54
							316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37680	X	33485	-0-	-4195	-0-	1360	1	32125	2	Y	-0-					-0-
12	38936	X	34013	-0-	-4923	-0-	1535	1	32478	2	Y	-0-					-0-
01	36673	X	31437	-0-	-5236	-0-	1451	1	29986	2	Y	-0-					-0-
02	33611	X	31863	-0-	-1748	-0-	1415	1	30448	2	Y	-0-					-0-
03	35433	X	30731	-0-	-4702	-0-	1347	1	29384	2	Y	-0-					-0-
04	33480	X	32768	-0-	-712	-0-	1411	1	31357	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	12479	-0-	-2071	-0-	486 509	1 9	11484	2	Y	463	436	0	12	1	52
12	15035	X	12213	-0-	-2822	-0-	525 614	1 9	11074	2	Y	558	417	0	36	1	157
01	15407	X	12554	-0-	-2853	-0-	552 611	1 9	11391	2	Y	555	464	0	82	1	166
02	12064	X	10997	-0-	-1067	-0-	466 474	1 9	10057	2	Y	431	464	0	55	1	78
03	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	650 624	1 9	14115	2	Y	567	539	0	22	1	84
*04	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	597 608	1 9	13206	2	Y	553	512	0	21	1	104

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	79 766	1 9	1755	2	Y	696	566	0	27	1	103
*04	3000	N	4412	-0-	1412	1412	137 1241	1 9	3034	2	Y	1128	975	0	44	1	212

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

11	22680	X	20927	-0-	-1753	-0-	854 2	1 9	20071	2	Y	2	2	0			-0-
12	23374	X	21517	-0-	-1857	-0-	972 3	1 9	20542	2	Y	3	2	0			1
01	23033	X	13786	-0-	-9247	-0-	635	1	13151	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	21344	X	21048	-0-	-296	-0-	934	1	20114	2	Y	-0-					-0-
03	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	1031	1	22427	2	Y	-0-					-0-
04	20940	X	20904	-0-	-36	-0-	902	1	20002	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-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

11	7980	X	7955	-0-	-25	-0-	292 735	1 9	6928	2	Y	668	695	0	17	1	75
12	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	504 783	1 9	10658	2	Y	712	541	0	46	1	200
01	9176	X	6544	-0-	-2632	-0-	284 377	1 9	5883	2	Y	343	389	0	51	1	103
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	414 593	1 9	8869	2	Y	539	476	0	69	1	97
03	11935	X	11059	-0-	-876	-0-	452 776	1 9	9831	2	Y	705	671	0	27	1	104
04	11550	X	9741	-0-	-1809	-0-	395 614	1 9	8732	2	Y	558	535	0	22	1	105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-	161	0			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	22803					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

11	T. A.		12141	-0-	12141	30311	483	1	11441	2	Y	197	217	0	5	1	22
							217	9									
12	41261	X	10950	-0-	-30311	-0-	483	1	10247	2	Y	200	153	0	13	1	56
							220	9									
01	14818	X	10147	-0-	-4671	-0-	457	1	9473	2	Y	197	165	0	29	1	59
							217	9									
02	13862	X	8768	-0-	-5094	-0-	377	1	8119	2	Y	247	230	0	31	1	45
							272	9									
03	14818	X	10657	-0-	-4161	-0-	460	1	9988	2	Y	190	200	0	7	1	28
							209	9									
04	12150	X	8946	-0-	-3204	-0-	375	1	8293	2	Y	253	224	0	10	1	47
							278	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

11	11940	X	10684	-0-	-1256	-0-	429	1	10104	2	Y	137	138	0	4	1	15
							151	9									
12	12152	X	10462	-0-	-1690	-0-	466	1	9850	2	Y	133	102	0	9	1	37
							146	9									
01	11842	X	8776	-0-	-3066	-0-	397	1	8228	2	Y	137	113	0	20	1	41
							151	9									
02	10527	X	9755	-0-	-772	-0-	426	1	9144	2	Y	168	157	0	22	1	30
							185	9									
03	11222	X	9916	-0-	-1306	-0-	429	1	9315	2	Y	156	157	0	6	1	23
							172	9									
04	10680	X	9410	-0-	-1270	-0-	399	1	8845	2	Y	151	140	0	6	1	28
							166	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

11	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	115	1	2729	2	Y	546	471	0	14	1	61
							601	9									
12	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	329	277	0	21	1	92
							362	9									
01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	452	342	0	67	1	135
							497	9									
02	3335	X	315	-0-	-3020	-0-	8	1	177	2	Y	118	217	0	15	1	21
							130	9									
03	3565	X	342	-0-	-3223	-0-	7	1	175	2	Y	145	139	0	6	1	21
							160	9									
04	3450	X	2095	-0-	-1355	-0-	59	1	1331	2	Y	641	517	0	25	1	120
							705	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	914	1	21591	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	24645	X	23126	-0-	-1519	-0-	1045	1	22074	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
01	24645	X	14447	-0-	-10198	-0-	666	1	13778	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
02	23055	X	18871	-0-	-4184	-0-	838	1	18026	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
03	24304	X	18487	-0-	-5817	-0-	807	1	17581	2	Y	90	74	0	4	1	13
							99	9									
04	22500	X	17010	-0-	-5490	-0-	733	1	16271	2	Y	5	17	0			1
							6	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	118	1	2823	2	Y	673	632	0	17	1	76
							740	9									
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	90	1	1960	2	Y	348	304	0	22	1	98
							383	9									
01	2759	X	1459	-0-	-1300	-0-	56	1	1149	2	Y	231	226	0	34	1	69
							254	9									
02	3567	X	2748	-0-	-819	-0-	101	1	2115	2	Y	484	404	0	62	1	87
							532	9									
03	3813	X	2238	-0-	-1575	-0-	82	1	1822	2	Y	304	334	0	12	1	45
							334	9									
04	3690	X	1845	-0-	-1845	-0-	64	1	1434	2	Y	315	289	0	12	1	59
							347	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

11	12060	X	11550	-0-	-510	-0-	462	1	10810	2	Y	253	258	0	7	1	28
							278	9									
12	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	532	1	11213	2	Y	89	86	0	6	1	25
							98	9									
01	10199	X	7119	-0-	-3080	-0-	325	1	6728	2	Y	60	58	0	9	1	18
							66	9									
02	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	506	1	10905	2	Y	227	175	0	29	1	41
							250	9									
03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	603	1	13072	2	Y	178	186	0	7	1	26
							196	9									
*04	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	480	1	10640	2	Y	214	192	0	8	1	40
							235	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

11	70710	X	60145	-0-	-10565	-0-	2446	1	57659	2	Y	36	37	0	1	1	4
							40	9									
12	73067	X	61080	-0-	-11987	-0-	2756	1	58290	2	Y	31	24	0	2	1	9
							34	9									
01	68014	X	41324	-0-	-26690	-0-	1905	1	39397	2	Y	20	20	0	3	1	6
							22	9									
02	61248	X	18622	-0-	-42626	-0-	824	1	17769	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									
03	68733	X	68733	-0-	-0-	-0-	3015	1	65668	2	Y	45	41	0	2	1	7
							50	9									
*04	63609	X	63609	-0-	-0-	-0-	2742	1	60836	2	Y	28	29	0	1	1	5
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25680	X	24049	-0-	-1631	-0-	977 28	1 9	23044	2	Y	25	22	0	1	1	3
12	25947	X	23553	-0-	-2394	-0-	1062 4	1 9	22487	2	Y	4	6	0			1
01	25947	X	14884	-0-	-11063	-0-	688 2	1 9	14194	2	Y	2	2	0			1
02	24273	X	12859	-0-	-11414	-0-	569 23	1 9	12267	2	Y	21	15	0	3	1	4
03	30177	X	30177	-0-	-0-	-0-	1325 21	1 9	28831	2	Y	19	19	0	1	1	3
*04	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	1064 1	1 9	23574	2	Y	1	4	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10029	-0-	-861	-0-	392 411	1 9	9226	2	Y	374	385	0	10	1	42
12	11253	X	7605	-0-	-3648	-0-	327 295	1 9	6983	2	Y	268	218	0	17	1	75
01	11253	X	6625	-0-	-4628	-0-	293 257	1 9	6075	2	Y	234	205	0	34	1	70
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	439 426	1 9	9434	2	Y	387	337	0	50	1	70
03	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	575 551	1 9	12520	2	Y	501	478	0	19	1	74
*04	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	607 422	1 9	13471	2	Y	384	371	0	15	1	72

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
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	118 349	1 9	2799	2	Y	317	322	0	8	1	36
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	197 545	1 9	4133	2	Y	495	360	0	32	1	139
01	4433	X	2532	-0-	-1901	-0-	105 261	1 9	2166	2	Y	237	270	0	35	1	71
02	4147	X	3130	-0-	-1017	-0-	131 255	1 9	2744	2	Y	232	231	0	30	1	42
03	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	179 508	1 9	3917	2	Y	462	418	0	18	1	68
04	4710	X	3515	-0-	-1195	-0-	132 459	1 9	2924	2	Y	417	391	0	16	1	78

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28050	X	23528	-0-	-4522	-0-	909 1183	1 9	21436	2	Y	1075	1114	0	28	1	121
12	27497	X	25872	-0-	-1625	-0-	1113 1245	1 9	23514	2	Y	1132	862	0	73	1	318
01	26195	X	18727	-0-	-7468	-0-	831 735	1 9	17161	2	Y	668	687	0	99	1	200
02	23693	X	11924	-0-	-11769	-0-	516 322	1 9	11086	2	Y	293	402	0	38	1	53
03	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
04	25050	X	-0-	-0-	-25050	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22770	X	21544	-0-	-1226	-0-	857 507	1 9	20180	2	Y	461	466	0	12	1	52
12	22258	X	21575	-0-	-683	-0-	949 519	1 9	20107	2	Y	472	361	0	30	1	133
01	22258	X	12652	-0-	-9606	-0-	569 294	1 9	11789	2	Y	267	280	0	40	1	80
02	20822	X	20396	-0-	-426	-0-	888 419	1 9	19089	2	Y	381	343	0	49	1	69
03	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	1130 424	1 9	24654	2	Y	385	382	0	15	1	57
*04	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	941 382	1 9	20845	2	Y	347	326	0	13	1	65

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

11	0	W	56901	-0-	56901	538870	2292 611	1 9	53998	2	Y	555	575	0	14	1	62
12	0	W	57115	-0-	57115	595985	2549 619	1 9	53947	2	Y	563	431	0	36	1	158
01	0	W	55676	-0-	55676	651661	2540 630	1 9	52506	2	Y	573	475	0	85	1	171
02	0	W	52612	-0-	52612	704273	2311 547	1 9	49754	2	Y	497	515	0	63	1	90
03	0	W	54761	-0-	54761	759034	2379 564	1 9	51818	2	Y	513	507	0	20	1	76
04	0	W	51810	-0-	51810	810844	2209 557	1 9	49044	2	Y	506	468	0	19	1	95

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

11	22140	X	21157	-0-	-983	-0-	831 683	1 9	19643	2	Y	621	633	0	16	1	70
12	22754	X	21150	-0-	-1604	-0-	924 666	1 9	19560	2	Y	605	466	0	39	1	170
01	22382	X	12532	-0-	-9850	-0-	559 389	1 9	11584	2	Y	354	366	0	52	1	106
02	20938	X	19621	-0-	-1317	-0-	847 536	1 9	18238	2	Y	487	443	0	62	1	88
03	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	991 608	1 9	21596	2	Y	553	538	0	21	1	82
04	21150	X	20208	-0-	-942	-0-	849 532	1 9	18827	2	Y	484	456	0	19	1	91

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

11	9900	X	9889	-0-	-11	-0-	394 215	1 9	9280	2	Y	195	197	0	5	1	22
12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	493 305	1 9	10411	2	Y	277	203	0	18	1	78
01	10075	X	5763	-0-	-4312	-0-	261 132	1 9	5370	2	Y	120	144	0	18	1	36
02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	487 334	1 9	10470	2	Y	304	246	0	39	1	55
03	11222	X	9844	-0-	-1378	-0-	423 207	1 9	9214	2	Y	188	208	0	7	1	28
04	10860	X	8778	-0-	-2082	-0-	367 297	1 9	8114	2	Y	270	237	0	10	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	7781	-0-	-3979	-0-	307	1	7270	2	Y	185	184	0	5	1	21
							204	9									
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	358	1	7632	2	Y	175	136	0	11	1	49
							193	9									
01	8122	X	4153	-0-	-3969	-0-	186	1	3867	2	Y	91	99	0	14	1	27
							100	9									
02	7598	X	1113	-0-	-6485	-0-	47	1	1037	2	Y	26	45	0	3	1	5
							29	9									
03	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9781	-0-	-599	-0-	389	1	9157	2	Y	214	217	0	6	1	24
							235	9									
12	11532	X	9418	-0-	-2114	-0-	415	1	8795	2	Y	189	148	0	12	1	53
							208	9									
01	11532	X	3982	-0-	-7550	-0-	182	1	3714	2	Y	78	96	0	12	1	23
							86	9									
02	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	334	1	7881	2	Y	181	189	0	5	1	20
							199	9									
12	9176	X	7001	-0-	-2175	-0-	307	1	6542	2	Y	138	110	0	9	1	39
							152	9									
01	9796	X	2660	-0-	-7136	-0-	120	1	2483	2	Y	52	67	0	8	1	16
							57	9									
02	9164	X	18	-0-	-9146	-0-	18	2			Y	-0-	16	0			-0-
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14790	X	13017	-0-	-1773	-0-	511	1	12036	2	Y	427	432	0	11	1	48
							470	9									
12	14880	X	11438	-0-	-3442	-0-	498	1	10560	2	Y	345	274	0	22	1	97
							380	9									
01	14074	X	4037	-0-	-10037	-0-	173	1	3623	2	Y	219	218	0	32	1	66
							241	9									
02	13166	X	12020	-0-	-1146	-0-	505	1	10877	2	Y	580	467	0	74	1	105
							638	9									
03	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	625	1	13638	2	Y	418	445	0	16	1	62
							460	9									
*04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	536	1	11905	2	Y	545	484	0	21	1	102
							600	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	7632	-0-	-5298	-0-	306	1	7251	2	Y	68	69	0	2	1	8
							75	9									
12	11191	X	7530	-0-	-3661	-0-	335	1	7119	2	Y	69	53	0	4	1	20
							76	9									
01	9951	X	2529	-0-	-7422	-0-	114	1	2375	2	Y	36	39	0	6	1	11
							40	9									
02	8439	X	6116	-0-	-2323	-0-	264	1	5665	2	Y	170	128	0	22	1	31
							187	9									
03	8556	X	8478	-0-	-78	-0-	366	1	8040	2	Y	65	83	0	3	1	10
							72	9									
04	7620	X	6905	-0-	-715	-0-	295	1	6536	2	Y	67	61	0	3	1	13
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

11	68010	X	58053	-0-	-9957	-0-	2355	1	55505	2	Y	175	181	0	5	1	20
							193	9									
12	70277	X	58354	-0-	-11923	-0-	2623	1	55551	2	Y	164	127	0	11	1	46
							180	9									
01	67208	X	56245	-0-	-10963	-0-	2588	1	53470	2	Y	170	140	0	25	1	51
							187	9									
02	60610	X	53479	-0-	-7131	-0-	2368	1	50964	2	Y	134	144	0	17	1	24
							147	9									
03	62465	X	53969	-0-	-8496	-0-	2363	1	51472	2	Y	122	123	0	5	1	18
							134	9									
04	58050	X	50859	-0-	-7191	-0-	2186	1	48557	2	Y	105	99	0	4	1	20
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

11	21300	X	20728	-0-	-572	-0-	840	1	19792	2	Y	87	91	0	2	1	10
							96	9									
12	22878	X	20487	-0-	-2391	-0-	920	1	19473	2	Y	85	66	0	5	1	24
							94	9									
01	22878	X	19787	-0-	-3091	-0-	908	1	18766	2	Y	103	81	0	15	1	31
							113	9									
02	20909	X	18601	-0-	-2308	-0-	819	1	17687	2	Y	86	90	0	11	1	16
							95	9									
03	22289	X	18821	-0-	-3468	-0-	823	1	17901	2	Y	88	88	0	3	1	13
							97	9									
04	20730	X	16565	-0-	-4165	-0-	709	1	15766	2	Y	82	77	0	3	1	15
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

11	29213	X	29213	-0-	-0-	-0-	1182	1	27875	2	Y	142	146	0	4	1	16
							156	9									
12	35650	X	28867	-0-	-6783	-0-	1294	1	27428	2	Y	132	102	0	9	1	37
							145	9									
01	35495	X	27778	-0-	-7717	-0-	1275	1	26359	2	Y	131	109	0	20	1	39
							144	9									
02	31465	X	24696	-0-	-6769	-0-	1091	1	23488	2	Y	106	112	0	14	1	19
							117	9									
03	32271	X	26061	-0-	-6210	-0-	1139	1	24805	2	Y	106	105	0	4	1	16
							117	9									
04	29220	X	24104	-0-	-5116	-0-	1035	1	22955	2	Y	104	96	0	4	1	20
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 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
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	72	1	1691	2	Y	255	273	0	7	1	29
							281	9									
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	83	1	1789	2	Y	294	221	0	19	1	83
							323	9									
01	2046	N	1559	-0-	-487	-0-	64	1	1272	2	Y	203	195	0	30	1	61
							223	9									
02	1914	N	368	-0-	-1546	-0-	10	1	212	2	Y	133	153	0	17	1	24
							146	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	74	1	1603	2	Y	454	393	0	18	1	67
							499	9									
04	1500	N	942	-0-	-558	-0-	26	1	622	2	Y	267	274	0	10	1	50
							294	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
11	3300	X	18	-0-	-3282	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	27	-0-	-3476	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2107	-0-	-1396	-0-	97	1	2010	2	Y	-0-					-0-
02	3277	X	2972	-0-	-305	-0-	132	1	2840	2	Y	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	166	1	3646	2	Y	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	156	1	3450	2	Y	25	19	0	1	1	5
							28	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
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	258	1	6041	2	Y	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	280	1	5943	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	3956	-0-	-3360	-0-	184	1	3772	2	Y	-0-					-0-
02	6844	X	5062	-0-	-1782	-0-	226	1	4836	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	5312	-0-	-1353	-0-	233	1	5079	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5675	-0-	-625	-0-	247	1	5427	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
11	4170	X	3373	-0-	-797	-0-	111	1	2627	2	Y	577	598	0	15	1	65
							635	9									
12	3596	X	1664	-0-	-1932	-0-	60	1	1319	2	Y	259	234	0	17	1	73
							285	9									
01	3379	X	2193	-0-	-1186	-0-	82	1	1718	2	Y	357	270	0	53	1	107
							393	9									
02	3248	X	1554	-0-	-1694	-0-	54	1	1153	2	Y	315	325	0	40	1	57
							347	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	133	1	2863	2	Y	903	792	0	35	1	133
							993	9									
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	157	1	3464	2	Y	670	651	0	26	1	126
							737	9									

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
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2416	2	Y	527	543	0	14	1	59
							580	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	139	1	2930	2	Y	467	365	0	30	1	131
							514	9									
01	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	86	1	1782	2	Y	279	285	0	41	1	84
							307	9									
02	2987	X	1851	-0-	-1136	-0-	63	1	1336	2	Y	411	368	0	53	1	74
							452	9									
03	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	107	1	2301	2	Y	652	605	0	25	1	96
							717	9									
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	115	1	2496	2	Y	607	566	0	23	1	114
							668	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 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
11	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	772	1	18216	2	Y	60	60	0	2	1	7
						66	9									
12	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	882	1	18643	2	Y	35	30	0	2	1	10
						39	9									
01	17763 X	12554	-0-	-5209	-0-	576	1	11945	2	Y	30	27	0	4	1	9
						33	9									
02	18415 X	12148	-0-	-6267	-0-	533	1	11449	2	Y	151	114	0	19	1	27
						166	9									
03	20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	880	1	19152	2	Y	50	68	0	2	1	7
						55	9									
04	19050 X	17194	-0-	-1856	-0-	740	1	16399	2	Y	50	46	0	2	1	9
						55	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

11	15060 X	14307	-0-	-753	-0-	579	1	13640	2	Y	80	82	0	2	1	9
						88	9									
12	15407 X	14449	-0-	-958	-0-	648	1	13702	2	Y	90	68	0	6	1	25
						99	9									
01	15283 X	14072	-0-	-1211	-0-	646	1	13316	2	Y	100	80	0	15	1	30
						110	9									
02	14094 X	13630	-0-	-464	-0-	598	1	12948	2	Y	76	82	0	10	1	14
						84	9									
03	15066 X	14260	-0-	-806	-0-	622	1	13557	2	Y	74	74	0	3	1	11
						81	9									
04	14310 X	13489	-0-	-821	-0-	576	1	12825	2	Y	80	73	0	3	1	15
						88	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

11	25080 X	22460	-0-	-2620	-0-	913	1	21547	2	Y	-0-					-0-
12	25916 X	22882	-0-	-3034	-0-	1032	1	21849	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	24583 X	12502	-0-	-12081	-0-	575	1	11926	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	22591 X	21389	-0-	-1202	-0-	951	1	20431	2	Y	6	4	0	1	1	1
						7	9									
03	23901 X	23273	-0-	-628	-0-	1019	1	22251	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
04	22470 X	21297	-0-	-1173	-0-	919	1	20372	2	Y	5	4	0			1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

11	38400 X	34861	-0-	-3539	-0-	1410	1	33178	2	Y	248	257	0	6	1	28
						273	9									
12	39525 X	35339	-0-	-4186	-0-	1583	1	33482	2	Y	249	191	0	16	1	70
						274	9									
01	38285 X	34380	-0-	-3905	-0-	1574	1	32521	2	Y	259	213	0	38	1	78
						285	9									
02	34829 X	31603	-0-	-3226	-0-	1392	1	29950	2	Y	237	242	0	30	1	43
						261	9									
03	36983 X	33709	-0-	-3274	-0-	1467	1	31975	2	Y	243	241	0	9	1	36
						267	9									
04	34860 X	33833	-0-	-1027	-0-	1449	1	32131	2	Y	230	214	0	9	1	43
						253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	20640	X	18347	-0-	-2293	-0-	694	1	16362	2	Y	1174	1245	0	30	1	132
							1291	9									
12	20429	X	6560	-0-	-13869	-0-	277	1	5887	2	Y	360	368	0	23	1	101
							396	9									
01	20026	X	14242	-0-	-5784	-0-	611	1	12639	2	Y	902	600	0	133	1	270
							992	9									
02	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	835	1	17967	2	Y	650	720	0	83	1	117
							715	9									
03	19964	X	18582	-0-	-1382	-0-	762	1	16519	2	Y	1183	1079	0	46	1	175
							1301	9									
*04	19053	X	19053	-0-	-0-	-0-	749	1	16630	2	Y	1522	1352	0	59	1	286
							1674	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	11488	-0-	8388	8388	482	1	10226	2	Y	709	464	0	46	1	199
							780	9									
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	5288					Y	-0-	199	0			-0-
02	2900	N	27	-0-	-2873	2415	27	2			Y	-0-					-0-
03	2454	X	39	-0-	-2415	-0-	33	2	6	9	Y	5	4	0			1
04	720	X	75	-0-	-645	-0-	75	2			Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	27567	-0-	-4623	-0-	1102	1	25977	2	Y	444	460	0	12	1	50
							488	9									
12	33263	X	27659	-0-	-5604	-0-	1227	1	25951	2	Y	437	336	0	28	1	123
							481	9									
01	32178	X	27099	-0-	-5079	-0-	1227	1	25373	2	Y	454	374	0	67	1	136
							499	9									
02	28333	X	24795	-0-	-3538	-0-	1081	1	23246	2	Y	425	430	0	54	1	77
							468	9									
03	29822	X	25997	-0-	-3825	-0-	1120	1	24392	2	Y	441	436	0	17	1	65
							485	9									
04	27570	X	24874	-0-	-2696	-0-	1050	1	23344	2	Y	436	402	0	17	1	82
							480	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520 X	25828	-0-	-6692	-0-	1037	1	24411	2	Y	345	345	0	9	1	39
						380	9									
12	31496 X	25768	-0-	-5728	-0-	1146	1	24235	2	Y	352	269	0	23	1	99
						387	9									
01	30194 X	25047	-0-	-5147	-0-	1138	1	23503	2	Y	369	303	0	55	1	110
						406	9									
02	26593 X	22776	-0-	-3817	-0-	996	1	21435	2	Y	314	327	0	40	1	57
						345	9									
03	27993 X	23979	-0-	-4014	-0-	1036	1	22573	2	Y	336	330	0	13	1	50
						370	9									
04	25830 X	22516	-0-	-3314	-0-	956	1	21219	2	Y	310	290	0	12	1	58
						341	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

11	36060 X	28416	-0-	-7644	-0-	1134	1	26742	2	Y	491	510	0	13	1	55
						540	9									
12	35867 X	28677	-0-	-7190	-0-	1271	1	26875	2	Y	483	371	0	31	1	136
						531	9									
01	33821 X	27748	-0-	-6073	-0-	1255	1	25935	2	Y	507	416	0	75	1	152
						558	9									
02	29754 X	25437	-0-	-4317	-0-	1102	1	23816	2	Y	472	479	0	60	1	85
						519	9									
03	31093 X	26802	-0-	-4291	-0-	1155	1	25214	2	Y	394	406	0	15	1	58
						433	9									
04	28410 X	25005	-0-	-3405	-0-	1059	1	23507	2	Y	399	367	0	15	1	75
						439	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

11	37530 X	32026	-0-	-5504	-0-	1296	1	30561	2	Y	154	160	0	4	1	17
						169	9									
12	37014 X	32280	-0-	-4734	-0-	1450	1	30665	2	Y	150	115	0	10	1	42
						165	9									
01	35402 X	31517	-0-	-3885	-0-	1445	1	29900	2	Y	156	128	0	23	1	47
						172	9									
02	32277 X	28819	-0-	-3458	-0-	1274	1	27387	2	Y	144	146	0	19	1	26
						158	9									
03	33945 X	29941	-0-	-4004	-0-	1308	1	28464	2	Y	154	151	0	6	1	23
						169	9									
04	32040 X	28091	-0-	-3949	-0-	1202	1	26729	2	Y	145	135	0	6	1	27
						160	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	427 130	1 9	10089	2	Y	118	125	0	3	1	13
12	12462	X	10906	-0-	-1556	-0-	486 118	1 9	10302	2	Y	107	83	0	7	1	30
01	12462	X	11429	-0-	-1033	-0-	521 123	1 9	10785	2	Y	112	92	0	16	1	34
02	11571	X	1979	-0-	-9592	-0-	87 23	1 9	1869	2	Y	21	48	0	3	1	4
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	619 168	1 9	13475	2	Y	153	128	0	6	1	23
*04	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	517 133	1 9	11480	2	Y	121	116	0	5	1	23

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	650 196	1 9	15318	2	Y	178	188	0	5	1	20
12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	683 185	1 9	14470	2	Y	168	130	0	11	1	47
01	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	674 259	1 9	13936	2	Y	235	177	0	35	1	70
02	15341	X	7510	-0-	-7831	-0-	328 91	1 9	7091	2	Y	83	127	0	11	1	15
03	16399	X	13299	-0-	-3100	-0-	576 155	1 9	12568	2	Y	141	130	0	5	1	21
04	15870	X	13557	-0-	-2313	-0-	579 118	1 9	12860	2	Y	107	104	0	4	1	20

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
11	17820	X	16858	-0-	-962	-0-	668 469	1 9	15721	2	Y	426	457	0	11	1	48
12	18228	X	16298	-0-	-1930	-0-	718 420	1 9	15160	2	Y	382	298	0	25	1	107
01	22010	X	13489	-0-	-8521	-0-	610 259	1 9	12620	2	Y	235	237	0	35	1	70
02	20590	X	7903	-0-	-12687	-0-	347 87	1 9	7469	2	Y	79	125	0	10	1	14
03	22010	X	18404	-0-	-3606	-0-	799 190	1 9	17415	2	Y	173	155	0	7	1	25
04	16860	X	13933	-0-	-2927	-0-	597 145	1 9	13191	2	Y	132	127	0	5	1	25

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 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
11	24720	X	21381	-0-	-3339	-0-	857 373	1 9	20151	2	Y	339	343	0	9	1	38
12	25544	X	21190	-0-	-4354	-0-	943 358	1 9	19889	2	Y	325	251	0	21	1	91
01	24397	X	21339	-0-	-3058	-0-	968 366	1 9	20005	2	Y	333	275	0	49	1	100
02	21228	X	20396	-0-	-832	-0-	890 364	1 9	19142	2	Y	331	329	0	42	1	60
03	22692	X	20919	-0-	-1773	-0-	904 319	1 9	19696	2	Y	290	296	0	11	1	43
04	21390	X	18829	-0-	-2561	-0-	796 337	1 9	17696	2	Y	306	280	0	12	1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	4860	X	3939	-0-	-921	-0-	158	1	3702	2	Y	72	66	0	2	1	8
							79	9									
12	5115	X	4453	-0-	-662	-0-	195	1	4103	2	Y	141	100	0	9	1	40
							155	9									
01	5115	X	4003	-0-	-1112	-0-	180	1	3673	2	Y	136	115	0	20	1	41
							150	9									
02	4408	X	3689	-0-	-719	-0-	160	1	3389	2	Y	127	129	0	16	1	23
							140	9									
03	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	176	1	3836	2	Y	148	143	0	6	1	22
							163	9									
*04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	193	1	4260	2	Y	181	162	0	7	1	34
							199	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

11	7380	X	5149	-0-	-2231	-0-	202	1	4836	2	Y	101	105	0	3	1	11
							111	9									
12	7564	X	3709	-0-	-3855	-0-	164	1	3461	2	Y	76	61	0	5	1	21
							84	9									
01	6541	X	2136	-0-	-4405	-0-	96	1	1997	2	Y	39	42	0	6	1	12
							43	9									
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	300	1	6450	2	Y	127	100	0	16	1	23
							140	9									
03	6541	X	5588	-0-	-953	-0-	240	1	5227	2	Y	110	113	0	4	1	16
							121	9									
*04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	248	1	5486	2	Y	111	102	0	4	1	21
							122	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2429	-0-	-516	-0-	108	1	2321	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	1364	-0-	-1581	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2239	-0-	-516	-0-	103	1	2136	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	105	1	2229	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	93	1	2048	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

11	11610	X	8393	-0-	-3217	-0-	331	1	7834	2	Y	207	228	0	5	1	23
							228	9									
12	11315	X	9340	-0-	-1975	-0-	410	1	8673	2	Y	234	176	0	15	1	66
							257	9									
01	10354	X	5676	-0-	-4678	-0-	253	1	5195	2	Y	207	180	0	31	1	62
							228	9									
02	8990	X	7025	-0-	-1965	-0-	301	1	6502	2	Y	202	202	0	26	1	36
							222	9									
03	9331	X	9300	-0-	-31	-0-	402	1	8725	2	Y	157	164	0	6	1	23
							173	9									
04	9030	X	8186	-0-	-844	-0-	345	1	7673	2	Y	153	141	0	6	1	29
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	16943	-0-	-2947	-0-	679 285	1 9	15979	2	Y	259	268	0	7	1	29
12	20553	X	17046	-0-	-3507	-0-	757 278	1 9	16011	2	Y	253	195	0	16	1	71
01	19933	X	16274	-0-	-3659	-0-	739 283	1 9	15252	2	Y	257	213	0	38	1	77
02	17748	X	15053	-0-	-2695	-0-	656 260	1 9	14137	2	Y	236	240	0	30	1	43
03	18290	X	16594	-0-	-1696	-0-	716 288	1 9	15590	2	Y	262	256	0	10	1	39
04	16950	X	15890	-0-	-1060	-0-	674 276	1 9	14940	2	Y	251	233	0	10	1	47

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	136 303	1 9	3165	2	Y	275	290	0	7	1	31
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	142 301	1 9	2999	2	Y	274	210	0	18	1	77
01	3999	X	1390	-0-	-2609	-0-	61 110	1 9	1219	2	Y	100	132	0	15	1	30
02	3741	X	2050	-0-	-1691	-0-	81 208	1 9	1761	2	Y	189	161	0	24	1	34
03	3999	X	3675	-0-	-324	-0-	147 349	1 9	3179	2	Y	317	292	0	12	1	47
*04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	143 373	1 9	3223	2	Y	339	309	0	13	1	64

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31 144	1 9	737	2	Y	131	121	0	3	1	15
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38 68	1 9	801	2	Y	62	55	0	4	1	18
01	1953	X	741	-0-	-1212	-0-	30 61	1 9	650	2	Y	55	48	0	8	1	17
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

11	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	103 226	1 9	2433	2	Y	205	196	0	5	1	23
12	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	121 334	1 9	2542	2	Y	304	222	0	20	1	85
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	84 145	1 9	1760	2	Y	132	158	0	20	1	39
02	2668	N	2064	-0-	-604	-0-	76 315	1 9	1673	2	Y	286	237	0	36	1	52
03	3100	N	3975	-0-	875	875	154 502	1 9	3319	2	Y	456	423	0	18	1	67
*04	3000	N	2657	-0-	-343	532	107 211	1 9	2339	2	Y	192	216	0	7	1	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 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
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	127	1	2938	2	Y	66	72	0	2	1	7
							73	9									
12	1705	X	977	-0-	-728	-0-	43	1	923	2	Y	10	13	0	1	1	3
							11	9									
01	4960	X	2137	-0-	-2823	-0-	96	1	1989	2	Y	47	29	0	7	1	14
							52	9									
02	3277	X	1640	-0-	-1637	-0-	71	1	1525	2	Y	40	42	0	5	1	7
							44	9									
03	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	132	1	2830	2	Y	224	189	0	9	1	33
							246	9									
04	3150	X	1682	-0-	-1468	-0-	69	1	1557	2	Y	51	72	0	2	1	10
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

11	16320	X	-0-	-0-	-16320	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	118	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	121	1	2560	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	1299	-0-	-2049	-0-	64	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2657	-0-	-475	-0-	117	1	2540	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	120	1	2653	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	99	1	2265	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

11	33450	X	29598	-0-	-3852	-0-	1190	1	28016	2	Y	356	371	0	9	1	40
							392	9									
12	34565	X	29795	-0-	-4770	-0-	1327	1	28074	2	Y	358	274	0	23	1	101
							394	9									
01	33883	X	28821	-0-	-5062	-0-	1312	1	27087	2	Y	384	313	0	57	1	115
							422	9									
02	29986	X	26628	-0-	-3358	-0-	1164	1	25067	2	Y	361	365	0	46	1	65
							397	9									
03	31620	X	27550	-0-	-4070	-0-	1193	1	25948	2	Y	372	368	0	14	1	55
							409	9									
04	29610	X	25937	-0-	-3673	-0-	1099	1	24440	2	Y	362	335	0	14	1	68
							398	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

11	46410	X	40185	-0-	-6225	-0-	1623	1	38263	2	Y	272	280	0	7	1	31
							299	9									
12	47957	X	40364	-0-	-7593	-0-	1808	1	38263	2	Y	266	205	0	17	1	75
							293	9									
01	45632	X	38778	-0-	-6854	-0-	1774	1	36693	2	Y	283	231	0	42	1	85
							311	9									
02	41412	X	35203	-0-	-6209	-0-	1551	1	33370	2	Y	256	262	0	33	1	46
							282	9									
03	43834	X	38502	-0-	-5332	-0-	1678	1	36558	2	Y	242	243	0	9	1	36
							266	9									
04	40200	X	36056	-0-	-4144	-0-	1544	1	34253	2	Y	235	218	0	9	1	44
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	51240	X	41957	-0-	-9283	-0-	1698	1	39982	2	Y	252	261	0	7	1	28
							277	9									
12	52948	X	41905	-0-	-11043	-0-	1879	1	39755	2	Y	246	189	0	16	1	69
							271	9									
01	49228	X	39760	-0-	-9468	-0-	1822	1	37666	2	Y	247	206	0	36	1	74
							272	9									
02	43239	X	35661	-0-	-7578	-0-	1570	1	33841	2	Y	227	231	0	29	1	41
							250	9									
03	45632	X	39433	-0-	-6199	-0-	1722	1	37487	2	Y	204	207	0	8	1	30
							224	9									
04	41970	X	36220	-0-	-5750	-0-	1550	1	34449	2	Y	201	185	0	8	1	38
							221	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

11	25920	X	22342	-0-	-3578	-0-	893	1	21010	2	Y	399	409	0	10	1	45
							439	9									
12	25854	X	22633	-0-	-3221	-0-	1002	1	21198	2	Y	394	303	0	25	1	111
							433	9									
01	25420	X	13412	-0-	-12008	-0-	608	1	12554	2	Y	227	236	0	34	1	68
							250	9									
02	23780	X	18868	-0-	-4912	-0-	818	1	17543	2	Y	461	387	0	59	1	83
							507	9									
03	24335	X	22940	-0-	-1395	-0-	988	1	21511	2	Y	401	410	0	15	1	59
							441	9									
04	22350	X	20734	-0-	-1616	-0-	871	1	19359	2	Y	458	413	0	18	1	86
							504	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

11	55410	X	48404	-0-	-7006	-0-	1963	1	46322	2	Y	108	112	0	3	1	12
							119	9									
12	57257	X	48000	-0-	-9257	-0-	2159	1	45724	2	Y	106	81	0	7	1	30
							117	9									
01	54405	X	21730	-0-	-32675	-0-	999	1	20676	2	Y	50	57	0	8	1	15
							55	9									
02	48488	X	-0-	-0-	-48488	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	51615	X	-0-	-0-	-51615	-0-					Y	-0-					-0-
04	48390	X	319	-0-	-48071	-0-	14	1	299	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

11	33030	X	24696	-0-	-8334	-0-	1004	1	23650	2	Y	38	39	0	1	1	4
							42	9									
12	32147	X	25151	-0-	-6996	-0-	1134	1	23962	2	Y	50	37	0	3	1	14
							55	9									
01	28241	X	16668	-0-	-11573	-0-	771	1	15857	2	Y	36	33	0	6	1	11
							40	9									
02	25114	X	22251	-0-	-2863	-0-	987	1	21253	2	Y	10	18	0	1	1	2
							11	9									
03	27501	X	27501	-0-	-0-	-0-	1207	1	26284	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
*04	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	1072	1	23830	2	Y	90	71	0	3	1	17
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50670	X	44547	-0-	-6123	-0-	1803 276	1 9	42468	2	Y	251	261	0	7	1	28
12	52018	X	45096	-0-	-6922	-0-	2021 277	1 9	42798	2	Y	252	193	0	16	1	71
01	48856	X	44366	-0-	-4490	-0-	2034 278	1 9	42054	2	Y	253	210	0	38	1	76
02	44805	X	40504	-0-	-4301	-0-	1786 242	1 9	38476	2	Y	220	228	0	28	1	40
03	47306	X	42211	-0-	-5095	-0-	1842 245	1 9	40124	2	Y	223	221	0	9	1	33
04	44550	X	42021	-0-	-2529	-0-	1801 227	1 9	39993	2	Y	206	192	0	8	1	39

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23610	X	18465	-0-	-5145	-0-	737 343	1 9	17385	2	Y	312	324	0	8	1	35
12	24397	X	18477	-0-	-5920	-0-	818 341	1 9	17318	2	Y	310	238	0	20	1	87
01	21359	X	17724	-0-	-3635	-0-	803 364	1 9	16557	2	Y	331	270	0	49	1	99
02	18734	X	16275	-0-	-2459	-0-	706 334	1 9	15235	2	Y	304	309	0	39	1	55
03	19561	X	17590	-0-	-1971	-0-	761 340	1 9	16489	2	Y	309	306	0	12	1	46
04	18480	X	16413	-0-	-2067	-0-	695 315	1 9	15403	2	Y	286	267	0	11	1	54

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	264 188	1 9	6257	2	Y	171	181	0	4	1	19
12	7409	X	6434	-0-	-975	-0-	284 143	1 9	6007	2	Y	130	104	0	9	1	36
01	7409	X	5886	-0-	-1523	-0-	265 121	1 9	5500	2	Y	110	97	0	16	1	33
02	6931	X	6210	-0-	-721	-0-	271 109	1 9	5830	2	Y	99	101	0	13	1	18
03	7409	X	6281	-0-	-1128	-0-	271 106	1 9	5904	2	Y	96	96	0	4	1	14
04	6720	X	5522	-0-	-1198	-0-	233 92	1 9	5197	2	Y	84	79	0	3	1	16

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
11	25050	X	18787	-0-	-6263	-0-	749 370	1 9	17668	2	Y	336	348	0	9	1	38
12	25885	X	18760	-0-	-7125	-0-	830 361	1 9	17569	2	Y	328	253	0	21	1	92
01	21080	X	18188	-0-	-2892	-0-	822 358	1 9	17008	2	Y	325	272	0	48	1	97
02	19720	X	19069	-0-	-651	-0-	832 317	1 9	17920	2	Y	288	296	0	37	1	52
03	19716	X	18994	-0-	-722	-0-	821 308	1 9	17865	2	Y	280	280	0	11	1	41
04	18780	X	18209	-0-	-571	-0-	772 292	1 9	17145	2	Y	265	246	0	10	1	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	21299	-0-	-1831	-0-	858 136	1 9	20305	2	Y	124	131	0	3	1	14
12	23591	X	21298	-0-	-2293	-0-	954 125	1 9	20219	2	Y	114	89	0	7	1	32
01	23467	X	14138	-0-	-9329	-0-	651 70	1 9	13417	2	Y	64	67	0	10	1	19
02	21779	X	21622	-0-	-157	-0-	953 177	1 9	20492	2	Y	161	130	0	21	1	29
03	23787	X	23787	-0-	-0-	-0-	1041 95	1 9	22651	2	Y	86	99	0	3	1	13
*04	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	930 76	1 9	20702	2	Y	69	66	0	3	1	13

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	281 18	1 9	6661	2	Y	16	17	0			2
12	8959	X	7077	-0-	-1882	-0-	319 20	1 9	6738	2	Y	18	14	0	1	1	5
01	8959	X	6519	-0-	-2440	-0-	299 19	1 9	6201	2	Y	17	15	0	2	1	5
02	8381	X	5749	-0-	-2632	-0-	255 11	1 9	5483	2	Y	10	12	0	1	1	2
03	8029	X	5764	-0-	-2265	-0-	254 13	1 9	5497	2	Y	12	12	0			2
04	6960	X	5322	-0-	-1638	-0-	227 12	1 9	5083	2	Y	11	11	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30840	X	27215	-0-	-3625	-0-	1102 96	1 9	26017	2	Y	87	92	0	2	1	10
12	34255	X	26606	-0-	-7649	-0-	1197 92	1 9	25317	2	Y	84	65	0	5	1	24
01	34255	X	25445	-0-	-8810	-0-	1170 97	1 9	24178	2	Y	88	72	0	13	1	27
02	29348	X	23008	-0-	-6340	-0-	1015 108	1 9	21885	2	Y	98	94	0	13	1	18
03	29760	X	23542	-0-	-6218	-0-	1031 99	1 9	22412	2	Y	90	91	0	4	1	13
04	27210	X	23724	-0-	-3486	-0-	1019 100	1 9	22605	2	Y	91	84	0	3	1	17

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
11	35520	X	32182	-0-	-3338	-0-	1306 123	1 9	30753	2	Y	112	116	0	3	1	13
12	40145	X	31954	-0-	-8191	-0-	1435 113	1 9	30406	2	Y	103	80	0	7	1	29
01	40145	X	30141	-0-	-10004	-0-	1387 121	1 9	28633	2	Y	110	90	0	16	1	33
02	35003	X	27770	-0-	-7233	-0-	1227 114	1 9	26429	2	Y	104	105	0	13	1	19
03	34348	X	29748	-0-	-4600	-0-	1303 111	1 9	28334	2	Y	101	101	0	4	1	15
04	32190	X	27495	-0-	-4695	-0-	1182 95	1 9	26218	2	Y	86	82	0	3	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	32910	X	29283	-0-	-3627	-0-	1187	1	27958	2	Y	125	130	0	3	1	14
							138	9									
12	33232	X	29368	-0-	-3864	-0-	1319	1	27909	2	Y	127	97	0	8	1	36
							140	9									
01	32147	X	28590	-0-	-3557	-0-	1314	1	27140	2	Y	124	105	0	18	1	37
							136	9									
02	29638	X	26272	-0-	-3366	-0-	1161	1	24983	2	Y	116	117	0	15	1	21
							128	9									
03	31682	X	27280	-0-	-4402	-0-	1194	1	25961	2	Y	114	114	0	4	1	17
							125	9									
04	29280	X	25611	-0-	-3669	-0-	1098	1	24391	2	Y	111	103	0	4	1	21
							122	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

11	T. A.		609	-0-	609	11472	18	1	444	2	Y	134	512	0	3	1	15
							147	9									
12	T. A.		11502	-0-	11502	22974	415	1	8763	2	Y	2113	1398	0	136	1	594
							2324	9									
01	28181	X	5207	-0-	-22974	-0-	192	1	3973	2	Y	947	1117	0	140	1	284
							1042	9									
02	9193	X	7330	-0-	-1863	-0-	239	1	5148	2	Y	1766	1506	0	225	1	319
							1943	9									
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	361	1	7873	2	Y	2051	1988	0	79	1	303
							2256	9									
04	9510	X	8757	-0-	-753	-0-	293	1	6462	2	Y	1820	1711	0	70	1	342
							2002	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

11	76770	X	66797	-0-	-9973	-0-	2692	1	63448	2	Y	597	621	0	16	1	67
							657	9									
12	79329	X	66933	-0-	-12396	-0-	2994	1	63312	2	Y	570	440	0	37	1	160
							627	9									
01	76601	X	64849	-0-	-11752	-0-	2965	1	61264	2	Y	564	472	0	83	1	169
							620	9									
02	68933	X	59636	-0-	-9297	-0-	2621	1	56447	2	Y	516	526	0	66	1	93
							568	9									
03	71455	X	62259	-0-	-9196	-0-	2707	1	58981	2	Y	519	515	0	20	1	77
							571	9									
04	66810	X	61376	-0-	-5434	-0-	2622	1	58217	2	Y	488	454	0	19	1	92
							537	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-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-
03	3100	N	12721	-0-	9621	9621	462	1	10073	2	Y	1987	1617	0	77	1	293
							2186	9									
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	6621					Y	-0-	293	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60810	X	50354	-0-	-10456	-0-	2022	1	47725	2	Y	552	575	0	14	1	62
							607	9									
12	62837	X	50791	-0-	-12046	-0-	2263	1	47924	2	Y	549	422	0	35	1	154
							604	9									
01	58993	X	49129	-0-	-9864	-0-	2239	1	46259	2	Y	574	471	0	85	1	172
							631	9									
02	52113	X	44954	-0-	-7159	-0-	1971	1	42418	2	Y	514	527	0	66	1	93
							565	9									
03	54374	X	43916	-0-	-10458	-0-	1906	1	41458	2	Y	502	502	0	19	1	74
							552	9									
04	50340	X	41378	-0-	-8962	-0-	1760	1	39047	2	Y	519	476	0	20	1	97
							571	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4343	-0-	-817	-0-	152	1	3575	2	Y	560	589	0	15	1	63
							616	9									
12	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	169	1	3542	2	Y	512	398	0	33	1	144
							563	9									
01	4805	X	1876	-0-	-2929	-0-	74	1	1567	2	Y	214	262	0	32	1	64
							235	9									
02	4495	X	1751	-0-	-2744	-0-	64	1	1377	2	Y	282	259	0	36	1	51
							310	9									
03	4495	X	488	-0-	-4007	-0-	11	1	282	2	Y	177	195	0	7	1	26
							195	9									
04	4350	X	2852	-0-	-1498	-0-	93	1	2027	2	Y	665	540	0	26	1	125
							732	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	144	1	3401	2	Y	581	626	0	15	1	65
							639	9									
12	4557	X	3376	-0-	-1181	-0-	131	1	2795	2	Y	409	333	0	26	1	115
							450	9									
01	3472	X	19	-0-	-3453	-0-	19	2			Y	-0-	115	0			-0-
02	3248	X	1575	-0-	-1673	-0-	55	1	1199	2	Y	292	202	0	37	1	53
							321	9									
03	3472	X	528	-0-	-2944	-0-	20	1	401	2	Y	97	132	0	4	1	14
							107	9									
*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	Y	650	517	0	25	1	122
							715	9									

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
11	70470	X	60335	-0-	-10135	-0-	2428	1	57173	2	Y	667	680	0	17	1	75
							734	9									
12	72819	X	60743	-0-	-12076	-0-	2707	1	57291	2	Y	677	518	0	44	1	190
							745	9									
01	69781	X	58913	-0-	-10868	-0-	2684	1	55499	2	Y	664	557	0	98	1	199
							730	9									
02	62234	X	54014	-0-	-8220	-0-	2367	1	50959	2	Y	625	631	0	80	1	113
							688	9									
03	64821	X	54442	-0-	-10379	-0-	2363	1	51478	2	Y	546	557	0	21	1	81
							601	9									
04	60330	X	52722	-0-	-7608	-0-	2251	1	50003	2	Y	425	410	0	16	1	80
							468	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61740	X	53369	-0-	-8371	-0-	2144 705	1 9	50520	2	Y	641	665	0	17	1	72
12	63798	X	53528	-0-	-10270	-0-	2384 688	1 9	50456	2	Y	625	481	0	40	1	176
01	DLQ G-10		50922	-0-	50922	50922	2319 680	1 9	47923	2	Y	618	517	0	92	1	185
02	DLQ G-10		47408	-0-	47408	98330	2074 639	1 9	44695	2	Y	581	587	0	74	1	105
03	144455	X	46125	-0-	-98330	-0-	1996 638	1 9	43491	2	Y	580	577	0	22	1	86
*04	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1804 685	1 9	40069	2	Y	623	568	0	24	1	117

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

11	34230	X	30563	-0-	-3667	-0-	1226 411	1 9	28926	2	Y	374	388	0	10	1	42
12	33790	X	27336	-0-	-6454	-0-	1216 355	1 9	25765	2	Y	323	253	0	21	1	91
01	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	692 228	1 9	14350	2	Y	207	205	0	31	1	62
02	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	890 262	1 9	19142	2	Y	238	227	0	30	1	43
03	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	1095 387	1 9	23831	2	Y	352	329	0	14	1	52
*04	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	935 282	1 9	20769	2	Y	256	250	0	10	1	48

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

11	67920	X	62086	-0-	-5834	-0-	2468 1396	1 9	58222	2	Y	1269	1298	0	33	1	142
12	70184	X	62694	-0-	-7490	-0-	2764 1426	1 9	58504	2	Y	1296	991	0	83	1	364
01	DLQ G-10		58318	-0-	58318	58318	2626 1469	1 9	54223	2	Y	1335	1102	0	197	1	400
02	DLQ G-10		57059	-0-	57059	115377	2476 1274	1 9	53309	2	Y	1158	1201	0	148	1	209
03	177915	X	62538	-0-	-115377	-0-	2684 1393	1 9	58461	2	Y	1266	1239	0	49	1	187
*04	63494	X	63494	-0-	-0-	-0-	2682 1255	1 9	59557	2	Y	1141	1070	0	44	1	214

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	520 987	1 9	4580	2	Y	897	930	0			174
12	7192	X	7064	-0-	-128	-0-	750 1010	1 9	5304	2	Y	918	744	0			348
01	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	342 564	1 9	2513	2	Y	513	587	0	27	1	247
02	DLQ G-10		5423	-0-	5423	8842	444 1139	1 9	3840	2	Y	1035	985	0			297
03	DLQ G-10		7518	-0-	7518	16360	1116 1547	1 9	4855	2	Y	1406	1441	0			262
04	DLQ G-10		6982	-0-	6982	23342	744 911	1 9	5327	2	Y	828	814	0			276

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	542	-0-	542	3528	47 77	1 9	418	2	Y	70	101	0			14
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01	2356	X	827	-0-	-1529	-0-	88 94	1 9	645	2	Y	85	40	0	4	1	41
02	1624	X	9	-0-	-1615	-0-	1 1	1 9	7	2	Y	1	42	0			-0-
03	1736	X	329	-0-	-1407	-0-	59 9	1 9	261	2	Y	8	7	0			1
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	282 469	1 9	2480	2	Y	426	432	0			83
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	417 891	1 9	2944	2	Y	810	586	0			307
01	3131	X	1988	-0-	-1143	-0-	181 482	1 9	1325	2	Y	438	511	0	23	1	211
02	3132	X	2685	-0-	-447	-0-	241 343	1 9	2101	2	Y	312	433	0			90
03	4247	X	3713	-0-	-534	-0-	613 430	1 9	2670	2	Y	391	408	0			73
04	4110	X	3044	-0-	-1066	-0-	329 358	1 9	2357	2	Y	325	290	0			108

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	121 578	1 9	2904	2	Y	525	466	0	14	1	59
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	150 277	1 9	3185	2	Y	252	224	0	16	1	71
01	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	101 444	1 9	2083	2	Y	404	294	0	60	1	121
02	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4261	68 102	1 9	1463	2	Y	93	185	0	12	1	17
03	5788	X	1527	-0-	-4261	-0-	56 194	1 9	1277	2	Y	176	160	0	7	1	26
*04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	59 134	1 9	1334	2	Y	122	120	0	5	1	23

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
11	15390	X	13212	-0-	-2178	-0-	515 558	1 9	12139	2	Y	507	555	0	13	1	57
12	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	691 682	1 9	14666	2	Y	620	463	0	40	1	174
01	DLQ G-10		11332	-0-	11332	11332	503 470	1 9	10359	2	Y	427	410	0	63	1	128
02	DLQ G-10		15751	-0-	15751	27083	676 498	1 9	14577	2	Y	453	441	0	58	1	82
03	44034	X	16951	-0-	-27083	-0-	709 772	1 9	15470	2	Y	702	653	0	27	1	104
*04	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	566 920	1 9	12537	2	Y	836	751	0	32	1	157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32580 X	28535	-0-	-4045	-0-	1134	1	26731	2	Y	609	610	0	16	1	68
						670	9									
12	33666 X	28503	-0-	-5163	-0-	1260	1	26678	2	Y	514	405	0	33	1	144
						565	9									
01	DLQ G-10	16367	-0-	16367	16367	739	1	15333	2	Y	268	292	0	40	1	80
						295	9									
02	DLQ G-10	21573	-0-	21573	37940	941	1	20259	2	Y	339	315	0	43	1	61
						373	9									
03	65246 X	27306	-0-	-37940	-0-	1168	1	25423	2	Y	650	590	0	25	1	96
						715	9									
*04	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	971	1	21578	2	Y	826	735	0	32	1	155
						909	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

11	66810 X	57802	-0-	-9008	-0-	2328	1	54924	2	Y	500	522	0	13	1	56
						550	9									
12	69037 X	57472	-0-	-11565	-0-	2570	1	54381	2	Y	474	366	0	31	1	133
						521	9									
01	DLQ G-10	46727	-0-	46727	46727	2136	1	44131	2	Y	418	364	0	62	1	125
						460	9									
02	DLQ G-10	51689	-0-	51689	98416	2272	1	48907	2	Y	464	446	0	59	1	84
						510	9									
03	151682 X	53266	-0-	-98416	-0-	2319	1	50485	2	Y	420	426	0	16	1	62
						462	9									
*04	49634 X	49634	-0-	-0-	-0-	2120	1	47055	2	Y	417	385	0	16	1	78
						459	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

11	63120 X	51909	-0-	-11211	-0-	2090	1	49309	2	Y	464	485	0	12	1	52
						510	9									
12	65224 X	51583	-0-	-13641	-0-	2307	1	48791	2	Y	441	341	0	28	1	124
						485	9									
01	DLQ G-10	46986	-0-	46986	46986	2145	1	44343	2	Y	453	374	0	67	1	136
						498	9									
02	DLQ G-10	44864	-0-	44864	91850	1972	1	42443	2	Y	408	418	0	52	1	74
						449	9									
03	138045 X	46195	-0-	-91850	-0-	2009	1	43745	2	Y	401	401	0	15	1	59
						441	9									
*04	42666 X	42666	-0-	-0-	-0-	1824	1	40413	2	Y	390	361	0	15	1	73
						429	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

11	78321 X	78321	-0-	-0-	-0-	3162	1	74594	2	Y	514	537	0	13	1	58
						565	9									
12	75812 X	75812	-0-	-0-	-0-	3395	1	71846	2	Y	519	398	0	33	1	146
						571	9									
01	DLQ G-10	10289	-0-	10289	10289	475	1	9741	2	Y	66	182	0	10	1	20
						73	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10289					Y	-0-	20	0			-0-
03	33074 X	22785	-0-	-10289	-0-	990	1	21586	2	Y	190	155	0	7	1	28
						209	9									
*04	53474 X	53474	-0-	-0-	-0-	2288	1	50811	2	Y	341	292	0	13	1	64
						375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 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
11	66120	X	56150	-0-	-9970	-0-	2263 592	1 9	53295	2	Y	538	561	0	14	1	60
12	68324	X	56449	-0-	-11875	-0-	2521 568	1 9	53360	2	Y	516	398	0	33	1	145
01	DLQ G-10		52272	-0-	52272	52272	2387 561	1 9	49324	2	Y	510	427	0	75	1	153
02	DLQ G-10		48348	-0-	48348	100620	2122 553	1 9	45673	2	Y	503	501	0	64	1	91
03	152437	X	51817	-0-	-100620	-0-	2250 557	1 9	49010	2	Y	506	502	0	20	1	75
*04	48225	X	48225	-0-	-0-	-0-	2054 548	1 9	45623	2	Y	498	460	0	19	1	94

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

11	64230	X	53750	-0-	-10480	-0-	2162 681	1 9	50907	2	Y	619	643	0	16	1	70
12	66371	X	55571	-0-	-10800	-0-	2477 661	1 9	52433	2	Y	601	463	0	39	1	169
01	63829	X	51837	-0-	-11992	-0-	2360 664	1 9	48813	2	Y	604	503	0	89	1	181
02	56956	X	48800	-0-	-8156	-0-	2145 531	1 9	46124	2	Y	483	515	0	62	1	87
03	59272	X	50353	-0-	-8919	-0-	2185 605	1 9	47563	2	Y	550	535	0	21	1	81
04	53790	X	47547	-0-	-6243	-0-	2026 576	1 9	44945	2	Y	524	487	0	20	1	98

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

11	54330	X	28978	-0-	-25352	-0-	1172 218	1 9	27588	2	Y	198	203	0	5	1	22
12	56141	X	26938	-0-	-29203	-0-	1204 223	1 9	25511	2	Y	203	155	0	13	1	57
01	52142	X	25275	-0-	-26867	-0-	1158 221	1 9	23896	2	Y	201	168	0	30	1	60
02	32944	X	22920	-0-	-10024	-0-	1009 201	1 9	21710	2	Y	183	187	0	23	1	33
03	35216	X	21271	-0-	-13945	-0-	928 172	1 9	20171	2	Y	156	160	0	6	1	23
04	28980	X	19661	-0-	-9319	-0-	841 162	1 9	18658	2	Y	147	136	0	6	1	28

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

11	66840	X	53218	-0-	-13622	-0-	2140 585	1 9	50493	2	Y	532	557	0	14	1	60
12	69068	X	53049	-0-	-16019	-0-	2370 554	1 9	50125	2	Y	504	390	0	32	1	142
01	67053	X	51703	-0-	-15350	-0-	2359 550	1 9	48794	2	Y	500	418	0	74	1	150
02	54520	X	47243	-0-	-7277	-0-	2073 499	1 9	44671	2	Y	454	464	0	58	1	82
03	58280	X	53711	-0-	-4569	-0-	2336 471	1 9	50904	2	Y	428	430	0	17	1	63
04	53220	X	49555	-0-	-3665	-0-	2116 451	1 9	46988	2	Y	410	380	0	16	1	77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53340	X	43197	-0-	-10143	-0-	1744 350	1 9	41103	2	Y	318	336	0	8	1	36
12	55118	X	42968	-0-	-12150	-0-	1924 293	1 9	40751	2	Y	266	210	0	17	1	75
01	51429	X	41855	-0-	-9574	-0-	1914 369	1 9	39572	2	Y	335	260	0	50	1	100
02	45965	X	38210	-0-	-7755	-0-	1680 358	1 9	36172	2	Y	325	325	0	41	1	59
03	46748	X	39327	-0-	-7421	-0-	1713 299	1 9	37315	2	Y	272	280	0	11	1	40
04	43200	X	36848	-0-	-6352	-0-	1575 286	1 9	34987	2	Y	260	241	0	10	1	49

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76560	X	63853	-0-	-12707	-0-	2582 339	1 9	60932	2	Y	308	318	0	8	1	35
12	79112	X	64252	-0-	-14860	-0-	2883 375	1 9	60994	2	Y	341	258	0	22	1	96
01	73966	X	53780	-0-	-20186	-0-	2464 374	1 9	50942	2	Y	340	284	0	50	1	102
02	66178	X	55202	-0-	-10976	-0-	2436 329	1 9	52437	2	Y	299	309	0	38	1	54
03	68603	X	59870	-0-	-8733	-0-	2615 319	1 9	56936	2	Y	290	290	0	11	1	43
04	63840	X	58527	-0-	-5313	-0-	2511 292	1 9	55724	2	Y	265	248	0	10	1	50

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79650	X	61267	-0-	-18383	-0-	2471 538	1 9	58258	2	Y	489	510	0	13	1	55
12	82305	X	60532	-0-	-21773	-0-	2710 498	1 9	57324	2	Y	453	352	0	29	1	127
01	73687	X	59218	-0-	-14469	-0-	2713 493	1 9	56012	2	Y	448	375	0	66	1	134
02	64438	X	54187	-0-	-10251	-0-	2388 399	1 9	51400	2	Y	363	385	0	46	1	66
03	65565	X	57451	-0-	-8114	-0-	2504 410	1 9	54537	2	Y	373	370	0	14	1	55
04	61260	X	53429	-0-	-7831	-0-	2286 382	1 9	50761	2	Y	347	324	0	13	1	65

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
11	85620	X	74015	-0-	-11605	-0-	2988 567	1 9	70460	2	Y	515	536	0	13	1	58
12	88474	X	76258	-0-	-12216	-0-	3418 509	1 9	72331	2	Y	463	361	0	30	1	130
01	87451	X	72580	-0-	-14871	-0-	3327 506	1 9	68747	2	Y	460	384	0	68	1	138
02	75487	X	68408	-0-	-7079	-0-	3016 420	1 9	64972	2	Y	382	402	0	49	1	69
03	78523	X	71886	-0-	-6637	-0-	3140 402	1 9	68344	2	Y	365	366	0	14	1	54
04	74010	X	67891	-0-	-6119	-0-	2911 365	1 9	64615	2	Y	332	311	0	13	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	67770	X	56745	-0-	-11025	-0-	2301 129	1 9	54315	2	Y	117	122	0	3	1	13
12	70029	X	57070	-0-	-12959	-0-	2570 124	1 9	54376	2	Y	113	87	0	7	1	32
01	65844	X	55695	-0-	-10149	-0-	2566 123	1 9	53006	2	Y	112	94	0	16	1	34
02	59102	X	50776	-0-	-8326	-0-	2249 103	1 9	48424	2	Y	94	99	0	12	1	17
03	61070	X	53494	-0-	-7576	-0-	2346 103	1 9	51045	2	Y	94	93	0	4	1	14
04	56760	X	50925	-0-	-5835	-0-	2191 89	1 9	48645	2	Y	81	77	0	3	1	15

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
11	69180	X	55219	-0-	-13961	-0-	2243 87	1 9	52889	2	Y	79	82	0	2	1	9
12	71486	X	58202	-0-	-13284	-0-	2622 86	1 9	55494	2	Y	78	60	0	5	1	22
01	67394	X	53824	-0-	-13570	-0-	2479 86	1 9	51259	2	Y	78	65	0	12	1	23
02	60465	X	52175	-0-	-8290	-0-	2312 75	1 9	49788	2	Y	68	70	0	9	1	12
03	60543	X	52594	-0-	-7949	-0-	2306 70	1 9	50218	2	Y	64	64	0	3	1	9
04	56310	X	48941	-0-	-7369	-0-	2108 65	1 9	46768	2	Y	59	55	0	2	1	11

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
11	74730	X	63588	-0-	-11142	-0-	2581 127	1 9	60880	2	Y	115	119	0	3	1	13
12	77221	X	63740	-0-	-13481	-0-	2871 123	1 9	60746	2	Y	112	86	0	7	1	32
01	72757	X	62569	-0-	-10188	-0-	2883 121	1 9	59565	2	Y	110	93	0	16	1	33
02	65946	X	56860	-0-	-9086	-0-	2519 101	1 9	54240	2	Y	92	96	0	12	1	17
03	68479	X	59443	-0-	-9036	-0-	2602 97	1 9	56744	2	Y	88	89	0	3	1	13
04	63600	X	59106	-0-	-4494	-0-	2547 79	1 9	56480	2	Y	72	69	0	3	1	13

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
11	71640	X	60057	-0-	-11583	-0-	2435 205	1 9	57417	2	Y	186	191	0	5	1	21
12	74028	X	59857	-0-	-14171	-0-	2695 182	1 9	56980	2	Y	165	129	0	11	1	46
01	69130	X	57724	-0-	-11406	-0-	2655 201	1 9	54868	2	Y	183	147	0	27	1	55
02	62582	X	52456	-0-	-10126	-0-	2319 183	1 9	49954	2	Y	166	170	0	21	1	30
03	64480	X	52746	-0-	-11734	-0-	2307 188	1 9	50251	2	Y	171	169	0	7	1	25
04	60060	X	44802	-0-	-15258	-0-	1924 157	1 9	42721	2	Y	143	135	0	6	1	27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55410	X	49394	-0-	-6016	-0-	1979 765	1 9	46650	2	Y	695	720	0	18	1	78
12	57257	X	48406	-0-	-8851	-0-	2152 722	1 9	45532	2	Y	656	508	0	42	1	184
01	58125	X	46261	-0-	-11864	-0-	2104 662	1 9	43495	2	Y	602	517	0	89	1	180
02	51765	X	42601	-0-	-9164	-0-	1867 537	1 9	40197	2	Y	488	518	0	62	1	88
03	52421	X	46208	-0-	-6213	-0-	2007 530	1 9	43671	2	Y	482	480	0	19	1	71
04	49380	X	43918	-0-	-5462	-0-	1870 504	1 9	41544	2	Y	458	425	0	18	1	86

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45750	X	39188	-0-	-6562	-0-	1575 449	1 9	37164	2	Y	408	423	0	11	1	46
12	47275	X	38671	-0-	-8604	-0-	1726 439	1 9	36506	2	Y	399	307	0	26	1	112
01	44733	X	38843	-0-	-5890	-0-	1771 424	1 9	36648	2	Y	385	325	0	57	1	115
02	40716	X	35657	-0-	-5059	-0-	1566 367	1 9	33724	2	Y	334	346	0	43	1	60
03	42222	X	36511	-0-	-5711	-0-	1587 355	1 9	34569	2	Y	323	323	0	12	1	48
04	39180	X	34433	-0-	-4747	-0-	1468 340	1 9	32625	2	Y	309	287	0	12	1	58

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77310	X	63923	-0-	-13387	-0-	2577 575	1 9	60771	2	Y	523	543	0	14	1	59
12	79887	X	63237	-0-	-16650	-0-	2828 536	1 9	59873	2	Y	487	378	0	31	1	137
01	75516	X	61792	-0-	-13724	-0-	2827 539	1 9	58426	2	Y	490	408	0	72	1	147
02	67048	X	55222	-0-	-11826	-0-	2429 492	1 9	52301	2	Y	447	456	0	57	1	81
03	69750	X	56747	-0-	-13003	-0-	2468 506	1 9	53773	2	Y	460	455	0	18	1	68
04	63930	X	52772	-0-	-11158	-0-	2251 520	1 9	50001	2	Y	473	434	0	18	1	89

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
11	78270	X	68250	-0-	-10020	-0-	2740 928	1 9	64582	2	Y	844	878	0	22	1	95
12	80879	X	68405	-0-	-12474	-0-	3047 854	1 9	64504	2	Y	776	603	0	50	1	218
01	77996	X	68453	-0-	-9543	-0-	3123 846	1 9	64484	2	Y	769	643	0	114	1	230
02	70035	X	64538	-0-	-5497	-0-	2834 748	1 9	60956	2	Y	680	700	0	87	1	123
03	72664	X	68515	-0-	-4149	-0-	2975 739	1 9	64801	2	Y	672	670	0	26	1	99
04	68250	X	68193	-0-	-57	-0-	2911 670	1 9	64612	2	Y	609	571	0	23	1	114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63364	X	63364	-0-	-0-	-0-	2551	1	60173	2	Y	582	612	0	15	1	65
							640	9									
12	90489	X	62017	-0-	-28472	-0-	2771	1	58651	2	Y	541	419	0	35	1	152
							595	9									
01	79422	X	33835	-0-	-45587	-0-	1540	1	31873	2	Y	384	364	0	57	1	115
							422	9									
02	68904	X	57819	-0-	-11085	-0-	2540	1	54696	2	Y	530	481	0	68	1	96
							583	9									
03	69502	X	58549	-0-	-10953	-0-	2550	1	55519	2	Y	436	451	0	17	1	64
							480	9									
04	63360	X	54925	-0-	-8435	-0-	2345	1	52116	2	Y	422	391	0	16	1	79
							464	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56070	X	47935	-0-	-8135	-0-	1931	1	45496	2	Y	462	480	0	12	1	52
							508	9									
12	57939	X	47802	-0-	-10137	-0-	2135	1	45183	2	Y	440	340	0	28	1	124
							484	9									
01	54746	X	28187	-0-	-26559	-0-	1283	1	26549	2	Y	323	302	0	48	1	97
							355	9									
02	49184	X	47188	-0-	-1996	-0-	2070	1	44581	2	Y	488	435	0	62	1	88
							537	9									
03	51274	X	46871	-0-	-4403	-0-	2035	1	44324	2	Y	465	466	0	18	1	69
							512	9									
04	47940	X	43695	-0-	-4245	-0-	1864	1	41360	2	Y	428	400	0	16	1	81
							471	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60679	X	60679	-0-	-0-	-0-	2440	1	57540	2	Y	635	699	0	16	1	71
							699	9									
12	58218	X	55692	-0-	-2526	-0-	2485	1	52613	2	Y	540	424	0	35	1	152
							594	9									
01	56389	X	54232	-0-	-2157	-0-	2477	1	51217	2	Y	489	422	0	72	1	147
							538	9									
02	52751	X	49984	-0-	-2767	-0-	2198	1	47340	2	Y	405	427	0	52	1	73
							446	9									
03	56389	X	51014	-0-	-5375	-0-	2217	1	48306	2	Y	446	436	0	17	1	66
							491	9									
04	54570	X	45489	-0-	-9081	-0-	1942	1	43099	2	Y	407	381	0	16	1	76
							448	9									

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
11	59280	X	44389	-0-	-14891	-0-	1788	1	42188	2	Y	375	396	0	10	1	42
							413	9									
12	56141	X	43250	-0-	-12891	-0-	1934	1	40924	2	Y	356	275	0	23	1	100
							392	9									
01	53537	X	36804	-0-	-16733	-0-	1682	1	34750	2	Y	338	287	0	50	1	101
							372	9									
02	45907	X	38943	-0-	-6964	-0-	1714	1	36895	2	Y	304	311	0	39	1	55
							334	9									
03	49073	X	39371	-0-	-9702	-0-	1713	1	37322	2	Y	305	303	0	12	1	45
							336	9									
04	44400	X	36661	-0-	-7739	-0-	1569	1	34764	2	Y	298	275	0	12	1	56
							328	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 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
11	62430	X	53441	-0-	-8989	-0-	2148	1	50676	2	Y	561	582	0	15	1	63
							617	9									
12	64511	X	53588	-0-	-10923	-0-	2391	1	50617	2	Y	527	408	0	34	1	148
							580	9									
01	61070	X	46291	-0-	-14779	-0-	2109	1	43634	2	Y	498	423	0	74	1	149
							548	9									
02	54259	X	51014	-0-	-3245	-0-	2239	1	48182	2	Y	539	522	0	69	1	97
							593	9									
03	58001	X	51499	-0-	-6502	-0-	2239	1	48739	2	Y	474	483	0	18	1	70
							521	9									
04	53430	X	47681	-0-	-5749	-0-	2033	1	45149	2	Y	454	421	0	18	1	85
							499	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
11	80370	X	70132	-0-	-10238	-0-	2842	1	67024	2	Y	242	254	0	6	1	27
							266	9									
12	83049	X	69906	-0-	-13143	-0-	3145	1	66516	2	Y	223	173	0	14	1	63
							245	9									
01	79391	X	69770	-0-	-9621	-0-	3209	1	66333	2	Y	207	177	0	31	1	62
							228	9									
02	73312	X	64427	-0-	-8885	-0-	2850	1	61389	2	Y	171	180	0	22	1	31
							188	9									
03	75919	X	70752	-0-	-5167	-0-	3096	1	67467	2	Y	172	171	0	7	1	25
							189	9									
04	70140	X	67731	-0-	-2409	-0-	2913	1	64657	2	Y	146	138	0	6	1	27
							161	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
11	80370	X	68884	-0-	-11486	-0-	2789	1	65809	2	Y	260	262	0	7	1	29
							286	9									
12	83049	X	68918	-0-	-14131	-0-	3098	1	65605	2	Y	195	157	0	12	1	55
							215	9									
01	80817	X	66847	-0-	-13970	-0-	3074	1	63561	2	Y	193	161	0	29	1	58
							212	9									
02	72123	X	61059	-0-	-11064	-0-	2705	1	58194	2	Y	145	158	0	19	1	26
							160	9									
03	74214	X	71158	-0-	-3056	-0-	3117	1	67895	2	Y	133	134	0	5	1	20
							146	9									
04	68880	X	66235	-0-	-2645	-0-	2850	1	63274	2	Y	101	98	0	4	1	19
							111	9									

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
11	76230	X	69542	-0-	-6688	-0-	2820	1	66498	2	Y	204	219	0	5	1	23
							224	9									
12	78771	X	71168	-0-	-7603	-0-	3202	1	67744	2	Y	202	155	0	13	1	57
							222	9									
01	76973	X	69019	-0-	-7954	-0-	3175	1	65628	2	Y	196	165	0	29	1	59
							216	9									
02	69803	X	62301	-0-	-7502	-0-	2759	1	59360	2	Y	165	173	0	21	1	30
							182	9									
03	74493	X	64790	-0-	-9703	-0-	2836	1	61776	2	Y	162	162	0	6	1	24
							178	9									
04	69540	X	63674	-0-	-5866	-0-	2740	1	60785	2	Y	135	129	0	5	1	25
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 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
11	41159	X	41159	-0-	-0-	-0-	1652	1	38894	2	Y	557	585	0	14	1	63
							613	9									
12	46128	X	40751	-0-	-5377	-0-	1814	1	38390	2	Y	497	388	0	32	1	140
							547	9									
01	46128	X	38252	-0-	-7876	-0-	1740	1	35961	2	Y	501	417	0	74	1	150
							551	9									
02	43152	X	35397	-0-	-7755	-0-	1548	1	33341	2	Y	462	470	0	59	1	83
							508	9									
03	43803	X	36453	-0-	-7350	-0-	1580	1	34415	2	Y	416	422	0	16	1	61
							458	9									
04	41160	X	34843	-0-	-6317	-0-	1483	1	32931	2	Y	390	363	0	15	1	73
							429	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

11	50250	X	46352	-0-	-3898	-0-	1855	1	43720	2	Y	706	729	0	18	1	79
							777	9									
12	51925	X	45962	-0-	-5963	-0-	2043	1	43226	2	Y	630	491	0	41	1	177
							693	9									
01	57226	X	44396	-0-	-12830	-0-	2016	1	41667	2	Y	648	535	0	96	1	194
							713	9									
02	49039	X	39858	-0-	-9181	-0-	1741	1	37437	2	Y	618	621	0	79	1	112
							680	9									
03	50096	X	41352	-0-	-8744	-0-	1786	1	38888	2	Y	616	613	0	24	1	91
							678	9									
04	46350	X	40395	-0-	-5955	-0-	1714	1	38047	2	Y	576	537	0	22	1	108
							634	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

11	43740	X	43298	-0-	-442	-0-	1734	1	40886	2	Y	616	643	0	16	1	69
							678	9									
12	45198	X	42920	-0-	-2278	-0-	1907	1	40363	2	Y	591	456	0	38	1	166
							650	9									
01	52452	X	41276	-0-	-11176	-0-	1874	1	38747	2	Y	595	495	0	88	1	178
							655	9									
02	45443	X	37223	-0-	-8220	-0-	1627	1	34979	2	Y	561	566	0	72	1	101
							617	9									
03	46810	X	38353	-0-	-8457	-0-	1655	1	36092	2	Y	551	550	0	21	1	81
							606	9									
04	43290	X	37166	-0-	-6124	-0-	1573	1	34959	2	Y	576	527	0	22	1	108
							634	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

11	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	108	1	2563	2	Y	532	595	0	14	1	60
							585	9									
12	4836	X	3813	-0-	-1023	-0-	142	1	3056	2	Y	559	426	0	36	1	157
							615	9									
01	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	166	1	3407	2	Y	427	393	0	63	1	128
							470	9									
02	3886	X	3692	-0-	-194	-0-	143	1	3081	2	Y	425	422	0	54	1	77
							468	9									
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	190	1	4166	2	Y	573	543	0	22	1	85
							630	9									
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	167	1	3699	2	Y	481	457	0	19	1	90
							529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

11	44280 X	716	-0-	-43564	-0-	29	1	674	2	Y	12	11	0			1
						13	9									
12	45756 X	4497	-0-	-41259	-0-	196	1	4111	2	Y	173	114	0	11	1	49
						190	9									
01	44206 X	5910	-0-	-38296	-0-	264	1	5449	2	Y	179	147	0	27	1	54
						197	9									
02	16008 X	5790	-0-	-10218	-0-	247	1	5331	2	Y	193	187	0	25	1	35
						212	9									
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	281	1	6104	2	Y	209	205	0	8	1	31
						230	9									
*04	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	281	1	6291	2	Y	181	171	0	7	1	34
						199	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

11	8130 X	7779	-0-	-351	-0-	278	1	6551	2	Y	864	917	0	22	1	97
						950	9									
12	8525 X	6705	-0-	-1820	-0-	268	1	5677	2	Y	691	550	0	44	1	194
						760	9									
01	7750 X	755	-0-	-6995	-0-	32	1	676	2	Y	43	218	0	6	1	13
						47	9									
02	7250 X	5532	-0-	-1718	-0-	207	1	4455	2	Y	791	560	0	101	1	143
						870	9									
03	7750 X	7152	-0-	-598	-0-	268	1	5847	2	Y	943	911	0	36	1	139
						1037	9									
04	7500 X	7469	-0-	-31	-0-	279	1	6194	2	Y	905	839	0	35	1	170
						996	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

11	55530 X	47034	-0-	-8496	-0-	1881	1	44361	2	Y	720	747	0	19	1	81
						792	9									
12	56730 X	46746	-0-	-9984	-0-	2077	1	43922	2	Y	679	525	0	44	1	191
						747	9									
01	56730 X	45912	-0-	-10818	-0-	2085	1	43082	2	Y	677	565	0	100	1	203
						745	9									
02	47908 X	40852	-0-	-7056	-0-	1786	1	38481	2	Y	532	571	0	68	1	96
						585	9									
03	51212 X	42855	-0-	-8357	-0-	1851	1	40318	2	Y	624	604	0	24	1	92
						686	9									
04	47040 X	40788	-0-	-6252	-0-	1729	1	38422	2	Y	579	540	0	22	1	109
						637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	56490	X	50392	-0-	-6098	-0-	2027	1	47774	2	Y	537	555	0	14	1	60
							591	9									
12	58373	X	50373	-0-	-8000	-0-	2248	1	47567	2	Y	507	392	0	33	1	142
							558	9									
01	57009	X	48714	-0-	-8295	-0-	2223	1	45933	2	Y	507	422	0	75	1	152
							558	9									
02	52606	X	44329	-0-	-8277	-0-	1945	1	41860	2	Y	476	481	0	61	1	86
							524	9									
03	54529	X	45974	-0-	-8555	-0-	1995	1	43481	2	Y	453	454	0	18	1	67
							498	9									
04	50400	X	43151	-0-	-7249	-0-	1840	1	40835	2	Y	433	402	0	17	1	81
							476	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

11	61800	X	58221	-0-	-3579	-0-	2330	1	54980	2	Y	828	868	0	21	1	93
							911	9									
12	65937	X	57255	-0-	-8682	-0-	2545	1	53887	2	Y	748	583	0	48	1	210
							823	9									
01	65937	X	55760	-0-	-10177	-0-	2540	1	52484	2	Y	669	580	0	99	1	200
							736	9									
02	58667	X	52484	-0-	-6183	-0-	2294	1	49428	2	Y	693	680	0	88	1	125
							762	9									
03	62713	X	55127	-0-	-7586	-0-	2388	1	51956	2	Y	712	705	0	27	1	105
							783	9									
04	58230	X	53389	-0-	-4841	-0-	2270	1	50419	2	Y	636	597	0	25	1	119
							700	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

11	52920	X	40167	-0-	-12753	-0-	1603	1	37839	2	Y	659	687	0	17	1	74
							725	9									
12	47802	X	40266	-0-	-7536	-0-	1787	1	37782	2	Y	634	489	0	41	1	178
							697	9									
01	47802	X	38770	-0-	-9032	-0-	1756	1	36317	2	Y	634	528	0	94	1	190
							697	9									
02	43732	X	35329	-0-	-8403	-0-	1541	1	33175	2	Y	557	575	0	71	1	101
							613	9									
03	43431	X	36917	-0-	-6514	-0-	1592	1	34690	2	Y	577	571	0	22	1	85
							635	9									
04	40170	X	35148	-0-	-5022	-0-	1490	1	33076	2	Y	529	495	0	20	1	99
							582	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	2	Y	320	289	0	8	1	36
							352	9									
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	123	1	2582	2	Y	352	266	0	23	1	99
							387	9									
01	2449	X	1641	-0-	-808	-0-	65	1	1352	2	Y	204	212	0	30	1	61
							224	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	161	1	3426	2	Y	373	320	0	47	1	67
							410	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	121	1	2655	2	Y	316	324	0	12	1	47
							348	9									
*04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	2	Y	464	406	0	18	1	87
							510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4414	-0-	-326	-0-	149	1	3518	2	Y	679	677	0	18	1	76
							747	9									
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	202	1	4288	2	Y	561	443	0	36	1	158
							617	9									
01	4991	X	2991	-0-	-2000	-0-	117	1	2445	2	Y	390	373	0	58	1	117
							429	9									
02	4263	X	2470	-0-	-1793	-0-	91	1	1983	2	Y	360	366	0	46	1	65
							396	9									
03	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	188	1	4045	2	Y	693	629	0	27	1	102
							762	9									
04	4950	X	3915	-0-	-1035	-0-	143	1	3190	2	Y	529	512	0	20	1	99
							582	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4361	-0-	-1879	-0-	149	1	3548	2	Y	604	634	0	16	1	68
							664	9									
12	5673	X	1218	-0-	-4455	-0-	45	1	974	2	Y	181	186	0	12	1	51
							199	9									
01	4371	X	2396	-0-	-1975	-0-	89	1	1875	2	Y	393	268	0	58	1	118
							432	9									
02	4205	X	1670	-0-	-2535	-0-	64	1	1345	2	Y	237	282	0	30	1	43
							261	9									
03	4495	X	3479	-0-	-1016	-0-	120	1	2642	2	Y	652	574	0	25	1	96
							717	9									
04	4350	X	2275	-0-	-2075	-0-	83	1	1820	2	Y	338	358	0	13	1	63
							372	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47250	X	44516	-0-	-2734	-0-	1781	1	42005	2	Y	664	689	0	17	1	75
							730	9									
12	48825	X	44258	-0-	-4567	-0-	1964	1	41579	2	Y	650	500	0	42	1	183
							715	9									
01	53785	X	42877	-0-	-10908	-0-	1946	1	40203	2	Y	662	549	0	98	1	198
							728	9									
02	47038	X	39548	-0-	-7490	-0-	1732	1	37236	2	Y	527	563	0	67	1	95
							580	9									
03	48298	X	41239	-0-	-7059	-0-	1785	1	38863	2	Y	537	532	0	21	1	79
							591	9									
04	44520	X	39534	-0-	-4986	-0-	1680	1	37314	2	Y	491	459	0	19	1	92
							540	9									

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
11	29040	X	24839	-0-	-4201	-0-	995	1	23434	2	Y	373	385	0	10	1	42
							410	9									
12	30008	X	26152	-0-	-3856	-0-	1162	1	24583	2	Y	370	284	0	24	1	104
							407	9									
01	29078	X	26014	-0-	-3064	-0-	1180	1	24404	2	Y	391	320	0	58	1	117
							430	9									
02	26332	X	25044	-0-	-1288	-0-	1093	1	23552	2	Y	363	368	0	46	1	66
							399	9									
03	28148	X	25438	-0-	-2710	-0-	1101	1	23971	2	Y	333	337	0	13	1	49
							366	9									
04	25320	X	21098	-0-	-4222	-0-	895	1	19867	2	Y	305	285	0	12	1	57
							336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	27300	X	22994	-0-	-4306	-0-	914 484	1 9	21596	2	Y	440	448	0	11	1	49
12	28210	X	24195	-0-	-4015	-0-	1071 496	1 9	22628	2	Y	451	344	0	29	1	127
01	26815	X	24141	-0-	-2674	-0-	1095 477	1 9	22569	2	Y	434	367	0	64	1	130
02	25056	X	23814	-0-	-1242	-0-	1037 443	1 9	22334	2	Y	403	409	0	51	1	73
03	26784	X	24236	-0-	-2548	-0-	1045 459	1 9	22732	2	Y	417	412	0	16	1	62
04	23400	X	21397	-0-	-2003	-0-	904 424	1 9	20069	2	Y	385	360	0	15	1	72

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
11	4470	X	3615	-0-	-855	-0-	127 521	1 9	2967	2	Y	474	498	0	12	1	53
12	4402	X	2553	-0-	-1849	-0-	98 388	1 9	2067	2	Y	353	284	0	23	1	99
01	4402	X	1798	-0-	-2604	-0-	66 322	1 9	1410	2	Y	293	261	0	43	1	88
02	3886	X	3457	-0-	-429	-0-	141 284	1 9	3032	2	Y	258	266	0	33	1	47
03	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	157 525	1 9	3387	2	Y	477	435	0	18	1	71
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	153 492	1 9	3348	2	Y	447	417	0	17	1	84

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
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	115 443	1 9	2712	2	Y	403	423	0	10	1	45
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	152 420	1 9	3209	2	Y	382	295	0	25	1	107
01	4030	X	1799	-0-	-2231	-0-	68 261	1 9	1470	2	Y	237	238	0	35	1	71
02	3770	X	3614	-0-	-156	-0-	160 63	1 9	3391	2	Y	57	111	0	7	1	10
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	166 374	1 9	3654	2	Y	340	287	0	13	1	50
04	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	121 334	1 9	2709	2	Y	304	285	0	12	1	57

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
11	4680	X	3389	-0-	-1291	-0-	119 415	1 9	2855	2	Y	377	413	0	10	1	42
12	4216	X	3338	-0-	-878	-0-	136 348	1 9	2854	2	Y	316	249	0	20	1	89
01	4309	X	2285	-0-	-2024	-0-	94 267	1 9	1924	2	Y	243	223	0	36	1	73
02	4031	X	3562	-0-	-469	-0-	160 22	1 9	3380	2	Y	20	86	0	3	1	4
03	4309	X	2765	-0-	-1544	-0-	108 295	1 9	2362	2	Y	268	222	0	10	1	40
04	3390	X	1296	-0-	-2094	-0-	49 145	1 9	1102	2	Y	132	142	0	5	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61230	X	53412	-0-	-7818	-0-	2150 556	1 9	50706	2	Y	505	526	0	13	1	57
12	63271	X	53548	-0-	-9723	-0-	2391 532	1 9	50625	2	Y	484	374	0	31	1	136
01	60574	X	30218	-0-	-30356	-0-	1380 343	1 9	28495	2	Y	312	309	0	46	1	93
02	54897	X	51181	-0-	-3716	-0-	2248 532	1 9	48401	2	Y	484	428	0	62	1	87
03	58032	X	49755	-0-	-8277	-0-	2163 464	1 9	47128	2	Y	422	431	0	16	1	62
04	53400	X	46525	-0-	-6875	-0-	1985 493	1 9	44047	2	Y	448	409	0	17	1	84

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

11	33870	X	28843	-0-	-5027	-0-	1161 273	1 9	27409	2	Y	248	257	0	6	1	28
12	34999	X	28495	-0-	-6504	-0-	1274 263	1 9	26958	2	Y	239	185	0	15	1	67
01	34348	X	26504	-0-	-7844	-0-	1210 264	1 9	25030	2	Y	240	199	0	36	1	72
02	30798	X	24987	-0-	-5811	-0-	1096 249	1 9	23642	2	Y	226	228	0	29	1	41
03	31744	X	27760	-0-	-3984	-0-	1211 226	1 9	26323	2	Y	205	208	0	8	1	30
04	28830	X	24781	-0-	-4049	-0-	1059 217	1 9	23505	2	Y	197	182	0	8	1	37

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

11	2760	X	1325	-0-	-1435	-0-	43 297	1 9	985	2	Y	270	276	0	7	1	30
12	3503	X	1864	-0-	-1639	-0-	66 363	1 9	1435	2	Y	330	246	0	21	1	93
01	3503	X	1513	-0-	-1990	-0-	58 252	1 9	1203	2	Y	229	219	0	34	1	69
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	96 298	1 9	2089	2	Y	271	256	0	35	1	49
03	1860	X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			Y	-0-	49	0			-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	188 777	1 9	4479	2	Y	706	763	0	18	1	79
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	189 695	1 9	4038	2	Y	632	493	0	41	1	177
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	64 245	1 9	1251	2	Y	223	300	0	33	1	67
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	117 407	1 9	2554	2	Y	370	323	0	47	1	67
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	108 516	1 9	2326	2	Y	469	449	0	18	1	69
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	112 493	1 9	2482	2	Y	448	416	0	17	1	84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	2370	X	1302	-0-	-1068	-0-	48	1	1124	2	Y	118	134	0	3	1	13
							130	9									
12	2449	X	344	-0-	-2105	-0-	14	1	284	2	Y	42	40	0	3	1	12
							46	9									
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	109	1	2258	2	Y	301	178	0	45	1	90
							331	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	227	1	4857	2	Y	283	286	0	36	1	51
							311	9									
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	202	1	4394	2	Y	368	351	0	14	1	54
							405	9									
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	195	1	4299	2	Y	430	387	0	16	1	81
							473	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

11	4140	X	4044	-0-	-96	-0-	142	1	3333	2	Y	517	521	0	13	1	58
							569	9									
12	4030	X	3037	-0-	-993	-0-	120	1	2504	2	Y	375	304	0	24	1	105
							413	9									
01	4247	X	1676	-0-	-2571	-0-	66	1	1411	2	Y	181	205	0	27	1	54
							199	9									
02	3973	X	2374	-0-	-1599	-0-	105	1	2240	2	Y	26	72	0	3	1	5
							29	9									
03	4247	X	789	-0-	-3458	-0-	32	1	732	2	Y	23	24	0	1	1	3
							25	9									
04	4050	X	1689	-0-	-2361	-0-	60	1	1370	2	Y	235	185	0	9	1	44
							259	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

11	5370	X	3425	-0-	-1945	-0-	117	1	2758	2	Y	500	480	0	13	1	56
							550	9									
12	5704	X	5675	-0-	-29	-0-	225	1	4756	2	Y	631	469	0	41	1	177
							694	9									
01	5704	X	3068	-0-	-2636	-0-	123	1	2581	2	Y	331	360	0	49	1	99
							364	9									
02	5017	X	4282	-0-	-735	-0-	169	1	3675	2	Y	398	374	0	51	1	72
							438	9									
03	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	202	1	4360	2	Y	637	590	0	25	1	94
							701	9									
04	5490	X	4647	-0-	-843	-0-	176	1	3856	2	Y	559	526	0	22	1	105
							615	9									

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

11	4620	X	3026	-0-	-1594	-0-	108	1	2557	2	Y	328	365	0	8	1	37
							361	9									
12	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	108	1	2301	2	Y	416	309	0	27	1	117
							458	9									
01	4030	X	2077	-0-	-1953	-0-	84	1	1765	2	Y	207	231	0	31	1	62
							228	9									
02	3306	X	2431	-0-	-875	-0-	91	1	1970	2	Y	336	294	0	43	1	61
							370	9									
03	3534	X	3034	-0-	-500	-0-	111	1	2422	2	Y	455	431	0	18	1	67
							501	9									
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	115	1	2542	2	Y	475	435	0	18	1	89
							523	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	2826	-0-	-4914	-0-	271 164	1 9	2391	2	Y	149	211	0			19
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	950 371	1 9	6712	2	Y	337	242	0			114
01	7440	X	5228	-0-	-2212	-0-	598 248	1 9	4382	2	Y	225	231	0	13	1	95
02	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	1037 472	1 9	8970	2	Y	429	427	0			97
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	1646 617	1 9	7168	2	Y	561	582	0			76
*04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1052 498	1 9	7523	2	Y	453	409	0			120

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	475 618	1 9	4187	2	Y	562	590	0			72
12	8804	X	6840	-0-	-1964	-0-	778 562	1 9	5500	2	Y	511	410	0			173
01	8804	X	6007	-0-	-2797	-0-	651 585	1 9	4771	2	Y	532	449	0	31	1	225
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	960 781	1 9	8308	2	Y	710	774	0			161
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1822 836	1 9	7936	2	Y	760	818	0			103
*04	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	1153 736	1 9	8243	2	Y	669	594	0			178

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	12912	-0-	-6378	-0-	1249 655	1 9	11008	2	Y	595	702	0			76
12	19902	X	15170	-0-	-4732	-0-	1774 854	1 9	12542	2	Y	776	589	0			263
01	18941	X	7765	-0-	-11176	-0-	869 537	1 9	6359	2	Y	488	516	0	28	1	207
02	16530	X	12385	-0-	-4145	-0-	1228 534	1 9	10623	2	Y	485	582	0			110
03	17422	X	13955	-0-	-3467	-0-	2444 866	1 9	10645	2	Y	787	790	0			107
04	14670	X	12529	-0-	-2141	-0-	1462 617	1 9	10450	2	Y	561	519	0			149

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20730	X	20611	-0-	-119	-0-	1869 2261	1 9	16481	2	Y	2055	2129	0			262
12	20708	X	18953	-0-	-1755	-0-	2128 1782	1 9	15043	2	Y	1620	1334	0			548
01	19375	X	8451	-0-	-10924	-0-	885 1082	1 9	6484	2	Y	984	1059	0	57	1	416
02	18125	X	13012	-0-	-5113	-0-	1195 1474	1 9	10343	2	Y	1340	1453	0			303
03	19375	X	16928	-0-	-2447	-0-	2784 2020	1 9	12124	2	Y	1836	1890	0			249
04	18750	X	17313	-0-	-1437	-0-	1921 1659	1 9	13733	2	Y	1508	1356	0			401

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5281	-0-	-1139	-0-	486 506	1 9	4289	2	Y	460	495	0			59
12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	1275 689	1 9	9019	2	Y	626	473	0			212
01	8308	X	4464	-0-	-3844	-0-	498 322	1 9	3644	2	Y	293	364	0	17	1	124
02	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	830 457	1 9	7180	2	Y	415	445	0			94
03	10974	X	7087	-0-	-3887	-0-	1226 517	1 9	5344	2	Y	470	500	0			64
04	10620	X	7754	-0-	-2866	-0-	902 398	1 9	6454	2	Y	362	330	0			96

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	17204	-0-	-3946	-0-	1603 1454	1 9	14147	2	Y	1322	1384	0			169
12	21266	X	18705	-0-	-2561	-0-	2167 1221	1 9	15317	2	Y	1110	903	0			376
01	21266	X	10320	-0-	-10946	-0-	1148 769	1 9	8403	2	Y	699	739	0	40	1	296
02	17806	X	17486	-0-	-320	-0-	1683 1232	1 9	14571	2	Y	1120	1162	0			254
03	18724	X	11600	-0-	-7124	-0-	1984 977	1 9	8639	2	Y	888	1021	0			121
*04	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	2213 1233	1 9	15820	2	Y	1121	944	0			298

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	1134 1707	1 9	10007	2	Y	1552	1627	0			198
12	14167	X	9664	-0-	-4503	-0-	1059 1118	1 9	7487	2	Y	1016	870	0			344
01	14167	X	5167	-0-	-9000	-0-	527 780	1 9	3860	2	Y	709	712	0	41	1	300
02	13253	X	8837	-0-	-4416	-0-	802 1092	1 9	6943	2	Y	993	1068	0			225
03	13268	X	10625	-0-	-2643	-0-	1759 1200	1 9	7666	2	Y	1091	1168	0			148
*04	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	1835 1751	1 9	13126	2	Y	1592	1317	0			423

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
11	9750	X	3870	-0-	-5880	-0-	345 476	1 9	3049	2	Y	433	464	0			55
12	9827	X	7512	-0-	-2315	-0-	860 569	1 9	6083	2	Y	517	397	0			175
01	7967	X	3876	-0-	-4091	-0-	425 337	1 9	3114	2	Y	306	334	0	18	1	129
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	840 483	1 9	7259	2	Y	439	469	0			99
03	7502	X	6241	-0-	-1261	-0-	1086 424	1 9	4731	2	Y	385	432	0			52
04	7260	X	4388	-0-	-2872	-0-	502 297	1 9	3589	2	Y	270	250	0			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	429	-0-	429	2005	37	1	331	2	Y	55	58	0			7
						61	9									
12	2584 X	579	-0-	-2005	-0-	65	1	464	2	Y	45	37	0			15
						50	9									
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	35	1	259	2	Y	42	37	0	2	1	18
						46	9									
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	Y	26	38	0			6
						29	9									
03	589 N	402	-0-	-187	-0-	68	1	294	2	Y	36	37	0			5
						40	9									
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	Y	27	25	0			7
						30	9									

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680 X	2470	-0-	-8210	-0-	76	1	1779	2	Y	559	603	0	15	1	63
						615	9									
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	141	1	2949	2	Y	721	535	0	46	1	203
						793	9									
01	3937 X	2462	-0-	-1475	-0-	89	1	1866	2	Y	461	458	0	68	1	138
						507	9									
02	3683 X	1559	-0-	-2124	-0-	49	1	1088	2	Y	384	404	0	49	1	69
						422	9									
03	3937 X	2741	-0-	-1196	-0-	80	1	1780	2	Y	801	721	0	31	1	118
						881	9									
04	3750 X	2685	-0-	-1065	-0-	76	1	1672	2	Y	852	777	0	33	1	160
						937	9									

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32550 X	30280	-0-	-2270	-0-	1135	1	26770	2	Y	2159	2218	0	56	1	242
						2375	9									
12	34162 X	28598	-0-	-5564	-0-	1201	1	25409	2	Y	1807	1425	0	116	1	508
						1988	9									
01	34162 X	25511	-0-	-8651	-0-	1099	1	22725	2	Y	1534	1356	0	227	1	459
						1687	9									
02	31349 X	26180	-0-	-5169	-0-	1079	1	23180	2	Y	1746	1667	0	223	1	315
						1921	9									
03	32457 X	30124	-0-	-2333	-0-	1225	1	26696	2	Y	2003	1945	0	77	1	296
						2203	9									
04	30270 X	27996	-0-	-2274	-0-	1114	1	24755	2	Y	1934	1792	0	75	1	363
						2127	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41430 X	34470	-0-	-6960	-0-	1400	1	33040	2	Y	27	27	0	1	1	3
						30	9									
12	41385 X	34504	-0-	-6881	-0-	1554	1	32918	2	Y	29	22	0	2	1	8
						32	9									
01	39339 X	23154	-0-	-16185	-0-	1066	1	22063	2	Y	23	20	0	4	1	7
						25	9									
02	35989 X	32401	-0-	-3588	-0-	1437	1	30931	2	Y	30	28	0	4	1	5
						33	9									
03	36704 X	35039	-0-	-1665	-0-	1538	1	33487	2	Y	13	16	0			2
						14	9									
04	34470 X	31297	-0-	-3173	-0-	1344	1	29818	2	Y	123	97	0	5	1	23
						135	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
11	132537	X	132537	-0-	-0-	-0-	5337	1	125860	2	Y	1218	1266	0	32	1	137
							1340	9									
12	148552	X	133830	-0-	-14722	-0-	5979	1	126517	2	Y	1213	931	0	78	1	341
							1334	9									
01	148552	X	128791	-0-	-19761	-0-	5882	1	121568	2	Y	1219	1015	0	180	1	365
							1341	9									
02	133197	X	126292	-0-	-6905	-0-	5556	1	119602	2	Y	1031	1079	0	131	1	186
							1134	9									
03	142383	X	82686	-0-	-59697	-0-	3603	1	78458	2	Y	568	648	0	22	1	84
							625	9									
04	132540	X	11032	-0-	-121508	-0-	463	1	10290	2	Y	254	280	0	10	1	48
							279	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

11	80340	X	66538	-0-	-13802	-0-	2679	1	63154	2	Y	641	614	0	17	1	72
							705	9									
12	83018	X	66470	-0-	-16548	-0-	2967	1	62822	2	Y	619	477	0	40	1	174
							681	9									
01	80941	X	66196	-0-	-14745	-0-	3025	1	62510	2	Y	601	506	0	89	1	180
							661	9									
02	67396	X	61722	-0-	-5674	-0-	2716	1	58438	2	Y	516	537	0	66	1	93
							568	9									
03	74168	X	74168	-0-	-0-	-0-	3231	1	70372	2	Y	514	511	0	20	1	76
							565	9									
*04	69857	X	69857	-0-	-0-	-0-	2991	1	66373	2	Y	448	423	0	17	1	84
							493	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

11	67920	X	57446	-0-	-10474	-0-	2319	1	54680	2	Y	406	433	0	11	1	46
							447	9									
12	70184	X	57847	-0-	-12337	-0-	2591	1	54791	2	Y	423	323	0	27	1	119
							465	9									
01	61504	X	54162	-0-	-7342	-0-	2476	1	51194	2	Y	447	366	0	66	1	134
							492	9									
02	57536	X	46670	-0-	-10866	-0-	2052	1	44163	2	Y	414	420	0	53	1	75
							455	9									
03	61504	X	55368	-0-	-6136	-0-	2413	1	52514	2	Y	401	402	0	15	1	59
							441	9									
04	57450	X	51583	-0-	-5867	-0-	2206	1	48982	2	Y	359	337	0	14	1	67
							395	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

11	45000	X	40993	-0-	-4007	-0-	1648	1	38853	2	Y	447	463	0	12	1	50
							492	9									
12	46500	X	40703	-0-	-5797	-0-	1814	1	38402	2	Y	443	340	0	29	1	124
							487	9									
01	50437	X	37843	-0-	-12594	-0-	1724	1	35634	2	Y	441	368	0	65	1	132
							485	9									
02	43674	X	34266	-0-	-9408	-0-	1502	1	32349	2	Y	377	393	0	48	1	68
							415	9									
03	44981	X	36472	-0-	-8509	-0-	1583	1	34515	2	Y	340	345	0	13	1	50
							374	9									
04	40980	X	33950	-0-	-7030	-0-	1448	1	32091	2	Y	374	340	0	14	1	70
							411	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
11	56640	X	50528	-0-	-6112	-0-	2031 667	1 9	47830	2	Y	606	635	0	16	1	68
12	58528	X	49985	-0-	-8543	-0-	2225 645	1 9	47115	2	Y	586	451	0	38	1	165
01	62651	X	48680	-0-	-13971	-0-	2214 701	1 9	45765	2	Y	637	517	0	94	1	191
02	54404	X	44183	-0-	-10221	-0-	1934 636	1 9	41613	2	Y	578	591	0	74	1	104
03	56079	X	46463	-0-	-9616	-0-	2011 653	1 9	43799	2	Y	594	587	0	23	1	88
04	50520	X	45098	-0-	-5422	-0-	1917 614	1 9	42567	2	Y	558	519	0	22	1	105

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80700	X	75632	-0-	-5068	-0-	3051 620	1 9	71961	2	Y	564	561	0	15	1	63
12	83390	X	74763	-0-	-8627	-0-	3347 586	1 9	70830	2	Y	533	412	0	34	1	150
01	83297	X	71149	-0-	-12148	-0-	3257 594	1 9	67298	2	Y	540	448	0	80	1	162
02	75545	X	68200	-0-	-7345	-0-	3016 244	1 9	64940	2	Y	222	316	0	28	1	40
03	82026	X	82026	-0-	-0-	-0-	3580 459	1 9	77987	2	Y	417	379	0	16	1	62
*04	76882	X	76882	-0-	-0-	-0-	3297 406	1 9	73179	2	Y	369	348	0	14	1	69

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65700	X	58132	-0-	-7568	-0-	2319 1152	1 9	54661	2	Y	1047	1082	0	27	1	118
12	67890	X	57519	-0-	-10371	-0-	2545 1093	1 9	53881	2	Y	994	769	0	64	1	279
01	69688	X	57985	-0-	-11703	-0-	2628 1102	1 9	54255	2	Y	1002	833	0	148	1	300
02	61828	X	52720	-0-	-9108	-0-	2295 992	1 9	49433	2	Y	902	924	0	115	1	163
03	62961	X	53017	-0-	-9944	-0-	2281 1029	1 9	49707	2	Y	935	924	0	36	1	138
04	58140	X	52592	-0-	-5548	-0-	2225 1001	1 9	49366	2	Y	910	842	0	35	1	171

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	3782	-0-	-4648	-0-	354 304	1 9	3124	2	Y	276	351	0			35
12	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1339 714	1 9	9465	2	Y	649	464	0			220
01	9052	X	5865	-0-	-3187	-0-	645 501	1 9	4719	2	Y	455	456	0	26	1	193
02	8468	X	7606	-0-	-862	-0-	738 481	1 9	6387	2	Y	437	531	0			99
03	11532	X	10066	-0-	-1466	-0-	1740 746	1 9	7580	2	Y	678	685	0			92
04	11160	X	7389	-0-	-3771	-0-	849 473	1 9	6067	2	Y	430	408	0			114

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
11	94920	X	83062	-0-	-11858	-0-	3347	1	78931	2	Y	713	749	0	18	1	80
							784	9									
12	98084	X	83018	-0-	-15066	-0-	3713	1	78599	2	Y	642	501	0	41	1	180
							706	9									
01	94085	X	79426	-0-	-14659	-0-	3633	1	75110	2	Y	621	523	0	92	1	186
							683	9									
02	85608	X	73740	-0-	-11868	-0-	3245	1	69876	2	Y	563	575	0	72	1	102
							619	9									
03	89342	X	80961	-0-	-8381	-0-	3529	1	76851	2	Y	528	532	0	20	1	78
							581	9									
04	83070	X	78803	-0-	-4267	-0-	3374	1	74923	2	Y	460	434	0	18	1	86
							506	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

11	91170	X	78978	-0-	-12192	-0-	3186	1	75113	2	Y	617	646	0	16	1	69
							679	9									
12	94209	X	78422	-0-	-15787	-0-	3510	1	74275	2	Y	579	448	0	37	1	163
							637	9									
01	91450	X	51663	-0-	-39787	-0-	2357	1	48728	2	Y	525	453	0	78	1	157
							578	9									
02	81200	X	69136	-0-	-12064	-0-	3039	1	65435	2	Y	602	573	0	77	1	109
							662	9									
03	84351	X	75325	-0-	-9026	-0-	3282	1	71471	2	Y	520	532	0	20	1	77
							572	9									
04	78990	X	74283	-0-	-4707	-0-	3177	1	70613	2	Y	448	424	0	17	1	84
							493	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

11	99330	X	86060	-0-	-13270	-0-	3471	1	81822	2	Y	697	727	0	18	1	78
							767	9									
12	102641	X	86396	-0-	-16245	-0-	3867	1	81815	2	Y	649	503	0	42	1	182
							714	9									
01	99510	X	87721	-0-	-11789	-0-	4019	1	83078	2	Y	567	495	0	84	1	170
							624	9									
02	90799	X	83924	-0-	-6875	-0-	3704	1	79758	2	Y	420	460	0	54	1	76
							462	9									
03	91760	X	90727	-0-	-1033	-0-	3934	1	85652	2	Y	1037	920	0	40	1	153
							1141	9									
*04	86857	X	86857	-0-	-0-	-0-	3726	1	82710	2	Y	383	449	0	15	1	72
							421	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

11	55590	X	47281	-0-	-8309	-0-	1918	1	45203	2	Y	145	149	0	4	1	16
							160	9									
12	55862	X	47285	-0-	-8577	-0-	2127	1	44998	2	Y	145	111	0	9	1	41
							160	9									
01	53754	X	43795	-0-	-9959	-0-	2014	1	41609	2	Y	156	127	0	23	1	47
							172	9									
02	49097	X	43439	-0-	-5658	-0-	1920	1	41377	2	Y	129	136	0	17	1	23
							142	9									
03	50344	X	44797	-0-	-5547	-0-	1960	1	42717	2	Y	109	112	0	4	1	16
							120	9									
04	47280	X	41603	-0-	-5677	-0-	1789	1	39702	2	Y	102	95	0	4	1	19
							112	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
11	55320	X	51796	-0-	-3524	-0-	2082	1	49085	2	Y	572	597	0	15	1	64
							629	9									
12	57164	X	51166	-0-	-5998	-0-	2283	1	48288	2	Y	541	418	0	35	1	152
							595	9									
01	64263	X	48521	-0-	-15742	-0-	2213	1	45724	2	Y	531	445	0	79	1	159
							584	9									
02	56434	X	42698	-0-	-13736	-0-	1874	1	40288	2	Y	487	496	0	62	1	88
							536	9									
03	57474	X	42634	-0-	-14840	-0-	1848	1	40248	2	Y	489	486	0	19	1	72
							538	9									
04	51810	X	40462	-0-	-11348	-0-	1723	1	38231	2	Y	462	429	0	18	1	87
							508	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124560	X	115239	-0-	-9321	-0-	4650	1	109641	2	Y	862	900	0	22	1	97
							948	9									
12	131068	X	114667	-0-	-16401	-0-	5135	1	108652	2	Y	800	620	0	52	1	225
							880	9									
01	131068	X	73333	-0-	-57735	-0-	3354	1	69338	2	Y	583	547	0	86	1	175
							641	9									
02	118668	X	99550	-0-	-19118	-0-	4383	1	94295	2	Y	793	724	0	101	1	143
							872	9									
03	123504	X	116317	-0-	-7187	-0-	5073	1	110484	2	Y	691	705	0	27	1	102
							760	9									
04	115230	X	110394	-0-	-4836	-0-	4726	1	104952	2	Y	651	606	0	25	1	122
							716	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82740	X	61244	-0-	-21496	-0-	2468	1	58201	2	Y	523	537	0	14	1	59
							575	9									
12	85498	X	61224	-0-	-24274	-0-	2738	1	57938	2	Y	498	385	0	32	1	140
							548	9									
01	77841	X	59060	-0-	-18781	-0-	2699	1	55814	2	Y	497	414	0	74	1	149
							547	9									
02	68034	X	52898	-0-	-15136	-0-	2326	1	50080	2	Y	447	458	0	57	1	81
							492	9									
03	67921	X	54002	-0-	-13919	-0-	2348	1	51152	2	Y	456	452	0	18	1	67
							502	9									
04	61230	X	49975	-0-	-11255	-0-	2134	1	47373	2	Y	425	396	0	16	1	80
							468	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135540	X	119816	-0-	-15724	-0-	4833	1	113923	2	Y	964	1006	0	25	1	108
							1060	9									
12	140058	X	120193	-0-	-19865	-0-	5378	1	113828	2	Y	897	695	0	58	1	252
							987	9									
01	138229	X	16515	-0-	-121714	-0-	756	1	15634	2	Y	114	315	0	17	1	34
							125	9									
02	124033	X	1	-0-	-124032	-0-	1	2			Y	-0-	34	0			-0-
03	128061	X	183	-0-	-127878	-0-	6	1	173	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	119820	X	-0-	-0-	-119820	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
11	49650	X	43390	-0-	-6260	-0-	1708	1	40275	2	Y	1279	1328	0	33	1	144
							1407	9									
12	49166	X	43475	-0-	-5691	-0-	1901	1	40229	2	Y	1223	944	0	79	1	344
							1345	9									
01	49166	X	42302	-0-	-6864	-0-	1890	1	39053	2	Y	1235	1026	0	183	1	370
							1359	9									
02	45994	X	39102	-0-	-6892	-0-	1690	1	36359	2	Y	957	1032	0	122	1	173
							1053	9									
03	47461	X	41906	-0-	-5555	-0-	1791	1	39019	2	Y	996	984	0	38	1	147
							1096	9									
04	43380	X	40849	-0-	-2531	-0-	1715	1	38076	2	Y	962	891	0	37	1	181
							1058	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37110	X	30336	-0-	-6774	-0-	1196	1	28220	2	Y	836	854	0	22	1	94
							920	9									
12	36673	X	30002	-0-	-6671	-0-	1314	1	27820	2	Y	789	610	0	51	1	222
							868	9									
01	35867	X	29441	-0-	-6426	-0-	1315	1	27187	2	Y	854	694	0	126	1	256
							939	9									
02	32103	X	27378	-0-	-4725	-0-	1179	1	25385	2	Y	740	768	0	94	1	134
							814	9									
03	32147	X	27081	-0-	-5066	-0-	1152	1	25127	2	Y	729	727	0	28	1	108
							802	9									
04	30330	X	27393	-0-	-2937	-0-	1146	1	25445	2	Y	729	672	0	28	1	137
							802	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28680	X	26572	-0-	-2108	-0-	1051	1	24764	2	Y	688	710	0	18	1	77
							757	9									
12	29636	X	26687	-0-	-2949	-0-	1170	1	24792	2	Y	659	509	0	42	1	185
							725	9									
01	30907	X	25620	-0-	-5287	-0-	1147	1	23702	2	Y	701	572	0	104	1	210
							771	9									
02	27840	X	23477	-0-	-4363	-0-	1015	1	21835	2	Y	570	604	0	73	1	103
							627	9									
03	28644	X	24672	-0-	-3972	-0-	1054	1	22958	2	Y	600	591	0	23	1	89
							660	9									
04	26580	X	22192	-0-	-4388	-0-	930	1	20670	2	Y	538	505	0	21	1	101
							592	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58080	X	47658	-0-	-10422	-0-	1912	1	45020	2	Y	660	713	0	17	1	74
							726	9									
12	58125	X	48014	-0-	-10111	-0-	2135	1	45190	2	Y	626	484	0	40	1	176
							689	9									
01	56978	X	46935	-0-	-10043	-0-	2130	1	44026	2	Y	708	567	0	105	1	212
							779	9									
02	51011	X	45499	-0-	-5512	-0-	1985	1	42760	2	Y	685	686	0	87	1	124
							754	9									
03	49259	X	48543	-0-	-716	-0-	2104	1	45806	2	Y	575	592	0	22	1	85
							633	9									
04	47670	X	43735	-0-	-3935	-0-	1852	1	41173	2	Y	645	584	0	25	1	121
							710	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
11	88530	X	80347	-0-	-8183	-0-	3197	1	75384	2	Y	1605	1641	0	42	1	180
							1766	9									
12	89001	X	80613	-0-	-8388	-0-	3564	1	75395	2	Y	1504	1164	0	97	1	423
							1654	9									
01	87296	X	80461	-0-	-6835	-0-	3633	1	75109	2	Y	1563	1287	0	231	1	468
							1719	9									
02	80475	X	79459	-0-	-1016	-0-	3454	1	74376	2	Y	1481	1493	0	189	1	267
							1629	9									
03	91392	X	91392	-0-	-0-	-0-	3948	1	86001	2	Y	1312	1334	0	51	1	194
							1443	9									
*04	82244	X	82244	-0-	-0-	-0-	3494	1	77532	2	Y	1107	1050	0	43	1	208
							1218	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

11	76170	X	66868	-0-	-9302	-0-	2689	1	63407	2	Y	702	733	0	18	1	79
							772	9									
12	78709	X	66783	-0-	-11926	-0-	2982	1	63058	2	Y	675	521	0	43	1	190
							743	9									
01	76043	X	64116	-0-	-11927	-0-	2925	1	60442	2	Y	681	566	0	101	1	204
							749	9									
02	71137	X	59945	-0-	-11192	-0-	2631	1	56658	2	Y	596	616	0	76	1	108
							656	9									
03	73377	X	63466	-0-	-9911	-0-	2755	1	60037	2	Y	613	606	0	24	1	91
							674	9									
04	66870	X	60265	-0-	-6605	-0-	2573	1	57056	2	Y	578	538	0	22	1	109
							636	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

11	30930	X	30930	-0-	-0-	-0-	1246	1	29381	2	Y	275	288	0	7	1	31
							303	9									
12	33046	X	32331	-0-	-715	-0-	1432	1	30288	2	Y	555	394	0	36	1	156
							611	9									
01	33046	X	30733	-0-	-2313	-0-	1404	1	29039	2	Y	264	302	0	39	1	79
							290	9									
02	30914	X	28076	-0-	-2838	-0-	1222	1	26342	2	Y	465	401	0	59	1	84
							512	9									
03	32333	X	32069	-0-	-264	-0-	1402	1	30562	2	Y	95	161	0	4	1	14
							105	9									
04	31290	X	29235	-0-	-2055	-0-	1256	1	27899	2	Y	73	70	0	3	1	14
							80	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

11	23640	X	20651	-0-	-2989	-0-	811	1	19171	2	Y	608	631	0	16	1	68
							669	9									
12	23963	X	20601	-0-	-3362	-0-	900	1	19061	2	Y	582	449	0	38	1	163
							640	9									
01	23312	X	12139	-0-	-11173	-0-	544	1	11225	2	Y	336	349	0	50	1	100
							370	9									
02	21170	X	16266	-0-	-4904	-0-	701	1	15047	2	Y	471	426	0	60	1	85
							518	9									
03	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	949	1	20665	2	Y	508	498	0	20	1	75
							559	9									
*04	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	1004	1	22254	2	Y	592	533	0	23	1	111
							651	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
11	23730	X	18936	-0-	-4794	-0-	746 551	1 9	17639	2	Y	501	522	0	13	1	56
12	24428	X	21081	-0-	-3347	-0-	923 619	1 9	19539	2	Y	563	425	0	36	1	158
01	23126	X	19929	-0-	-3197	-0-	893 587	1 9	18449	2	Y	534	453	0	79	1	160
02	21634	X	15166	-0-	-6468	-0-	655 427	1 9	14084	2	Y	388	428	0	50	1	70
03	22599	X	19136	-0-	-3463	-0-	822 427	1 9	17887	2	Y	388	386	0	15	1	57
04	20400	X	17333	-0-	-3067	-0-	723 468	1 9	16142	2	Y	425	386	0	16	1	80

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

11	27600	X	20410	-0-	-7190	-0-	805 626	1 9	18979	2	Y	569	587	0	15	1	64
12	27187	X	21496	-0-	-5691	-0-	943 635	1 9	19918	2	Y	577	442	0	37	1	162
01	25761	X	22056	-0-	-3705	-0-	988 663	1 9	20405	2	Y	603	495	0	89	1	181
02	22243	X	14530	-0-	-7713	-0-	623 420	1 9	13487	2	Y	382	445	0	49	1	69
03	23777	X	21539	-0-	-2238	-0-	928 413	1 9	20198	2	Y	375	374	0	15	1	55
04	21330	X	18410	-0-	-2920	-0-	769 528	1 9	17113	2	Y	480	426	0	19	1	90

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

11	16710	X	16172	-0-	-538	-0-	642 429	1 9	15101	2	Y	390	405	0	10	1	44
12	17267	X	15544	-0-	-1723	-0-	675 611	1 9	14258	2	Y	555	407	0	36	1	156
01	16864	X	14598	-0-	-2266	-0-	653 460	1 9	13485	2	Y	418	387	0	62	1	125
02	15631	X	13961	-0-	-1670	-0-	598 416	1 9	12947	2	Y	378	387	0	48	1	68
03	16709	X	13297	-0-	-3412	-0-	566 399	1 9	12332	2	Y	363	363	0	14	1	54
04	16170	X	12472	-0-	-3698	-0-	521 385	1 9	11566	2	Y	350	325	0	13	1	66

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

11	37710	X	19329	-0-	-18381	-0-	761 618	1 9	17950	2	Y	562	603	0	15	1	63
12	38967	X	28572	-0-	-10395	-0-	1252 829	1 9	26491	2	Y	754	556	0	49	1	212
01	37944	X	29546	-0-	-8398	-0-	1331 693	1 9	27522	2	Y	630	560	0	93	1	189
02	28072	X	26469	-0-	-1603	-0-	1145 713	1 9	24611	2	Y	648	637	0	83	1	117
03	30008	X	26334	-0-	-3674	-0-	1126 672	1 9	24536	2	Y	611	614	0	24	1	90
04	28590	X	24704	-0-	-3886	-0-	1040 631	1 9	23033	2	Y	574	534	0	22	1	108

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
11	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	1378	1	32430	2	Y	731	743	0	19	1	82
							804	9									
12	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	1504	1	31808	2	Y	814	615	0	52	1	229
							895	9									
01	35743	X	30264	-0-	-5479	-0-	1365	1	28242	2	Y	597	559	0	88	1	179
							657	9									
02	33466	X	26693	-0-	-6773	-0-	1159	1	24920	2	Y	558	565	0	71	1	101
							614	9									
03	35774	X	28117	-0-	-7657	-0-	1206	1	26259	2	Y	593	583	0	23	1	88
							652	9									
04	34620	X	24499	-0-	-10121	-0-	1030	1	22876	2	Y	539	505	0	21	1	101
							593	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 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
11	30330	X	20715	-0-	-9615	-0-	826	1	19451	2	Y	398	419	0	10	1	45
							438	9									
12	31341	X	21226	-0-	-10115	-0-	928	1	19648	2	Y	591	432	0	38	1	166
							650	9									
01	29109	X	19685	-0-	-9424	-0-	887	1	18324	2	Y	431	404	0	64	1	129
							474	9									
02	25868	X	18535	-0-	-7333	-0-	804	1	17269	2	Y	420	419	0	54	1	76
							462	9									
03	27032	X	19013	-0-	-8019	-0-	816	1	17744	2	Y	412	411	0	16	1	61
							453	9									
04	20730	X	17716	-0-	-3014	-0-	746	1	16540	2	Y	391	364	0	15	1	73
							430	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 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
11	27060	X	17931	-0-	-9129	-0-	711	1	16796	2	Y	385	394	0	10	1	43
							424	9									
12	27962	X	17286	-0-	-10676	-0-	762	1	16110	2	Y	376	289	0	24	1	106
							414	9									
01	27094	X	17290	-0-	-9804	-0-	780	1	16094	2	Y	378	315	0	56	1	113
							416	9									
02	21895	X	16053	-0-	-5842	-0-	695	1	14936	2	Y	384	379	0	49	1	69
							422	9									
03	19003	X	16337	-0-	-2666	-0-	697	1	15205	2	Y	395	391	0	15	1	58
							435	9									
04	17940	X	15409	-0-	-2531	-0-	647	1	14351	2	Y	374	348	0	14	1	70
							411	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 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
11	28830	X	18545	-0-	-10285	-0-	738	1	17415	2	Y	356	374	0	9	1	40
							392	9									
12	26784	X	18776	-0-	-8008	-0-	829	1	17547	2	Y	364	279	0	23	1	102
							400	9									
01	24924	X	18425	-0-	-6499	-0-	831	1	17175	2	Y	381	313	0	56	1	114
							419	9									
02	21489	X	14674	-0-	-6815	-0-	639	1	13686	2	Y	317	333	0	41	1	57
							349	9									
03	22134	X	15549	-0-	-6585	-0-	667	1	14528	2	Y	322	319	0	12	1	48
							354	9									
04	18540	X	14121	-0-	-4419	-0-	597	1	13183	2	Y	310	288	0	12	1	58
							341	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
11	37920	X	34365	-0-	-3555	-0-	1351	1	31867	2	Y	1043	1082	0	27	1	117
							1147	9									
12	38533	X	34584	-0-	-3949	-0-	1510	1	31968	2	Y	1005	775	0	65	1	282
							1106	9									
01	37174	X	37174	-0-	-0-	-0-	1659	1	34307	2	Y	1098	889	0	162	1	329
							1208	9									
02	36036	X	36036	-0-	-0-	-0-	1556	1	33512	2	Y	880	938	0	112	1	159
							968	9									
03	35681	X	34138	-0-	-1543	-0-	1461	1	31804	2	Y	794	805	0	31	1	117
							873	9									
04	35580	X	32926	-0-	-2654	-0-	1379	1	30609	2	Y	853	777	0	33	1	160
							938	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

11	47880	X	43436	-0-	-4444	-0-	1724	1	40616	2	Y	996	1062	0	26	1	112
							1096	9									
12	47864	X	43038	-0-	-4826	-0-	1890	1	39970	2	Y	1071	813	0	69	1	301
							1178	9									
01	45849	X	43708	-0-	-2141	-0-	1959	1	40486	2	Y	1148	935	0	170	1	344
							1263	9									
02	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	2127	1	45817	2	Y	936	992	0	119	1	169
							1030	9									
03	57905	X	57905	-0-	-0-	-0-	2499	1	54491	2	Y	832	846	0	32	1	123
							915	9									
*04	52788	X	52788	-0-	-0-	-0-	2238	1	49670	2	Y	800	742	0	31	1	150
							880	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

11	112025	X	112025	-0-	-0-	-0-	4528	1	106723	2	Y	704	744	0	18	1	79
							774	9									
12	114173	X	112329	-0-	-1844	-0-	5037	1	106577	2	Y	650	504	0	42	1	183
							715	9									
01	115258	X	109559	-0-	-5699	-0-	5023	1	103836	2	Y	636	534	0	94	1	191
							700	9									
02	108286	X	102993	-0-	-5293	-0-	4548	1	97919	2	Y	478	522	0	61	1	86
							526	9									
03	120497	X	120497	-0-	-0-	-0-	5273	1	114872	2	Y	320	347	0	12	1	47
							352	9									
*04	119336	X	119336	-0-	-0-	-0-	5130	1	113895	2	Y	283	266	0	11	1	53
							311	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

11	23700	X	18013	-0-	-5687	-0-	722	1	16998	2	Y	266	267	0	7	1	30
							293	9									
12	25823	X	17226	-0-	-8597	-0-	764	1	16152	2	Y	282	215	0	18	1	79
							310	9									
01	25823	X	10200	-0-	-15623	-0-	465	1	9573	2	Y	147	160	0	22	1	44
							162	9									
02	22185	X	10623	-0-	-11562	-0-	463	1	9956	2	Y	185	172	0	24	1	33
							204	9									
03	21917	X	15955	-0-	-5962	-0-	687	1	14983	2	Y	259	244	0	10	1	38
							285	9									
04	18000	X	14283	-0-	-3717	-0-	606	1	13453	2	Y	204	196	0	8	1	38
							224	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 02/03/2014 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
11	28710	X	23019	-0-	-5691	-0-	919 449	1 9	21651	2	Y	408	425	0	11	1	46
12	29419	X	23265	-0-	-6154	-0-	1031 444	1 9	21790	2	Y	404	310	0	26	1	114
01	27900	X	22417	-0-	-5483	-0-	1014 444	1 9	20959	2	Y	404	337	0	60	1	121
02	24273	X	20725	-0-	-3548	-0-	900 403	1 9	19422	2	Y	366	374	0	47	1	66
03	25110	X	22601	-0-	-2509	-0-	974 403	1 9	21224	2	Y	366	364	0	14	1	54
04	23010	X	20004	-0-	-3006	-0-	847 353	1 9	18804	2	Y	321	303	0	12	1	60

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41460	X	32729	-0-	-8731	-0-	1308 564	1 9	30857	2	Y	513	534	0	13	1	58
12	42842	X	31757	-0-	-11085	-0-	1405 560	1 9	29792	2	Y	509	391	0	33	1	143
01	40145	X	30847	-0-	-9298	-0-	1399 537	1 9	28911	2	Y	488	413	0	72	1	146
02	34713	X	28252	-0-	-6461	-0-	1232 492	1 9	26528	2	Y	447	455	0	57	1	81
03	35867	X	29038	-0-	-6829	-0-	1255 477	1 9	27306	2	Y	434	434	0	17	1	64
04	32730	X	26239	-0-	-6491	-0-	1112 442	1 9	24685	2	Y	402	375	0	16	1	75

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42360	X	33397	-0-	-8963	-0-	1322 872	1 9	31203	2	Y	793	818	0	21	1	89
12	41385	X	34817	-0-	-6568	-0-	1534 849	1 9	32434	2	Y	772	594	0	50	1	217
01	38719	X	22157	-0-	-16562	-0-	998 496	1 9	20663	2	Y	451	466	0	67	1	135
02	35148	X	24464	-0-	-10684	-0-	1055 693	1 9	22716	2	Y	630	571	0	80	1	114
03	36301	X	36234	-0-	-67	-0-	1560 679	1 9	33995	2	Y	617	616	0	24	1	91
04	33690	X	30270	-0-	-3420	-0-	1278 593	1 9	28399	2	Y	539	508	0	21	1	101

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94800	X	82629	-0-	-12171	-0-	3239 3007	1 9	76383	2	Y	2734	2851	0	71	1	307
12	94860	X	80856	-0-	-14004	-0-	3521 2803	1 9	74532	2	Y	2548	1975	0	164	1	716
01	90148	X	77905	-0-	-12243	-0-	3472 2664	1 9	71769	2	Y	2422	2055	0	358	1	725
02	82128	X	75802	-0-	-6326	-0-	3279 1928	1 9	70595	2	Y	1753	1938	0	223	1	317
03	91664	X	91664	-0-	-0-	-0-	3945 1838	1 9	85881	2	Y	1671	1677	0	64	1	247
*04	83588	X	83588	-0-	-0-	-0-	3537 1561	1 9	78490	2	Y	1419	1345	0	55	1	266

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
11	15720	X	12993	-0-	-2727	-0-	513	1	12097	2	Y	348	352	0	9	1	39
							383	9									
12	15779	X	12486	-0-	-3293	-0-	547	1	11589	2	Y	318	247	0	21	1	89
							350	9									
01	14074	X	7196	-0-	-6878	-0-	323	1	6679	2	Y	176	186	0	26	1	53
							194	9									
02	12847	X	10808	-0-	-2039	-0-	467	1	10064	2	Y	252	227	0	32	1	46
							277	9									
03	13733	X	2042	-0-	-11691	-0-	86	1	1910	2	Y	42	80	0	2	1	6
							46	9									
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26310	X	23448	-0-	-2862	-0-	927	1	21836	2	Y	623	642	0	16	1	70
							685	9									
12	28055	X	25682	-0-	-2373	-0-	1135	1	23999	2	Y	498	396	0	32	1	140
							548	9									
01	28055	X	22741	-0-	-5314	-0-	1027	1	21199	2	Y	468	399	0	69	1	140
							515	9									
02	24969	X	20548	-0-	-4421	-0-	890	1	19177	2	Y	437	442	0	56	1	79
							481	9									
03	25978	X	22269	-0-	-3709	-0-	954	1	20789	2	Y	478	468	0	18	1	71
							526	9									
04	24840	X	19975	-0-	-4865	-0-	839	1	18598	2	Y	489	449	0	19	1	92
							538	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45330	X	39270	-0-	-6060	-0-	1553	1	36588	2	Y	1026	1045	0	27	1	115
							1129	9									
12	46841	X	39581	-0-	-7260	-0-	1735	1	36732	2	Y	1013	778	0	65	1	285
							1114	9									
01	64232	X	37779	-0-	-26453	-0-	1693	1	34993	2	Y	994	834	0	147	1	298
							1093	9									
02	41296	X	34958	-0-	-6338	-0-	1512	1	32541	2	Y	823	867	0	105	1	149
							905	9									
03	42966	X	37071	-0-	-5895	-0-	1586	1	34538	2	Y	861	850	0	33	1	127
							947	9									
04	39270	X	35309	-0-	-3961	-0-	1478	1	32808	2	Y	930	847	0	36	1	174
							1023	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29520	X	17841	-0-	-11679	-0-	709	1	16673	2	Y	417	432	0	11	1	47
							459	9									
12	30504	X	16691	-0-	-13813	-0-	733	1	15551	2	Y	370	289	0	24	1	104
							407	9									
01	27032	X	10574	-0-	-16458	-0-	477	1	9812	2	Y	259	247	0	38	1	78
							285	9									
02	19140	X	10965	-0-	-8175	-0-	472	1	10141	2	Y	320	299	0	41	1	58
							352	9									
03	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	877	1	19101	2	Y	649	586	0	25	1	96
							714	9									
04	17850	X	14401	-0-	-3449	-0-	599	1	13318	2	Y	440	436	0	17	1	83
							484	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
11	50430	X	40402	-0-	-10028	-0-	1597	1	37644	2	Y	1055	1084	0	27	1	119
							1161	9									
12	50096	X	39975	-0-	-10121	-0-	1755	1	37153	2	Y	970	754	0	62	1	273
							1067	9									
01	48174	X	39573	-0-	-8601	-0-	1771	1	36678	2	Y	1022	838	0	151	1	306
							1124	9									
02	43384	X	38236	-0-	-5148	-0-	1654	1	35600	2	Y	893	924	0	114	1	161
							982	9									
03	44299	X	39080	-0-	-5219	-0-	1672	1	36482	2	Y	842	846	0	33	1	124
							926	9									
04	40410	X	34122	-0-	-6288	-0-	1431	1	31811	2	Y	800	743	0	31	1	150
							880	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
11	25320	X	19251	-0-	-6069	-0-	766	1	18054	2	Y	392	402	0	10	1	44
							431	9									
12	24335	X	20931	-0-	-3404	-0-	926	1	19585	2	Y	382	294	0	25	1	107
							420	9									
01	22847	X	13641	-0-	-9206	-0-	618	1	12762	2	Y	237	238	0	35	1	71
							261	9									
02	20532	X	16940	-0-	-3592	-0-	730	1	15791	2	Y	381	334	0	49	1	69
							419	9									
03	20925	X	20333	-0-	-592	-0-	872	1	19034	2	Y	388	385	0	15	1	57
							427	9									
04	20250	X	19434	-0-	-816	-0-	820	1	18248	2	Y	333	315	0	13	1	62
							366	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
11	78186	X	78186	-0-	-0-	-0-	3074	1	72430	2	Y	2438	2518	0	63	1	274
							2682	9									
12	81797	X	81797	-0-	-0-	-0-	3572	1	75554	2	Y	2428	1864	0	156	1	682
							2671	9									
01	92504	X	81135	-0-	-11369	-0-	3633	1	75104	2	Y	2180	1887	0	322	1	653
							2398	9									
02	80475	X	78667	-0-	-1808	-0-	3401	1	73221	2	Y	1859	1939	0	237	1	336
							2045	9									
03	96596	X	96596	-0-	-0-	-0-	4158	1	90551	2	Y	1715	1732	0	66	1	253
							1887	9									
*04	89410	X	89410	-0-	-0-	-0-	3780	1	83939	2	Y	1537	1443	0	59	1	288
							1691	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
11	85368	X	85368	-0-	-0-	-0-	3410	1	80419	2	Y	1399	1454	0	36	1	157
							1539	9									
12	86234	X	86234	-0-	-0-	-0-	3827	1	80995	2	Y	1284	997	0	83	1	361
							1412	9									
01	94643	X	84993	-0-	-9650	-0-	3861	1	79766	2	Y	1242	1047	0	184	1	372
							1366	9									
02	86623	X	83829	-0-	-2794	-0-	3669	1	78976	2	Y	1076	1117	0	137	1	194
							1184	9									
03	89497	X	76055	-0-	-13442	-0-	3293	1	71717	2	Y	950	967	0	37	1	140
							1045	9									
04	85380	X	70351	-0-	-15029	-0-	2994	1	66408	2	Y	863	808	0	33	1	162
							949	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 05/05/2014 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
11	127470	X	101637	-0-	-25833	-0-	4123	1	97211	2	Y	275	287	0	7	1	31
							303	9									
12	131719	X	99728	-0-	-31991	-0-	4487	1	94965	2	Y	251	195	0	16	1	71
							276	9									
01	123163	X	94897	-0-	-28266	-0-	4365	1	90254	2	Y	253	210	0	38	1	76
							278	9									
02	111737	X	84186	-0-	-27551	-0-	3727	1	80196	2	Y	239	241	0	31	1	43
							263	9									
03	112096	X	88432	-0-	-23664	-0-	3871	1	84343	2	Y	198	204	0	8	1	29
							218	9									
04	101640	X	82192	-0-	-19448	-0-	3537	1	78478	2	Y	161	154	0	6	1	30
							177	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 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
11	148260	X	112675	-0-	-35585	-0-	4578	1	107890	2	Y	188	197	0	5	1	21
							207	9									
12	153202	X	109489	-0-	-43713	-0-	4934	1	104375	2	Y	164	128	0	11	1	46
							180	9									
01	141050	X	102211	-0-	-38839	-0-	4710	1	97324	2	Y	161	135	0	24	1	48
							177	9									
02	126991	X	88776	-0-	-38215	-0-	3933	1	84674	2	Y	154	154	0	20	1	28
							169	9									
03	126294	X	95146	-0-	-31148	-0-	4173	1	90833	2	Y	127	131	0	5	1	19
							140	9									
04	112680	X	90903	-0-	-21777	-0-	3915	1	86881	2	Y	97	94	0	4	1	18
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 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
11	155160	X	123155	-0-	-32005	-0-	4996	1	117844	2	Y	286	301	0	7	1	32
							315	9									
12	160332	X	118511	-0-	-41821	-0-	5334	1	112887	2	Y	264	205	0	17	1	74
							290	9									
01	150102	X	112747	-0-	-37355	-0-	5191	1	107300	2	Y	233	203	0	34	1	70
							256	9									
02	134618	X	103691	-0-	-30927	-0-	4592	1	98886	2	Y	194	204	0	25	1	35
							213	9									
03	136090	X	111792	-0-	-24298	-0-	4900	1	106721	2	Y	155	161	0	6	1	23
							171	9									
04	123150	X	103396	-0-	-19754	-0-	4451	1	98814	2	Y	119	115	0	5	1	22
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 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
11	152910	X	118678	-0-	-34232	-0-	4823	1	113686	2	Y	154	162	0	4	1	17
							169	9									
12	158007	X	116381	-0-	-41626	-0-	5244	1	110984	2	Y	139	108	0	9	1	39
							153	9									
01	143995	X	111159	-0-	-32836	-0-	5124	1	105891	2	Y	131	111	0	20	1	39
							144	9									
02	131486	X	101342	-0-	-30144	-0-	4494	1	96731	2	Y	106	112	0	14	1	19
							117	9									
03	131719	X	104837	-0-	-26882	-0-	4596	1	100136	2	Y	95	96	0	4	1	14
							105	9									
04	118680	X	98813	-0-	-19867	-0-	4257	1	94476	2	Y	73	70	0	3	1	14
							80	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 05/10/2014 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
11	142230	X	109181	-0-	-33049	-0-	4437	1	104636	2	Y	98	98	0	3	1	11
							108	9									
12	146971	X	109770	-0-	-37201	-0-	4951	1	104735	2	Y	76	61	0	5	1	21
							84	9									
01	134788	X	81239	-0-	-53549	-0-	3744	1	77362	2	Y	121	88	0	18	1	36
							133	9									
02	120147	X	96244	-0-	-23903	-0-	4267	1	91899	2	Y	71	85	0	9	1	13
							78	9									
03	120683	X	97875	-0-	-22808	-0-	4293	1	93516	2	Y	60	62	0	2	1	9
							66	9									
04	109170	X	91250	-0-	-17920	-0-	3929	1	87281	2	Y	36	37	0	1	1	7
							40	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

11	49038	X	49038	-0-	-0-	-0-	1951	1	46045	2	Y	947	1007	0	25	1	106
							1042	9									
12	47473	X	47473	-0-	-0-	-0-	2094	1	44333	2	Y	951	729	0	61	1	267
							1046	9									
01	69967	X	44724	-0-	-25243	-0-	2016	1	41621	2	Y	988	813	0	146	1	296
							1087	9									
02	58000	X	39702	-0-	-18298	-0-	1723	1	37115	2	Y	785	839	0	100	1	142
							864	9									
03	56079	X	42963	-0-	-13116	-0-	1864	1	40553	2	Y	496	546	0	19	1	73
							546	9									
04	49050	X	39010	-0-	-10040	-0-	1667	1	37048	2	Y	268	281	0	10	1	50
							295	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

11	42570	X	28448	-0-	-14122	-0-	1122	1	26492	2	Y	758	769	0	20	1	85
							834	9									
12	39339	X	28022	-0-	-11317	-0-	1229	1	26005	2	Y	716	554	0	46	1	201
							788	9									
01	36239	X	17174	-0-	-19065	-0-	772	1	15901	2	Y	455	453	0	67	1	136
							501	9									
02	31407	X	29699	-0-	-1708	-0-	1281	1	27595	2	Y	748	654	0	95	1	135
							823	9									
03	30349	X	25523	-0-	-4826	-0-	1089	1	23733	2	Y	637	653	0	25	1	94
							701	9									
04	28440	X	21578	-0-	-6862	-0-	904	1	20065	2	Y	554	523	0	21	1	104
							609	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

11	69330	X	49481	-0-	-19849	-0-	1973	1	46475	2	Y	939	962	0	24	1	105
							1033	9									
12	66681	X	48783	-0-	-17898	-0-	2157	1	45658	2	Y	880	681	0	57	1	247
							968	9									
01	62527	X	46735	-0-	-15792	-0-	2111	1	43643	2	Y	892	740	0	132	1	267
							981	9									
02	54665	X	39244	-0-	-15421	-0-	1707	1	36763	2	Y	704	754	0	90	1	127
							774	9									
03	55459	X	40094	-0-	-15365	-0-	1727	1	37575	2	Y	720	713	0	28	1	106
							792	9									
04	49470	X	40662	-0-	-8808	-0-	1717	1	38135	2	Y	736	676	0	28	1	138
							810	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 05/22/2014 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
11	99870	X	81583	-0-	-18287	-0-	3318	1	78226	2	Y	35	36	0	1	1	4
							39	9									
12	103199	X	78205	-0-	-24994	-0-	3526	1	74637	2	Y	38	29	0	2	1	11
							42	9									
01	98487	X	77428	-0-	-21059	-0-	3570	1	73815	2	Y	39	32	0	6	1	12
							43	9									
02	88682	X	72622	-0-	-16060	-0-	3224	1	69369	2	Y	26	30	0	3	1	5
							29	9									
03	90613	X	80325	-0-	-10288	-0-	3526	1	76797	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
04	81570	X	74713	-0-	-6857	-0-	3220	1	71491	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

11	103230	X	84770	-0-	-18460	-0-	3448	1	81285	2	Y	34	35	0	1	1	4
							37	9									
12	106671	X	81824	-0-	-24847	-0-	3690	1	78100	2	Y	31	24	0	2	1	9
							34	9									
01	99200	X	82786	-0-	-16414	-0-	3820	1	78930	2	Y	33	27	0	5	1	10
							36	9									
02	89407	X	80620	-0-	-8787	-0-	3576	1	77009	2	Y	32	32	0	4	1	6
							35	9									
03	92597	X	88935	-0-	-3662	-0-	3903	1	85019	2	Y	12	16	0			2
							13	9									
*04	85917	X	85917	-0-	-0-	-0-	3703	1	82204	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

11	122820	X	105556	-0-	-17264	-0-	4295	1	101229	2	Y	29	34	0	1	1	3
							32	9									
12	126914	X	108412	-0-	-18502	-0-	4890	1	103491	2	Y	28	21	0	2	1	8
							31	9									
01	117459	X	98348	-0-	-19111	-0-	4537	1	93772	2	Y	35	27	0	5	1	11
							39	9									
02	103675	X	91673	-0-	-12002	-0-	4068	1	87573	2	Y	29	31	0	4	1	5
							32	9									
03	109089	X	94809	-0-	-14280	-0-	4160	1	90620	2	Y	26	26	0	1	1	4
							29	9									
04	105570	X	96381	-0-	-9189	-0-	4154	1	92213	2	Y	13	14	0			3
							14	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

11	16830	X	192	-0-	-16638	-0-	119	2	73	9	Y	66	387	0	2	1	7
12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
01	18941	X	17163	-0-	-1778	-0-	612	1	12660	2	Y	3537	1955	0	523	1	1059
							3891	9									
02	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	574	1	12344	2	Y	2818	3009	0	359	1	509
							3100	9									
03	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	683	1	14878	2	Y	2666	2678	0	103	1	394
							2933	9									
04	16620	X	5103	-0-	-11517	-0-	182	1	4085	2	Y	760	982	0	29	1	143
							836	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
11	21150 X	10422	-0-	-10728	-0-	326	1	7708	2	Y	2171	2186	0	56	1	244
						2388	9									
12	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-	244	0			-0-
01	DLQ G-10	11391	-0-	11391	11391	426	1	8842	2	Y	1930	1067	0	285	1	578
						2123	9									
02	DLQ G-10	2661	-0-	2661	14052	88	1	1928	2	Y	586	983	0	75	1	106
						645	9									
03	28047 X	13995	-0-	-14052	-0-	490	1	10639	2	Y	2605	2226	0	100	1	385
						2866	9									
*04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	Y	277	599	0	11	1	52
						305	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
11	16800 X	12288	-0-	-4512	-0-	404	1	9521	2	Y	2148	2172	0	56	1	241
						2363	9									
12	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-	241	0			-0-
01	DLQ G-10	14445	-0-	14445	14445	553	1	11407	2	Y	2259	1249	0	334	1	676
						2485	9									
02	DLQ G-10	16428	-0-	16428	30873	580	1	12492	2	Y	3051	2787	0	389	1	551
						3356	9									
03	46260 X	15387	-0-	-30873	-0-	549	1	11977	2	Y	2601	2668	0	100	1	384
						2861	9									
*04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	178	1	3963	2	Y	731	950	0	28	1	137
						804	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
11	24420 X	12865	-0-	-11555	-0-	495	1	11601	2	Y	699	721	0	18	1	79
						769	9									
12	22134 X	15587	-0-	-6547	-0-	654	1	13865	2	Y	971	714	0	63	1	273
						1068	9									
01	DLQ G-10	13632	-0-	13632	13632	604	1	12470	2	Y	507	553	0	75	1	152
						558	9									
02	DLQ G-10	25596	-0-	25596	39228	1100	1	23696	2	Y	727	655	0	93	1	131
						800	9									
03	58550 X	19322	-0-	-39228	-0-	807	1	17596	2	Y	835	811	0	32	1	123
						919	9									
*04	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	702	1	15589	2	Y	693	659	0	27	1	130
						762	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
11	18900 X	17835	-0-	-1065	-0-	679	1	16017	2	Y	1035	1079	0	27	1	116
						1139	9									
12	19654 X	16328	-0-	-3326	-0-	683	1	14489	2	Y	1051	804	0	68	1	295
						1156	9									
01	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	508	1	10529	2	Y	561	605	0	83	1	168
						617	9									
02	DLQ G-10	11691	-0-	11691	23345	492	1	10539	2	Y	600	583	0	77	1	108
						660	9									
03	41142 X	17797	-0-	-23345	-0-	739	1	16108	2	Y	864	811	0	33	1	128
						950	9									
*04	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	684	1	15173	2	Y	742	702	0	29	1	139
						816	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
11	25770 X	19779	-0-	-5991	-0-	757	1	17828	2	Y	1085	1101	0	28	1	122
						1194	9									
12	27280 X	14302	-0-	-12978	-0-	620	1	13123	2	Y	508	454	0	33	1	143
						559	9									
01	DLQ G-10	12336	-0-	12336	12336	541	1	11158	2	Y	579	463	0	86	1	173
						637	9									
02	DLQ G-10	17082	-0-	17082	29418	727	1	15584	2	Y	701	658	0	89	1	127
						771	9									
03	45906 X	16488	-0-	-29418	-0-	686	1	14962	2	Y	764	749	0	29	1	113
						840	9									
*04	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	712	1	15838	2	Y	884	797	0	34	1	166
						972	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/15/2014 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
11	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	520	1	12245	2	Y	475	499	0	12	1	53
						523	9									
12	10106 X	9420	-0-	-686	-0-	407	1	8636	2	Y	343	278	0	22	1	96
						377	9									
01	DLQ G-10	6409	-0-	6409	6409	284	1	5849	2	Y	251	235	0	37	1	75
						276	9									
02	DLQ G-10	11839	-0-	11839	18248	521	1	11154	2	Y	149	178	0	19	1	27
						164	9									
03	25016 X	6768	-0-	-18248	-0-	286	1	6247	2	Y	214	201	0	8	1	32
						235	9									
*04	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	241	1	5374	2	Y	136	137	0	5	1	26
						150	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
11	25200 X	8855	-0-	-16345	-0-	337	1	7969	2	Y	499	632	0	13	1	56
						549	9									
12	23529 X	18919	-0-	-4610	-0-	769	1	16259	2	Y	1719	1181	0	111	1	483
						1891	9									
01	DLQ G-10	11061	-0-	11061	11061	476	1	9804	2	Y	710	875	0	105	1	213
						781	9									
02	DLQ G-10	15222	-0-	15222	26283	592	1	12765	2	Y	1695	1386	0	216	1	306
						1865	9									
03	44313 X	18030	-0-	-26283	-0-	703	1	15269	2	Y	1871	1829	0	72	1	276
						2058	9									
*04	14632 X	14632	-0-	-0-	-0-	570	1	12676	2	Y	1260	1251	0	48	1	237
						1386	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
11	20730 X	9804	-0-	-10926	-0-	382	1	9078	2	Y	313	488	0	8	1	35
						344	9									
12	21266 X	20618	-0-	-648	-0-	872	1	18483	2	Y	1148	786	0	74	1	323
						1263	9									
01	DLQ G-10	11119	-0-	11119	11119	491	1	10081	2	Y	497	597	0	74	1	149
						547	9									
02	DLQ G-10	18997	-0-	18997	30116	807	1	17416	2	Y	704	636	0	90	1	127
						774	9									
03	44571 X	14455	-0-	-30116	-0-	600	1	13034	2	Y	746	734	0	29	1	110
						821	9									
*04	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	564	1	12506	2	Y	721	668	0	28	1	135
						793	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
11	24480	X	20578	-0-	-3902	-0-	730 2630	1 9	17218	2	Y	2391	2429	0	62	1	268
12	25296	X	17102	-0-	-8194	-0-	698 1621	1 9	14783	2	Y	1474	1233	0	95	1	414
01	DLQ G-10		12369	-0-	12369	12369	521 1034	1 9	10814	2	Y	940	934	0	139	1	281
02	DLQ G-10		14923	-0-	14923	27292	599 1373	1 9	12951	2	Y	1248	1145	0	159	1	225
03	40616	X	13324	-0-	-27292	-0-	534 1179	1 9	11611	2	Y	1072	1098	0	41	1	158
*04	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	409 933	1 9	9103	2	Y	848	814	0	33	1	159

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147690	X	111192	-0-	-36498	-0-	4524 36	1 9	106632	2	Y	33	32	0	1	1	4
12	152613	X	104914	-0-	-47699	-0-	4733 31	1 9	100150	2	Y	28	22	0	2	1	8
01	DLQ G-10		102802	-0-	102802	102802	4743 19	1 9	98040	2	Y	17	18	0	2	1	5
02	DLQ G-10		90851	-0-	90851	193653	4032 25	1 9	86794	2	Y	23	21	0	3	1	4
03	290875	X	97222	-0-	-193653	-0-	4266 12	1 9	92944	2	Y	11	13	0			2
*04	89703	X	89703	-0-	-0-	-0-	3867 7	1 9	85829	2	Y	6	7	0			1

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152700	X	115041	-0-	-37659	-0-	4675 167	1 9	110199	2	Y	152	159	0	4	1	17
12	157790	X	109518	-0-	-48272	-0-	4936 155	1 9	104427	2	Y	141	109	0	9	1	40
01	135439	X	108340	-0-	-27099	-0-	4993 149	1 9	103198	2	Y	135	114	0	20	1	41
02	126469	X	97363	-0-	-29106	-0-	4316 121	1 9	92926	2	Y	110	117	0	14	1	20
03	128433	X	108552	-0-	-19881	-0-	4762 84	1 9	103706	2	Y	76	82	0	3	1	11
04	115050	X	102537	-0-	-12513	-0-	4416 58	1 9	98063	2	Y	53	52	0	2	1	10

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32760	X	24948	-0-	-7812	-0-	961 1371	1 9	22616	2	Y	1246	1289	0	32	1	140
12	33821	X	17541	-0-	-16280	-0-	749 935	1 9	15857	2	Y	850	696	0	55	1	239
01	29078	X	13334	-0-	-15744	-0-	586 682	1 9	12066	2	Y	620	581	0	92	1	186
02	24447	X	19968	-0-	-4479	-0-	841 1029	1 9	18098	2	Y	935	833	0	119	1	169
03	25792	X	21768	-0-	-4024	-0-	903 1189	1 9	19676	2	Y	1081	1048	0	42	1	160
04	24960	X	19241	-0-	-5719	-0-	788 977	1 9	17476	2	Y	888	847	0	34	1	167

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
11	20940	X	13596	-0-	-7344	-0-	483	1	11419	2	Y	1540	1649	0	40	1	173
							1694	9									
12	19902	X	14531	-0-	-5371	-0-	593	1	12551	2	Y	1261	999	0	81	1	354
							1387	9									
01	16802	X	11222	-0-	-5580	-0-	472	1	9707	2	Y	948	878	0	140	1	284
							1043	9									
02	15689	X	14912	-0-	-777	-0-	580	1	12528	2	Y	1640	1419	0	209	1	296
							1804	9									
03	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	630	1	13741	2	Y	1521	1533	0	59	1	225
							1673	9									
04	14070	X	13025	-0-	-1045	-0-	500	1	11095	2	Y	1300	1231	0	50	1	244
							1430	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

11	22980	X	15135	-0-	-7845	-0-	554	1	13064	2	Y	1379	1435	0	36	1	155
							1517	9									
12	19871	X	15614	-0-	-4257	-0-	639	1	13503	2	Y	1338	1031	0	86	1	376
							1472	9									
01	DLQ G-10		13535	-0-	13535	13535	576	1	11941	2	Y	925	887	0	137	1	277
							1018	9									
02	DLQ G-10		16687	-0-	16687	30222	676	1	14581	2	Y	1300	1176	0	166	1	235
							1430	9									
03	46600	X	16378	-0-	-30222	-0-	659	1	14374	2	Y	1223	1230	0	47	1	181
							1345	9									
*04	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	559	1	12422	2	Y	1029	977	0	40	1	193
							1132	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

11	99090	X	72740	-0-	-26350	-0-	2925	1	68969	2	Y	769	824	0	20	1	86
							846	9									
12	102393	X	71743	-0-	-30650	-0-	3196	1	67630	2	Y	834	632	0	54	1	234
							917	9									
01	92535	X	65389	-0-	-27146	-0-	2979	1	61537	2	Y	794	673	0	117	1	238
							873	9									
02	80359	X	66895	-0-	-13464	-0-	2935	1	63164	2	Y	724	739	0	92	1	131
							796	9									
03	80104	X	61280	-0-	-18824	-0-	2657	1	57911	2	Y	647	657	0	25	1	96
							712	9									
04	72750	X	37506	-0-	-35244	-0-	1591	1	35285	2	Y	573	539	0	22	1	108
							630	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

11	77520	X	53050	-0-	-24470	-0-	2130	1	50223	2	Y	634	667	0	16	1	71
							697	9									
12	80104	X	50621	-0-	-29483	-0-	2257	1	47747	2	Y	561	438	0	36	1	158
							617	9									
01	69471	X	46955	-0-	-22516	-0-	2138	1	44202	2	Y	559	467	0	83	1	167
							615	9									
02	61074	X	41245	-0-	-19829	-0-	1810	1	38917	2	Y	471	493	0	60	1	85
							518	9									
03	59861	X	33762	-0-	-26099	-0-	1466	1	31889	2	Y	370	386	0	14	1	55
							407	9									
04	53040	X	26058	-0-	-26982	-0-	1103	1	24520	2	Y	395	361	0	15	1	74
							435	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
11	93180	X	65149	-0-	-28031	-0-	2609	1	61516	2	Y	931	952	0	24	1	105
							1024	9									
12	96193	X	62581	-0-	-33612	-0-	2778	1	58751	2	Y	956	730	0	62	1	269
							1052	9									
01	84847	X	58446	-0-	-26401	-0-	2649	1	54750	2	Y	952	795	0	141	1	285
							1047	9									
02	68411	X	51455	-0-	-16956	-0-	2255	1	48543	2	Y	597	698	0	76	1	108
							657	9									
03	73129	X	43969	-0-	-29160	-0-	1896	1	41344	2	Y	663	647	0	26	1	98
							729	9									
04	65160	X	24503	-0-	-40657	-0-	1039	1	23031	2	Y	394	403	0	15	1	74
							433	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66000	X	56360	-0-	-9640	-0-	2245	1	52908	2	Y	1097	1155	0	28	1	123
							1207	9									
12	66588	X	55407	-0-	-11181	-0-	2450	1	51840	2	Y	1015	788	0	65	1	285
							1117	9									
01	66588	X	53056	-0-	-13532	-0-	2397	1	49567	2	Y	993	834	0	147	1	297
							1092	9									
02	62292	X	47842	-0-	-14450	-0-	2086	1	44905	2	Y	774	832	0	99	1	140
							851	9									
03	63209	X	48995	-0-	-14214	-0-	2116	1	46068	2	Y	737	740	0	28	1	109
							811	9									
04	56370	X	45038	-0-	-11332	-0-	1907	1	42330	2	Y	728	672	0	28	1	137
							801	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92640	X	71163	-0-	-21477	-0-	2821	1	66499	2	Y	1675	1746	0	43	1	188
							1843	9									
12	90427	X	68838	-0-	-21589	-0-	3033	1	64142	2	Y	1512	1178	0	97	1	425
							1663	9									
01	85157	X	65232	-0-	-19925	-0-	2935	1	60683	2	Y	1467	1236	0	217	1	439
							1614	9									
02	76357	X	57413	-0-	-18944	-0-	2491	1	53636	2	Y	1169	1248	0	149	1	211
							1286	9									
03	77376	X	50144	-0-	-27232	-0-	2150	1	46849	2	Y	1041	1058	0	40	1	154
							1145	9									
04	71160	X	50530	-0-	-20630	-0-	2131	1	47311	2	Y	989	919	0	38	1	186
							1088	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12376	-0-	-1454	-0-	432	1	10159	2	Y	1623	1695	0	42	1	182
							1785	9									
12	13919	X	11046	-0-	-2873	-0-	436	1	9250	2	Y	1236	991	0	80	1	347
							1360	9									
01	13919	X	12605	-0-	-1314	-0-	506	1	10450	2	Y	1499	1176	0	221	1	449
							1649	9									
02	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	559	1	12059	2	Y	1639	1583	0	209	1	296
							1803	9									
03	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	619	1	13488	2	Y	1701	1680	0	66	1	251
							1871	9									
*04	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	523	1	11596	2	Y	1299	1256	0	50	1	244
							1429	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 05/10/2014 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
11	158100	X	124356	-0-	-33744	-0-	5048	1	119043	2	Y	241	254	0	6	1	27
							265	9									
12	163339	X	121064	-0-	-42275	-0-	5450	1	115366	2	Y	225	175	0	14	1	63
							248	9									
01	155465	X	117931	-0-	-37534	-0-	5433	1	112269	2	Y	208	178	0	31	1	62
							229	9									
02	136097	X	107071	-0-	-29026	-0-	4744	1	102137	2	Y	173	182	0	22	1	31
							190	9									
03	138570	X	112108	-0-	-26462	-0-	4916	1	107024	2	Y	153	155	0	6	1	23
							168	9									
04	124350	X	106074	-0-	-18276	-0-	4568	1	101373	2	Y	121	116	0	5	1	23
							133	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

11	138480	X	99904	-0-	-38576	-0-	4051	1	95491	2	Y	329	344	0	9	1	37
							362	9									
12	133238	X	97863	-0-	-35375	-0-	4400	1	93121	2	Y	311	241	0	20	1	87
							342	9									
01	123845	X	67238	-0-	-56607	-0-	3091	1	63903	2	Y	222	210	0	33	1	66
							244	9									
02	108982	X	59243	-0-	-49739	-0-	2610	1	56208	2	Y	386	333	0	49	1	70
							425	9									
03	110453	X	90771	-0-	-19682	-0-	3971	1	86430	2	Y	336	343	0	13	1	50
							370	9									
04	99900	X	81043	-0-	-18857	-0-	3483	1	77296	2	Y	240	236	0	9	1	45
							264	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

11	72450	X	64421	-0-	-8029	-0-	2581	1	60870	2	Y	882	925	0	23	1	99
							970	9									
12	78833	X	63759	-0-	-15074	-0-	2839	1	60040	2	Y	800	622	0	52	1	225
							880	9									
01	78833	X	60430	-0-	-18403	-0-	2750	1	56852	2	Y	753	641	0	111	1	226
							828	9									
02	73051	X	53483	-0-	-19568	-0-	2342	1	50424	2	Y	652	677	0	83	1	118
							717	9									
03	71858	X	56656	-0-	-15202	-0-	2456	1	53501	2	Y	635	634	0	25	1	94
							699	9									
04	64410	X	48550	-0-	-15860	-0-	2063	1	45814	2	Y	612	567	0	24	1	115
							673	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

11	95623	X	95623	-0-	-0-	-0-	3835	1	90395	2	Y	1266	1329	0	33	1	142
							1393	9									
12	110484	X	94257	-0-	-16227	-0-	4194	1	88796	2	Y	1152	896	0	74	1	324
							1267	9									
01	90370	X	90370	-0-	-0-	-0-	4113	1	85038	2	Y	1108	936	0	164	1	332
							1219	9									
02	81115	X	81115	-0-	-0-	-0-	3555	1	76544	2	Y	924	971	0	118	1	167
							1016	9									
03	86595	X	86595	-0-	-0-	-0-	3761	1	81900	2	Y	849	858	0	33	1	125
							934	9									
*04	79220	X	79220	-0-	-0-	-0-	3376	1	74963	2	Y	801	745	0	31	1	150
							881	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
11	104792 X	104792	-0-	-0-	-0-	4197	1	98967	2	Y	1480	1556	0	38	1	166
						1628	9									
12	131502 X	103157	-0-	-28345	-0-	4585	1	97069	2	Y	1366	1060	0	88	1	384
						1503	9									
01	131502 X	100312	-0-	-31190	-0-	4560	1	94265	2	Y	1352	1131	0	200	1	405
						1487	9									
02	119132 X	92398	-0-	-26734	-0-	4046	1	87142	2	Y	1100	1166	0	140	1	199
						1210	9									
03	115692 X	96604	-0-	-19088	-0-	4191	1	91238	2	Y	1068	1068	0	41	1	158
						1175	9									
04	104790 X	91081	-0-	-13709	-0-	3881	1	86114	2	Y	987	922	0	38	1	185
						1086	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
11	82830 X	73774	-0-	-9056	-0-	2923	1	68868	2	Y	1803	1896	0	47	1	202
						1983	9									
12	92349 X	72782	-0-	-19567	-0-	3202	1	67723	2	Y	1688	1307	0	109	1	474
						1857	9									
01	92349 X	69874	-0-	-22475	-0-	3143	1	64936	2	Y	1632	1376	0	241	1	489
						1795	9									
02	85840 X	63938	-0-	-21902	-0-	2773	1	59722	2	Y	1312	1397	0	167	1	237
						1443	9									
03	83607 X	69784	-0-	-13823	-0-	3005	1	65420	2	Y	1235	1242	0	48	1	182
						1359	9									
04	73770 X	64764	-0-	-9006	-0-	2742	1	60843	2	Y	1072	1012	0	41	1	201
						1179	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
11	100260 X	80722	-0-	-19538	-0-	3211	1	75653	2	Y	1689	1801	0	44	1	190
						1858	9									
12	103571 X	79391	-0-	-24180	-0-	3506	1	74170	2	Y	1559	1211	0	100	1	438
						1715	9									
01	100409 X	75414	-0-	-24995	-0-	3408	1	70442	2	Y	1422	1224	0	210	1	426
						1564	9									
02	88189 X	68361	-0-	-19828	-0-	2981	1	64151	2	Y	1117	1199	0	142	1	202
						1229	9									
03	89311 X	73532	-0-	-15779	-0-	3172	1	69050	2	Y	1191	1171	0	46	1	176
						1310	9									
04	80730 X	67704	-0-	-13026	-0-	2864	1	63582	2	Y	1144	1061	0	44	1	215
						1258	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
11	80010 X	54036	-0-	-25974	-0-	2149	1	50684	2	Y	1094	1147	0	28	1	123
						1203	9									
12	76229 X	51163	-0-	-25066	-0-	2262	1	47827	2	Y	976	762	0	63	1	274
						1074	9									
01	72354 X	47952	-0-	-24402	-0-	2167	1	44771	2	Y	922	784	0	136	1	276
						1014	9									
02	52229 X	41245	-0-	-10984	-0-	1792	1	38593	2	Y	782	817	0	100	1	141
						860	9									
03	55831 X	43182	-0-	-12649	-0-	1860	1	40472	2	Y	773	770	0	30	1	114
						850	9									
04	54030 X	39242	-0-	-14788	-0-	1660	1	36871	2	Y	646	614	0	25	1	121
						711	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
11	63180	X	42132	-0-	-21048	-0-	1689	1	39814	2	Y	572	628	0	15	1	64
							629	9									
12	64790	X	39167	-0-	-25623	-0-	1744	1	36871	2	Y	502	393	0	32	1	141
							552	9									
01	58373	X	36176	-0-	-22197	-0-	1647	1	34002	2	Y	479	406	0	71	1	143
							527	9									
02	50953	X	39291	-0-	-11662	-0-	1720	1	37045	2	Y	478	474	0	61	1	86
							526	9									
03	54467	X	45137	-0-	-9330	-0-	1960	1	42665	2	Y	465	464	0	18	1	69
							512	9									
*04	45534	X	45534	-0-	-0-	-0-	1934	1	42934	2	Y	605	537	0	23	1	114
							666	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

11	49529	X	49529	-0-	-0-	-0-	1968	1	46388	2	Y	1066	1115	0	28	1	120
							1173	9									
12	66433	X	50237	-0-	-16196	-0-	2215	1	46894	2	Y	1025	791	0	66	1	288
							1128	9									
01	66433	X	48828	-0-	-17605	-0-	2199	1	45438	2	Y	1083	887	0	160	1	324
							1191	9									
02	59450	X	44401	-0-	-15049	-0-	1928	1	41488	2	Y	895	943	0	114	1	162
							985	9									
03	58962	X	42779	-0-	-16183	-0-	1836	1	40022	2	Y	837	843	0	32	1	124
							921	9									
04	49530	X	20003	-0-	-29527	-0-	843	1	18688	2	Y	429	456	0	16	1	81
							472	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

11	74340	X	49266	-0-	-25074	-0-	1949	1	45950	2	Y	1243	1213	0	32	1	140
							1367	9									
12	76818	X	53074	-0-	-23744	-0-	2339	1	49493	2	Y	1129	879	0	73	1	317
							1242	9									
01	66712	X	53078	-0-	-13634	-0-	2408	1	49760	2	Y	827	774	0	122	1	248
							910	9									
02	56231	X	43142	-0-	-13089	-0-	1884	1	40561	2	Y	634	686	0	81	1	115
							697	9									
03	60109	X	43418	-0-	-16691	-0-	1876	1	40863	2	Y	617	617	0	24	1	91
							679	9									
04	51360	X	36389	-0-	-14971	-0-	1546	1	34296	2	Y	497	476	0	19	1	93
							547	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

11	11460	X	8275	-0-	-3185	-0-	312	1	7372	2	Y	537	570	0	14	1	60
							591	9									
12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	500	1	10580	2	Y	805	587	0	52	1	226
							886	9									
01	9889	X	6925	-0-	-2964	-0-	299	1	6196	2	Y	391	442	0	58	1	117
							430	9									
02	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	497	1	10686	2	Y	518	475	0	66	1	94
							570	9									
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	393	1	8566	2	Y	535	529	0	21	1	79
							589	9									
04	10680	X	7596	-0-	-3084	-0-	307	1	6848	2	Y	401	389	0	16	1	75
							441	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
11	70680	X	32132	-0-	-38548	-0-	1284	1	30267	2	Y	528	574	0	14	1	59
							581	9									
12	70649	X	36538	-0-	-34111	-0-	1618	1	34269	2	Y	592	447	0	38	1	166
							651	9									
01	62155	X	42082	-0-	-20073	-0-	1911	1	39507	2	Y	604	500	0	89	1	181
							664	9									
02	55970	X	36001	-0-	-19969	-0-	1571	1	33869	2	Y	510	534	0	65	1	92
							561	9									
03	52669	X	38099	-0-	-14570	-0-	1650	1	35934	2	Y	468	473	0	18	1	69
							515	9									
04	40710	X	26770	-0-	-13940	-0-	1138	1	25233	2	Y	363	350	0	14	1	68
							399	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143730	X	109488	-0-	-34242	-0-	4449	1	104908	2	Y	119	125	0	3	1	13
							131	9									
12	148521	X	107325	-0-	-41196	-0-	4836	1	102371	2	Y	107	83	0	7	1	30
							118	9									
01	137733	X	101950	-0-	-35783	-0-	4698	1	97139	2	Y	103	86	0	16	1	31
							113	9									
02	120466	X	90394	-0-	-30072	-0-	4007	1	86290	2	Y	88	92	0	11	1	16
							97	9									
03	120745	X	93068	-0-	-27677	-0-	4079	1	88899	2	Y	82	83	0	3	1	12
							90	9									
04	109500	X	88554	-0-	-20946	-0-	3814	1	84663	2	Y	70	66	0	3	1	13
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142200	X	106076	-0-	-36124	-0-	4308	1	101551	2	Y	197	223	0	5	1	22
							217	9									
12	146940	X	102348	-0-	-44592	-0-	4610	1	97534	2	Y	185	143	0	12	1	52
							204	9									
01	137113	X	96600	-0-	-40513	-0-	4450	1	91955	2	Y	177	150	0	26	1	53
							195	9									
02	117392	X	84203	-0-	-33189	-0-	3730	1	80315	2	Y	144	152	0	19	1	26
							158	9									
03	118823	X	85699	-0-	-33124	-0-	3753	1	81796	2	Y	136	137	0	5	1	20
							150	9									
04	106080	X	81747	-0-	-24333	-0-	3516	1	78097	2	Y	122	114	0	5	1	23
							134	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 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
11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	226	1	5265	2	Y	421	496	0	11	1	47
							463	9									
12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	513	1	10827	2	Y	843	599	0	54	1	237
							927	9									
01	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	450	1	9321	2	Y	518	523	0	77	1	155
							570	9									
02	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	551	1	11897	2	Y	574	552	0	73	1	104
							631	9									
03	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	570	1	12404	2	Y	655	637	0	25	1	97
							721	9									
04	11880	X	11570	-0-	-310	-0-	474	1	10516	2	Y	527	505	0	20	1	99
							580	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
11	74940	X	33636	-0-	-41304	-0-	1340	1	31612	2	Y	622	653	0	16	1	70
							684	9									
12	62248	X	29128	-0-	-33120	-0-	1289	1	27305	2	Y	485	388	0	31	1	136
							534	9									
01	51429	X	15290	-0-	-36139	-0-	690	1	14280	2	Y	291	297	0	43	1	87
							320	9									
02	38164	X	24093	-0-	-14071	-0-	1046	1	22516	2	Y	483	421	0	62	1	87
							531	9									
03	36580	X	33546	-0-	-3034	-0-	1450	1	31547	2	Y	499	493	0	19	1	74
							549	9									
04	33630	X	25618	-0-	-8012	-0-	1087	1	24105	2	Y	387	373	0	15	1	73
							426	9									

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
11	93960	X	41021	-0-	-52939	-0-	1640	1	38663	2	Y	653	680	0	17	1	73
							718	9									
12	77996	X	38132	-0-	-39864	-0-	1695	1	35825	2	Y	556	437	0	36	1	156
							612	9									
01	63829	X	21631	-0-	-42198	-0-	980	1	20260	2	Y	355	353	0	52	1	106
							391	9									
02	48343	X	30878	-0-	-17465	-0-	1343	1	28924	2	Y	555	490	0	71	1	100
							611	9									
03	46283	X	32777	-0-	-13506	-0-	1418	1	30850	2	Y	463	477	0	18	1	68
							509	9									
04	41010	X	26133	-0-	-14877	-0-	1106	1	24550	2	Y	434	404	0	17	1	81
							477	9									

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
11	20370	X	3950	-0-	-16420	-0-	155	1	3651	2	Y	131	226	0	3	1	15
							144	9									
12	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	760	1	16063	2	Y	1149	767	0	74	1	323
							1264	9									
01	13702	X	11120	-0-	-2582	-0-	491	1	10125	2	Y	458	576	0	68	1	137
							504	9									
02	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	716	1	15436	2	Y	624	569	0	79	1	113
							686	9									
03	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	724	1	15778	2	Y	724	702	0	28	1	107
							796	9									
04	16320	X	14022	-0-	-2298	-0-	572	1	12726	2	Y	658	616	0	25	1	124
							724	9									

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
11	0	W	41531	-0-	41531	895281	1664	1	39208	2	Y	599	620	0	16	1	67
							659	9									
12	0	W	40066	-0-	40066	935347	1782	1	37708	2	Y	524	410	0	34	1	147
							576	9									
01	0	W	22734	-0-	22734	958081	1033	1	21357	2	Y	313	320	0	46	1	94
							344	9									
02	0	W	26588	-0-	26588	984669	1155	1	24850	2	Y	530	460	0	68	1	96
							583	9									
03	0	W	36882	-0-	36882	1021551	1593	1	34730	2	Y	508	509	0	20	1	75
							559	9									
04	0	W	28962	-0-	28962	1050513	1227	1	27278	2	Y	415	396	0	16	1	78
							457	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 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
11	0	W	40829	-0-	40829	912614	1630	1	38426	2	Y	703	739	0	18	1	79
							773	9									
12	0	W	43373	-0-	43373	955987	1925	1	40779	2	Y	608	477	0	39	1	171
							669	9									
01	0	W	24359	-0-	24359	980346	1108	1	22857	2	Y	358	369	0	53	1	107
							394	9									
02	0	W	21298	-0-	21298	1001644	926	1	19954	2	Y	380	369	0	49	1	69
							418	9									
03	0	W	34846	-0-	34846	1036490	1508	1	32823	2	Y	468	450	0	18	1	69
							515	9									
04	0	W	33738	-0-	33738	1070228	1432	1	31814	2	Y	447	415	0	17	1	84
							492	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	5079	-0-	-14601	-0-	175	1	4099	2	Y	732	848	0	19	1	82
							805	9									
12	17019	X	11502	-0-	-5517	-0-	471	1	9953	2	Y	980	724	0	63	1	275
							1078	9									
01	15159	X	9051	-0-	-6108	-0-	380	1	7911	2	Y	691	657	0	102	1	207
							760	9									
02	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	548	1	11795	2	Y	1246	1069	0	159	1	225
							1371	9									
03	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	577	1	12573	2	Y	810	884	0	31	1	120
							891	9									
*04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	515	1	11411	2	Y	756	705	0	29	1	142
							832	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37800	X	19448	-0-	-18352	-0-	776	1	18301	2	Y	337	355	0	9	1	38
							371	9									
12	35836	X	19155	-0-	-16681	-0-	849	1	17965	2	Y	310	241	0	20	1	87
							341	9									
01	32364	X	17935	-0-	-14429	-0-	820	1	16935	2	Y	164	178	0	24	1	49
							180	9									
02	25752	X	17758	-0-	-7994	-0-	781	1	16827	2	Y	136	143	0	17	1	25
							150	9									
03	23994	X	18646	-0-	-5348	-0-	806	1	17559	2	Y	255	232	0	10	1	38
							281	9									
04	19440	X	18630	-0-	-810	-0-	790	1	17561	2	Y	254	234	0	10	1	48
							279	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46920	X	40959	-0-	-5961	-0-	1637	1	38589	2	Y	666	671	0	17	1	75
							733	9									
12	44578	X	41529	-0-	-3049	-0-	1840	1	38960	2	Y	663	509	0	43	1	186
							729	9									
01	40827	X	36067	-0-	-4760	-0-	1632	1	33711	2	Y	658	550	0	97	1	197
							724	9									
02	39585	X	32754	-0-	-6831	-0-	1430	1	30735	2	Y	535	567	0	68	1	97
							589	9									
03	42315	X	33612	-0-	-8703	-0-	1451	1	31604	2	Y	506	508	0	20	1	75
							557	9									
04	40950	X	35951	-0-	-4999	-0-	1523	1	33784	2	Y	585	528	0	22	1	110
							644	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
11	97560	X	2328	-0-	-95232	-0-	93 25	1 9	2210	2	Y	23	234	0	1	1	3
12	93217	X	43102	-0-	-50115	-0-	1902 935	1 9	40265	2	Y	850	559	0	55	1	239
01	93217	X	68413	-0-	-24804	-0-	3093 1404	1 9	63916	2	Y	1276	944	0	189	1	382
02	70209	X	63514	-0-	-6695	-0-	2764 1251	1 9	59499	2	Y	1137	1169	0	145	1	205
03	75051	X	67562	-0-	-7489	-0-	2910 1277	1 9	63375	2	Y	1161	1150	0	45	1	171
*04	68413	X	68413	-0-	-0-	-0-	2898 1145	1 9	64370	2	Y	1041	977	0	40	1	195

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86018	X	86018	-0-	-0-	-0-	3500 67	1 9	82451	2	Y	61	66	0	2	1	7
12	85158	X	85158	-0-	-0-	-0-	3840 77	1 9	81241	2	Y	70	53	0	4	1	20
01	107601	X	79512	-0-	-28089	-0-	3668 70	1 9	75774	2	Y	64	55	0	10	1	19
02	92249	X	73051	-0-	-19198	-0-	3241 61	1 9	69749	2	Y	55	57	0	7	1	10
03	94457	X	71343	-0-	-23114	-0-	3127 59	1 9	68157	2	Y	54	54	0	2	1	8
04	86010	X	62143	-0-	-23867	-0-	2673 73	1 9	59397	2	Y	66	59	0	3	1	12

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	10131	-0-	-8049	-0-	377 914	1 9	8840	2	Y	831	827	0	22	1	93
12	18848	X	11310	-0-	-7538	-0-	466 990	1 9	9854	2	Y	900	682	0	58	1	253
01	17143	X	7628	-0-	-9515	-0-	323 617	1 9	6688	2	Y	561	563	0	83	1	168
02	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	581 913	1 9	12535	2	Y	830	742	0	106	1	150
03	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	553 861	1 9	12041	2	Y	783	787	0	30	1	116
*04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	465 736	1 9	10332	2	Y	669	633	0	26	1	126

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37350	X	9720	-0-	-27630	-0-	345 1254	1 9	8121	2	Y	1140	1998	0	30	1	128
12	38099	X	10932	-0-	-27167	-0-	463 679	1 9	9790	2	Y	617	532	0	40	1	173
01	32612	X	27620	-0-	-4992	-0-	1110 3594	1 9	22916	2	Y	3267	1979	0	483	1	978
02	30508	X	17750	-0-	-12758	-0-	681 2407	1 9	14662	2	Y	2188	2492	0	279	1	395
03	31713	X	26283	-0-	-5430	-0-	1005 3406	1 9	21872	2	Y	3096	2915	0	119	1	457
04	26730	X	22256	-0-	-4474	-0-	847 2608	1 9	18801	2	Y	2371	2292	0	91	1	445

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
11	77190	X	56282	-0-	-20908	-0-	2251	1	53120	2	Y	828	855	0	21	1	93
							911	9									
12	74493	X	55416	-0-	-19077	-0-	2461	1	52088	2	Y	788	609	0	51	1	221
							867	9									
01	70649	X	52797	-0-	-17852	-0-	2396	1	49536	2	Y	786	656	0	116	1	235
							865	9									
02	62234	X	47002	-0-	-15232	-0-	2056	1	44268	2	Y	616	661	0	79	1	111
							678	9									
03	62465	X	46492	-0-	-15973	-0-	2011	1	43802	2	Y	617	613	0	24	1	91
							679	9									
04	56280	X	43843	-0-	-12437	-0-	1862	1	41312	2	Y	608	562	0	23	1	114
							669	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112680	X	36551	-0-	-76129	-0-	1465	1	34501	2	N	532	620	0	14	1	60
							585	9									
12	116436	X	33893	-0-	-82543	-0-	1505	1	31816	2	N	520	401	0	33	1	146
							572	9									
01	114793	X	58423	-0-	-56370	-0-	2662	1	54987	2	N	704	535	0	104	1	211
							774	9									
02	62408	X	52724	-0-	-9684	-0-	2307	1	49650	2	N	697	693	0	89	1	126
							767	9									
03	66712	X	52599	-0-	-14113	-0-	2278	1	49614	2	N	643	649	0	25	1	95
							707	9									
04	56550	X	48814	-0-	-7736	-0-	2075	1	46082	2	N	597	557	0	23	1	112
							657	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73200	X	72859	-0-	-341	-0-	2930	1	69114	2	Y	741	792	0	19	1	83
							815	9									
12	75640	X	69205	-0-	-6435	-0-	3091	1	65418	2	Y	633	497	0	41	1	178
							696	9									
01	85932	X	82506	-0-	-3426	-0-	3775	1	78023	2	Y	644	534	0	95	1	193
							708	9									
02	72152	X	57010	-0-	-15142	-0-	2509	1	53978	2	Y	475	521	0	61	1	86
							523	9									
03	75299	X	57752	-0-	-17547	-0-	2515	1	54731	2	Y	460	460	0	18	1	68
							506	9									
04	79830	X	52640	-0-	-27190	-0-	2249	1	49911	2	Y	436	405	0	17	1	82
							480	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66757	X	66757	-0-	-0-	-0-	2674	1	63030	2	Y	957	994	0	25	1	107
							1053	9									
12	64356	X	64356	-0-	-0-	-0-	2864	1	60573	2	Y	835	654	0	54	1	234
							919	9									
01	61178	X	61178	-0-	-0-	-0-	2777	1	57350	2	Y	955	762	0	141	1	286
							1051	9									
02	74356	X	54317	-0-	-20039	-0-	2377	1	51210	2	Y	664	745	0	85	1	120
							730	9									
03	74555	X	55201	-0-	-19354	-0-	2392	1	52098	2	Y	646	646	0	25	1	95
							711	9									
04	66750	X	50922	-0-	-15828	-0-	2165	1	48046	2	Y	646	595	0	25	1	121
							711	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
11	112260 X	86899	-0-	-25361	-0-	3467	1	81725	2	Y	1552	1626	0	40	1	174
						1707	9									
12	116002 X	84993	-0-	-31009	-0-	3775	1	79883	2	Y	1214	969	0	78	1	341
						1335	9									
01	110112 X	81176	-0-	-28936	-0-	3678	1	76025	2	Y	1339	1081	0	198	1	401
						1473	9									
02	95149 X	75804	-0-	-19345	-0-	3314	1	71414	2	Y	978	1077	0	125	1	177
						1076	9									
03	94798 X	79020	-0-	-15778	-0-	3427	1	74654	2	Y	854	872	0	33	1	126
						939	9									
04	86910 X	73045	-0-	-13865	-0-	3090	1	68551	2	Y	1276	1113	0	49	1	240
						1404	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

11	179160 X	169896	-0-	-9264	-0-	6857	1	161647	2	Y	1265	1313	0	33	1	142
						1392	9									
12	185132 X	172237	-0-	-12895	-0-	7710	1	163132	2	Y	1268	972	0	82	1	356
						1395	9									
01	185132 X	115244	-0-	-69888	-0-	5276	1	109037	2	Y	846	824	0	125	1	253
						931	9									
02	173188 X	151556	-0-	-21632	-0-	6663	1	143466	2	Y	1297	1151	0	165	1	234
						1427	9									
03	185132 X	180807	-0-	-4325	-0-	7891	1	171845	2	Y	974	1027	0	37	1	144
						1071	9									
*04	175417 X	175417	-0-	-0-	-0-	7523	1	167039	2	Y	777	745	0	30	1	146
						855	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

11	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	1488	1	35107	2	Y	805	831	0	21	1	90
						886	9									
12	36056 X	36056	-0-	-0-	-0-	1588	1	33633	2	Y	759	587	0	49	1	213
						835	9									
01	35839 X	35839	-0-	-0-	-0-	1614	1	33339	2	Y	805	658	0	119	1	241
						886	9									
02	33017 X	33017	-0-	-0-	-0-	1433	1	30858	2	Y	660	698	0	84	1	119
						726	9									
03	33429 X	33429	-0-	-0-	-0-	1436	1	31264	2	Y	663	658	0	26	1	98
						729	9									
*04	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	1300	1	28871	2	Y	659	608	0	25	1	124
						725	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

11	167700 X	128452	-0-	-39248	-0-	5223	1	123133	2	Y	87	90	0	2	1	10
						96	9									
12	173290 X	120651	-0-	-52639	-0-	5440	1	115116	2	Y	86	67	0	5	1	24
						95	9									
01	159030 X	119750	-0-	-39280	-0-	5525	1	114162	2	Y	57	56	0	8	1	17
						63	9									
02	142738 X	106824	-0-	-35914	-0-	4740	1	102029	2	Y	50	52	0	6	1	9
						55	9									
03	142631 X	111214	-0-	-31417	-0-	4879	1	106292	2	Y	39	40	0	2	1	6
						43	9									
04	128460 X	104806	-0-	-23654	-0-	4516	1	100260	2	Y	27	27	0	1	1	5
						30	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
11	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	731	1	17235	2	Y	1381	1503	0	36	1	155
							1519	9									
12	27125	X	14030	-0-	-13095	-0-	584	1	12354	2	Y	993	805	0	64	1	279
							1092	9									
01	24397	X	11702	-0-	-12695	-0-	488	1	10029	2	Y	1077	874	0	159	1	323
							1185	9									
02	21373	X	14768	-0-	-6605	-0-	597	1	12885	2	Y	1169	1132	0	149	1	211
							1286	9									
03	22506	X	18331	-0-	-4175	-0-	748	1	16330	2	Y	1139	1138	0	44	1	168
							1253	9									
04	19500	X	15978	-0-	-3522	-0-	655	1	14545	2	Y	707	715	0	27	1	133
							778	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

11	0	W	85304	-0-	85304	1428230	3395	1	80042	2	Y	1697	1801	0	44	1	190
							1867	9									
12	0	W	77101	-0-	77101	1505331	3409	1	72149	2	Y	1403	1109	0	90	1	394
							1543	9									
01	0	W	69462	-0-	69462	1574793	3138	1	64873	2	Y	1319	1123	0	195	1	395
							1451	9									
02	0	W	60470	-0-	60470	1635263	2630	1	56639	2	Y	1092	1151	0	139	1	197
							1201	9									
03	0	W	57663	-0-	57663	1692926	2480	1	53988	2	Y	1086	1081	0	42	1	160
							1195	9									
04	0	W	46502	-0-	46502	1739428	1966	1	43655	2	Y	801	780	0	31	1	150
							881	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

11	0	W	72649	-0-	72649	1111745	2881	1	67924	2	Y	1676	1751	0	43	1	188
							1844	9									
12	0	W	69841	-0-	69841	1181586	3083	1	65258	2	Y	1364	1081	0	88	1	383
							1500	9									
01	0	W	53480	-0-	53480	1235066	2413	1	49849	2	Y	1107	995	0	164	1	331
							1218	9									
02	0	W	48251	-0-	48251	1283317	2092	1	45030	2	Y	1026	1041	0	131	1	185
							1129	9									
03	0	W	72557	-0-	72557	1355874	3127	1	68134	2	Y	1178	1144	0	45	1	174
							1296	9									
04	0	W	65553	-0-	65553	1421427	2769	1	61490	2	Y	1176	1084	0	45	1	221
							1294	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

11	0	W	43968	-0-	43968	1013799	1749	1	41217	2	Y	911	957	0	24	1	102
							1002	9									
12	0	W	39911	-0-	39911	1053710	1768	1	37426	2	Y	652	529	0	42	1	183
							717	9									
01	0	W	24029	-0-	24029	1077739	1091	1	22483	2	Y	414	412	0	61	1	124
							455	9									
02	0	W	32383	-0-	32383	1110122	1396	1	30090	2	Y	815	688	0	104	1	147
							897	9									
03	0	W	46705	-0-	46705	1156827	2011	1	43823	2	Y	792	792	0	30	1	117
							871	9									
04	0	W	39413	-0-	39413	1196240	1667	1	37034	2	Y	647	618	0	25	1	121
							712	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
11	0	W	68479	-0-	68479	1112340	2737	1	64529	2	Y	1103	1154	0	29	1	124
							1213	9									
12	0	W	65995	-0-	65995	1178335	2935	1	62082	2	Y	889	706	0	57	1	250
							978	9									
01	0	W	36683	-0-	36683	1215018	1667	1	34517	2	Y	454	501	0	67	1	136
							499	9									
02	0	W	34266	-0-	34266	1249284	1486	1	31952	2	Y	753	657	0	96	1	136
							828	9									
03	0	W	53406	-0-	53406	1302690	2299	1	50052	2	Y	959	916	0	37	1	142
							1055	9									
04	0	W	46127	-0-	46127	1348817	1946	1	43202	2	Y	890	831	0	34	1	167
							979	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	175102	-0-	175102	1978918	7078	1	166775	2	Y	1135	1181	0	29	1	127
							1249	9									
12	0	W	167749	-0-	167749	2146667	7514	1	159041	2	Y	1085	837	0	70	1	305
							1194	9									
01	0	W	167348	-0-	167348	2314015	7672	1	158531	2	Y	1041	880	0	154	1	312
							1145	9									
02	0	W	157190	-0-	157190	2471205	6931	1	149205	2	Y	958	975	0	122	1	173
							1054	9									
03	0	W	186017	-0-	186017	2657222	8130	1	177025	2	Y	784	811	0	30	1	116
							862	9									
04	0	W	184281	-0-	184281	2841503	7915	1	175698	2	Y	607	586	0	23	1	114
							668	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		142397	-0-	142397	1151950	5741	1	135349	2	Y	1188	1258	0	31	1	133
							1307	9									
12	1281160	X	129210	-0-	-1151950	-0-	5776	1	122286	2	Y	1044	817	0	67	1	293
							1148	9									
01	186713	X	119635	-0-	-67078	-0-	5470	1	113053	2	Y	1011	852	0	149	1	303
							1112	9									
02	174667	X	104506	-0-	-70161	-0-	4597	1	98967	2	Y	856	895	0	109	1	155
							942	9									
03	186713	X	106873	-0-	-79840	-0-	4647	1	101222	2	Y	913	898	0	35	1	135
							1004	9									
04	180690	X	100907	-0-	-79783	-0-	4313	1	95751	2	Y	766	728	0	29	1	144
							843	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		161923	-0-	161923	1925241	6537	1	154110	2	Y	1160	1238	0	30	1	130
							1276	9									
12	1956911	X	31670	-0-	-1925241	-0-	1418	1	29986	2	Y	242	289	0	15	1	68
							266	9									
01	189534	X	21165	-0-	-168369	-0-	968	1	20012	2	Y	168	161	0	25	1	50
							185	9									
02	177306	X	35311	-0-	-141995	-0-	1551	1	33390	2	Y	336	282	0	43	1	61
							370	9									
03	189534	X	173124	-0-	-16410	-0-	7543	1	164291	2	Y	1173	1016	0	45	1	173
							1290	9									
04	183420	X	172166	-0-	-11254	-0-	7373	1	163637	2	Y	1051	987	0	40	1	197
							1156	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 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
11	T. A.	121491	-0-	121491	1728185	4894	1	115428	2	Y	1063	1157	0	28	1	119
						1169	9									
12	T. A.	149257	-0-	149257	1877442	6669	1	141151	2	Y	1306	974	0	84	1	367
						1437	9									
01	T. A.	30065	-0-	30065	1907507	1378	1	28414	2	Y	248	504	0	37	1	74
						273	9									
02	T. A.	28511	-0-	28511	1936018	1256	1	27055	2	Y	182	200	0	23	1	33
						200	9									
03	T. A.	10163	-0-	10163	1946181	441	1	9601	2	Y	110	123	0	4	1	16
						121	9									
04	T. A.	161909	-0-	161909	2108090	6925	1	153752	2	Y	1120	883	0	43	1	210
						1232	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

11	T. A.	131319	-0-	131319	1933690	5303	1	125025	2	Y	901	998	0	23	1	101
						991	9									
12	0 W	158501	-0-	158501	2092191	7102	1	150301	2	Y	998	755	0	64	1	280
						1098	9									
01	0 W	35367	-0-	35367	2127558	1619	1	33497	2	Y	228	406	0	34	1	68
						251	9									
02	0 W	36078	-0-	36078	2163636	1599	1	34416	2	Y	57	108	0	7	1	10
						63	9									
03	0 W	10849	-0-	10849	2174485	474	1	10355	2	Y	18	24	0	1	1	3
						20	9									
04	0 W	173078	-0-	173078	2347563	7402	1	164305	2	Y	1246	967	0	48	1	234
						1371	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

11	T. A.	130626	-0-	130626	1891262	5271	1	124245	2	Y	1009	1110	0	26	1	113
						1110	9									
12	2051585 X	160323	-0-	-1891262	-0-	7175	1	151864	2	Y	1167	877	0	75	1	328
						1284	9									
01	196044 X	106487	-0-	-89557	-0-	4878	1	100792	2	Y	743	738	0	110	1	223
						817	9									
02	183396 X	77397	-0-	-105999	-0-	3400	1	73202	2	Y	723	723	0	92	1	131
						795	9									
03	196044 X	186757	-0-	-9287	-0-	8146	1	177390	2	Y	1110	1034	0	43	1	164
						1221	9									
04	189720 X	182360	-0-	-7360	-0-	7812	1	173452	2	Y	996	935	0	38	1	187
						1096	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	119713	-0-	119713	1829825	119713	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	118206	-0-	118206	1948031	118206	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	105782	-0-	105782	2053813	105782	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	93285	-0-	93285	2147098	93285	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	94188	-0-	94188	2241286	94188	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	80543	-0-	80543	2321829	80543	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
11	T. A.	16062	-0-	16062	292844	575	1	13555	2	Y	1756	1948	0	45	1	197
						1932	9									
*12	315544 X	22700	-0-	-292844	-0-	915	1	19319	2	Y	2242	1665	0	144	1	630
						2466	9									
*01	50065 X	18572	-0-	-31493	-0-	781	1	16155	2	Y	1487	1452	0	220	1	445
						1636	9									
*02	46835 X	13969	-0-	-32866	-0-	565	1	12171	2	Y	1121	1221	0	143	1	202
						1233	9									
*03	50065 X	12233	-0-	-37832	-0-	474	1	10293	2	Y	1333	1287	0	51	1	197
						1466	9									
*04	48450 X	13206	-0-	-35244	-0-	523	1	11632	2	Y	955	936	0	37	1	179
						1051	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

11	T. A.	16470	-0-	16470	295107	636	1	15005	2	Y	754	810	0	20	1	85
						829	9									
12	309901 X	14794	-0-	-295107	-0-	636	1	13403	2	Y	686	534	0	44	1	193
						755	9									
01	44454 X	8203	-0-	-36251	-0-	366	1	7583	2	Y	231	321	0	34	1	69
						254	9									
02	41586 X	9275	-0-	-32311	-0-	396	1	8514	2	Y	332	299	0	42	1	60
						365	9									
03	44454 X	15843	-0-	-28611	-0-	674	1	14639	2	Y	482	452	0	19	1	71
						530	9									
04	43020 X	15531	-0-	-27489	-0-	651	1	14416	2	Y	422	398	0	16	1	79
						464	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

*06	T. A.	193993	-0-	193993	303692	8607	1	183145	2	Y	2037	1813	0	67	1	281
						2241	9									
07	T. A.	173115	-0-	173115	476807	7090	1	163971	2	Y	1867	1915	0	49	1	184
						2054	9									
*08	T. A.	155071	-0-	155071	631878	6446	1	146856	2	Y	1608	1530	0	86	1	176
						1769	9									
09	T. A.	139473	-0-	139473	771351	5519	1	132440	2	Y	1376	1201	0	65	1	286
						1514	9									
10	T. A.	136384	-0-	136384	907735	5759	1	129183	2	Y	1311	1323	0	44	1	230
						1442	9									
11	T. A.	119360	-0-	119360	1027095	4802	1	113203	2	Y	1232	1292	0	32	1	138
						1355	9									
*12	1147265 X	120170	-0-	-1027095	-0-	5369	1	113618	2	Y	1075	842	0	69	1	302
						1183	9									
01	162223 X	120487	-0-	-41736	-0-	5511	1	113861	2	Y	1014	862	0	150	1	304
						1115	9									
02	151757 X	113683	-0-	-38074	-0-	5006	1	107774	2	Y	821	872	0	105	1	148
						903	9									
03	162223 X	114801	-0-	-47422	-0-	5002	1	108939	2	Y	782	785	0	30	1	115
						860	9									
04	156990 X	111760	-0-	-45230	-0-	4788	1	106250	2	Y	656	623	0	25	1	123
						722	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 05/11/2015 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
*06	T. A.	193191	-0-	193191	303759	8578	1	182457	2	Y	1960	1730	0	64	1	271
						2156	9									
07	T. A.	166522	-0-	166522	470281	6827	1	157892	2	Y	1639	1705	0	43	1	162
						1803	9									
08	T. A.	145579	-0-	145579	615860	6060	1	138053	2	Y	1333	1278	0	71	1	146
						1466	9									
09	T. A.	127618	-0-	127618	743478	5058	1	121374	2	Y	1078	949	0	51	1	224
						1186	9									
10	T. A.	121462	-0-	121462	864940	5134	1	115181	2	Y	1043	1049	0	35	1	183
						1147	9									
11	T. A.	105854	-0-	105854	970794	4266	1	100556	2	Y	938	992	0	24	1	105
						1032	9									
*12	1071067 X	100273	-0-	-970794	-0-	4485	1	94886	2	Y	820	642	0	53	1	230
						902	9									
01	162223 X	93994	-0-	-68229	-0-	4299	1	88863	2	Y	756	648	0	112	1	226
						832	9									
02	151757 X	81380	-0-	-70377	-0-	3582	1	77126	2	Y	611	649	0	78	1	110
						672	9									
03	162223 X	82875	-0-	-79348	-0-	3614	1	78639	2	Y	565	570	0	22	1	83
						622	9									
04	156990 X	80250	-0-	-76740	-0-	3436	1	76305	2	Y	463	441	0	18	1	87
						509	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 05/11/2015 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
*06	T. A.	197712	-0-	197712	324416	8785	1	186889	2	Y	1853	1688	0	60	1	254
						2038	9									
07	T. A.	175492	-0-	175492	499908	7198	1	166466	2	Y	1662	1709	0	43	1	164
						1828	9									
*08	T. A.	158609	-0-	158609	658517	6601	1	150427	2	Y	1437	1367	0	77	1	157
						1581	9									
09	T. A.	140416	-0-	140416	798933	5563	1	133520	2	Y	1212	1060	0	57	1	252
						1333	9									
10	T. A.	135005	-0-	135005	933938	5706	1	128000	2	Y	1181	1186	0	40	1	207
						1299	9									
11	T. A.	121734	-0-	121734	1055672	4904	1	115617	2	Y	1103	1157	0	29	1	124
						1213	9									
*12	1172591 X	116919	-0-	-1055672	-0-	5229	1	110637	2	Y	957	750	0	62	1	269
						1053	9									
01	162223 X	112072	-0-	-50151	-0-	5127	1	105990	2	Y	868	749	0	128	1	260
						955	9									
02	151757 X	97654	-0-	-54103	-0-	4299	1	92573	2	Y	711	752	0	91	1	128
						782	9									
03	162223 X	99985	-0-	-62238	-0-	4355	1	94883	2	Y	679	681	0	26	1	100
						747	9									
04	156990 X	97101	-0-	-59889	-0-	4158	1	92320	2	Y	566	538	0	22	1	106
						623	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	179610 X	54739	-0-	-124871	-0-	2178	1	51344	2	Y	1106	1164	0	29	1	124
						1217	9									
12	185597 X	53412	-0-	-132185	-0-	2360	1	49952	2	Y	1000	779	0	64	1	281
						1100	9									
01	185597 X	50473	-0-	-135124	-0-	2276	1	47095	2	Y	1002	835	0	148	1	300
						1102	9									
02	173623 X	45397	-0-	-128226	-0-	1972	1	42443	2	Y	893	918	0	114	1	161
						982	9									
03	185597 X	46026	-0-	-139571	-0-	1975	1	42991	2	Y	964	946	0	37	1	142
						1060	9									
04	179610 X	41448	-0-	-138162	-0-	1744	1	38733	2	Y	883	825	0	34	1	166
						971	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 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
11	T. A.	20642	-0-	20642	318708	744	1	17531	2	Y	2152	2241	0	56	1	242
						2367	9									
12	T. A.	22537	-0-	22537	341245	905	1	19181	2	Y	2228	1701	0	143	1	626
						2451	9									
01	T. A.	16835	-0-	16835	358080	707	1	14630	2	Y	1362	1379	0	201	1	408
						1498	9									
02	T. A.	15126	-0-	15126	373206	621	1	13328	2	Y	1070	1149	0	136	1	193
						1177	9									
03	T. A.	20761	-0-	20761	393967	838	1	18218	2	Y	1550	1454	0	60	1	229
						1705	9									
04	T. A.	14244	-0-	14244	408211	583	1	12953	2	Y	644	727	0	25	1	121
						708	9									

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

11	T. A.	10616	-0-	10616	164636	410	1	9589	2	Y	561	585	0	15	1	63
						617	9									
12	171291 X	6655	-0-	-164636	-0-	281	1	5978	2	Y	360	299	0	23	1	101
						396	9									
01	44454 X	6141	-0-	-38313	-0-	266	1	5532	2	Y	312	274	0	46	1	93
						343	9									
02	41586 X	11993	-0-	-29593	-0-	506	1	10892	2	Y	541	467	0	69	1	98
						595	9									
03	44454 X	11816	-0-	-32638	-0-	494	1	10781	2	Y	492	498	0	19	1	73
						541	9									
04	43020 X	9475	-0-	-33545	-0-	391	1	8640	2	Y	404	385	0	16	1	76
						444	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	15221	-0-	15221	257396	594	1	13990	2	Y	579	610	0	15	1	65
						637	9									
12	T. A.	12808	-0-	12808	270204	555	1	11710	2	Y	494	388	0	32	1	139
						543	9									
01	T. A.	8894	-0-	8894	279098	404	1	8295	2	Y	177	237	0	26	1	53
						195	9									
02	T. A.	17278	-0-	17278	296376	747	1	16082	2	Y	408	335	0	52	1	74
						449	9									
03	T. A.	16126	-0-	16126	312502	689	1	15007	2	Y	391	392	0	15	1	58
						430	9									
04	T. A.	12298	-0-	12298	324800	511	1	11354	2	Y	394	363	0	15	1	74
						433	9									

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	132188	-0-	132188	1125443	5263	1	124131	2	Y	2540	2703	0	66	1	285
						2794	9									
12	T. A.	124439	-0-	124439	1249882	5518	1	116755	2	Y	1969	1574	0	127	1	553
						2166	9									
01	T. A.	113615	-0-	113615	1363497	5193	1	107371	2	Y	955	1081	0	141	1	286
						1051	9									
02	T. A.	98776	-0-	98776	1462273	4345	1	93514	2	Y	834	863	0	106	1	151
						917	9									
03	T. A.	100425	-0-	100425	1562698	4373	1	95204	2	Y	771	778	0	30	1	114
						848	9									
04	T. A.	94284	-0-	94284	1656982	4038	1	89654	2	Y	538	530	0	21	1	101
						592	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 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
11	T. A.	129979	-0-	129979	1103264	5234 1339	1 9	123406	2	Y	1217	1284	0	31	1	137
12	T. A.	122686	-0-	122686	1225950	5483 1131	1 9	116072	2	Y	1028	810	0	66	1	289
01	T. A.	113026	-0-	113026	1338976	5169 1030	1 9	106827	2	Y	936	807	0	138	1	280
02	T. A.	97870	-0-	97870	1436846	4306 876	1 9	92688	2	Y	796	831	0	101	1	144
03	T. A.	99866	-0-	99866	1536712	4346 851	1 9	94669	2	Y	774	774	0	30	1	114
04	T. A.	94626	-0-	94626	1631338	4046 726	1 9	89854	2	Y	660	625	0	25	1	124

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	161124	-0-	161124	1257882	6469 2145	1 9	152510	2	Y	1950	2047	0	50	1	219
12	T. A.	150237	-0-	150237	1408119	6696 1874	1 9	141667	2	Y	1704	1334	0	110	1	479
01	T. A.	139040	-0-	139040	1547159	6339 1748	1 9	130953	2	Y	1589	1357	0	235	1	476
02	T. A.	119953	-0-	119953	1667112	5258 1499	1 9	113196	2	Y	1363	1419	0	174	1	246
03	T. A.	126843	-0-	126843	1793955	5502 1503	1 9	119838	2	Y	1366	1357	0	53	1	202
04	T. A.	126812	-0-	126812	1920767	5411 1235	1 9	120166	2	Y	1123	1071	0	43	1	211

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	22344	-0-	22344	373716	809 2453	1 9	19082	2	Y	2230	2392	0	58	1	250
12	T. A.	22994	-0-	22994	396710	916 2685	1 9	19393	2	Y	2441	1848	0	157	1	686
01	T. A.	17479	-0-	17479	414189	722 1834	1 9	14923	2	Y	1667	1608	0	246	1	499
02	T. A.	15482	-0-	15482	429671	629 1273	1 9	13580	2	Y	1157	1300	0	147	1	209
03	T. A.	20720	-0-	20720	450391	825 1932	1 9	17963	2	Y	1756	1638	0	68	1	259
04	T. A.	15111	-0-	15111	465502	612 937	1 9	13562	2	Y	852	918	0	33	1	160

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

11	T. A.	130194	-0-	130194	1037671	5231 1640	1 9	123323	2	Y	1491	1583	0	39	1	167
*12	1160920 X	123249	-0-	-1037671	-0-	5500 1354	1 9	116395	2	Y	1231	973	0	79	1	346
*01	169694 X	112154	-0-	-57540	-0-	5124 1178	1 9	105852	2	Y	1071	938	0	158	1	321
*02	158746 X	96482	-0-	-62264	-0-	4237 992	1 9	91253	2	Y	902	945	0	115	1	163
*03	169694 X	98431	-0-	-71263	-0-	4279 991	1 9	93161	2	Y	901	896	0	35	1	133
*04	164220 X	100476	-0-	-63744	-0-	4292 848	1 9	95336	2	Y	771	729	0	30	1	145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 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
11	T. A.	110004	-0-	110004	937947	4433	1	104502	2	Y	972	1036	0	25	1	109
						1069	9									
12	T. A.	99523	-0-	99523	1037470	4450	1	94184	2	Y	808	638	0	52	1	227
						889	9									
01	T. A.	91012	-0-	91012	1128482	4161	1	85992	2	Y	781	659	0	115	1	234
						859	9									
02	T. A.	78163	-0-	78163	1206645	3438	1	73992	2	Y	666	695	0	85	1	120
						733	9									
03	T. A.	79177	-0-	79177	1285822	3447	1	75023	2	Y	643	643	0	25	1	95
						707	9									
04	T. A.	73169	-0-	73169	1358991	3127	1	69433	2	Y	554	524	0	21	1	104
						609	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	130868	-0-	130868	1064202	5274	1	124314	2	Y	1164	1240	0	30	1	131
						1280	9									
12	T. A.	123457	-0-	123457	1187659	5521	1	116827	2	Y	1008	791	0	65	1	283
						1109	9									
01	T. A.	113587	-0-	113587	1301246	5192	1	107332	2	Y	966	817	0	143	1	289
						1063	9									
02	T. A.	98962	-0-	98962	1400208	4353	1	93700	2	Y	826	861	0	105	1	149
						909	9									
03	T. A.	102827	-0-	102827	1503035	4473	1	97421	2	Y	848	839	0	33	1	125
						933	9									
04	T. A.	105678	-0-	105678	1608713	4511	1	100153	2	Y	922	839	0	35	1	173
						1014	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	135625	-0-	135625	1076227	5465	1	128852	2	Y	1189	1261	0	31	1	133
						1308	9									
12	T. A.	127487	-0-	127487	1203714	5701	1	120617	2	Y	1063	829	0	68	1	299
						1169	9									
01	T. A.	117091	-0-	117091	1320805	5356	1	110650	2	Y	986	844	0	146	1	295
						1085	9									
02	T. A.	101479	-0-	101479	1422284	4464	1	96099	2	Y	833	872	0	106	1	150
						916	9									
03	T. A.	102942	-0-	102942	1525226	4478	1	97565	2	Y	817	815	0	31	1	121
						899	9									
04	T. A.	96962	-0-	96962	1622188	4144	1	92012	2	Y	733	688	0	28	1	138
						806	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 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
06	0	218495	-0-	218495	218495	9672	1	205740	2	Y	2803	2320	0	93	1	390
						3083	9									
07	0	260944	-0-	260944	479439	10635	1	245966	2	Y	3948	3845	0	103	1	390
						4343	9									
08	0	230629	-0-	230629	710068	9549	1	217575	2	Y	3186	3056	0	171	1	349
						3505	9									
09	0	201443	-0-	201443	911511	7944	1	190628	2	Y	2610	2294	0	123	1	542
						2871	9									
10	0	189840	-0-	189840	1101351	7984	1	179166	2	Y	2445	2476	0	82	1	429
						2690	9									
11	0	167992	-0-	167992	1269343	6736	1	158815	2	Y	2219	2342	0	57	1	249
						2441	9									
12	0	160505	-0-	160505	1429848	7143	1	151241	2	Y	1928	1511	0	124	1	542
						2121	9									
01	0	148769	-0-	148769	1578617	6777	1	140059	2	Y	1757	1513	0	260	1	526
						1933	9									
02	0	130076	-0-	130076	1708693	5702	1	122724	2	Y	1500	1564	0	191	1	271
						1650	9									
03	0	129040	-0-	129040	1837733	5595	1	121835	2	Y	1464	1463	0	56	1	216
						1610	9									
04	T. A.	125391	-0-	125391	1963124	5345	1	118668	2	Y	1253	1186	0	48	1	235
						1378	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	181308	-0-	181308	181308	8040	1	171088	2	Y	1982	1641	0	65	1	276
						2180	9									
07	0	206058	-0-	206058	387366	8420	1	194819	2	Y	2563	2519	0	67	1	253
						2819	9									
08	0	176116	-0-	176116	563482	7313	1	166601	2	Y	2002	1929	0	107	1	219
						2202	9									
09	0	148003	-0-	148003	711485	5855	1	140511	2	Y	1488	1328	0	70	1	309
						1637	9									
10	0	136304	-0-	136304	847789	5751	1	129003	2	Y	1409	1423	0	48	1	247
						1550	9									
11	0	119835	-0-	119835	967624	4818	1	113646	2	Y	1246	1321	0	32	1	140
						1371	9									
12	0	111611	-0-	111611	1079235	4983	1	105431	2	Y	1088	852	0	70	1	306
						1197	9									
01	0	101772	-0-	101772	1181007	4647	1	96027	2	Y	998	857	0	148	1	299
						1098	9									
02	0	87329	-0-	87329	1268336	3837	1	82572	2	Y	836	877	0	107	1	151
						920	9									
03	0	86103	-0-	86103	1354439	3743	1	81495	2	Y	786	791	0	30	1	116
						865	9									
04	0 W	85730	-0-	85730	1440169	3663	1	81318	2	Y	681	643	0	26	1	128
						749	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 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
08	0		32127	-0-	32127	32127	1349	1	30778	2	Y	-0-					-0-
09	0		156616	-0-	156616	188743	6265	1	150349	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	0		231804	-0-	231804	420547	9893	1	221911	2	Y	-0-					-0-
11	0		261849	-0-	261849	682396	10654	1	251195	2	Y	-0-					-0-
12	0		250420	-0-	250420	932816	11298	1	239122	2	Y	-0-					-0-
01	0		273667	-0-	273667	1206483	12634	1	261033	2	Y	-0-					-0-
02	0		244543	-0-	244543	1451026	10857	1	233686	2	Y	-0-					-0-
03	0		202368	-0-	202368	1653394	8884	1	193484	2	Y	-0-					-0-
*04	1876955	X	223561	-0-	-1653394	-0-	9636	1	213925	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 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
08	0		28083	-0-	28083	28083	1182	1	26901	2	Y	-0-					-0-
09	0		183617	-0-	183617	211700	7350	1	176267	2	Y	-0-					-0-
10	0		210674	-0-	210674	422374	8993	1	201681	2	Y	-0-					-0-
11	0		243348	-0-	243348	665722	9901	1	233447	2	Y	-0-					-0-
12	0		230918	-0-	230918	896640	10420	1	220498	2	Y	-0-					-0-
01	0		235247	-0-	235247	1131887	10859	1	224388	2	Y	-0-					-0-
02	0		208334	-0-	208334	1340221	9251	1	199083	2	Y	-0-					-0-
03	0		195611	-0-	195611	1535832	8585	1	187026	2	Y	-0-					-0-
*04	1787805	X	251973	-0-	-1535832	-0-	10859	1	241114	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 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
08	0		34773	-0-	34773	34773	1463	1	33310	2	Y	-0-					-0-
09	0		209531	-0-	209531	244304	8383	1	201148	2	Y	-0-					-0-
10	0		246132	-0-	246132	490436	10502	1	235630	2	Y	-0-					-0-
11	0		267124	-0-	267124	757560	10870	1	256254	2	Y	-0-					-0-
12	0		260212	-0-	260212	1017772	11740	1	248472	2	Y	-0-					-0-
01	0		277584	-0-	277584	1295356	12812	1	264772	2	Y	-0-					-0-
02	0		250739	-0-	250739	1546095	11130	1	239609	2	Y	-0-					-0-
03	0		208415	-0-	208415	1754510	9149	1	199266	2	Y	-0-					-0-
*04	1993474	X	238964	-0-	-1754510	-0-	10299	1	228665	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 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
08	0		31506	-0-	31506	31506	1328	1	30178	2	Y	-0-					-0-
09	0		203513	-0-	203513	235019	8143	1	195370	2	Y	-0-					-0-
10	0		243219	-0-	243219	478238	10377	1	232842	2	Y	-0-					-0-
11	0		275129	-0-	275129	753367	11194	1	263935	2	Y	-0-					-0-
12	0		219976	-0-	219976	973343	9924	1	210052	2	Y	-0-					-0-
01	0		207138	-0-	207138	1180481	9560	1	197578	2	Y	-0-					-0-
02	0		182261	-0-	182261	1362742	8093	1	174168	2	Y	-0-					-0-
03	0		189038	-0-	189038	1551780	8299	1	180739	2	Y	-0-					-0-
*04	1762476	X	210696	-0-	-1551780	-0-	9081	1	201615	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15810	X	3731	-0-	-12079	-0-	92	1	3634	3	Y	-0-	1040	0			-0-
							5	4									
*09	15300	X	1173	-0-	-14127	-0-	25	1	1085	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-
*11	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
*01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					-0-
02	2146	X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		168	-0-	168	464	4	1	150	3	Y	13	12	0			2
							14	9									
*09	T. A.		253	-0-	253	717	5	1	229	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
*10	1630	X	913	-0-	-717	-0-	20	1	817	3	Y	69	67	0			4
							76	9									
*11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	23	1	942	3	Y	81	81	0			4
							89	9									
*12	1922	X	713	-0-	-1209	-0-	15	1	633	3	Y	59	59	0	1	8	3
							65	9									
*01	4557	X	1252	-0-	-3305	-0-	18	1	1117	3	Y	106	105	0	1	8	3
							117	9									
02	4263	X	1078	-0-	-3185	-0-	17	1	965	3	Y	87	87	0			3
							96	9									
03	4526	X	1262	-0-	-3264	-0-	13	1	1153	3	Y	87	86	0	1	8	3
							96	9									
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	T. A.		1381	-0-	1381	3496	27	1	1116	3	Y	216	216	0			4
							238	9									
*09	T. A.		973	-0-	973	4469	19	1	790	3	Y	149	149	0			4
							164	9									
*10	5557	X	1088	-0-	-4469	-0-	21	1	868	3	Y	181	179	0	1	8	5
							199	9									
*11	5520	X	1387	-0-	-4133	-0-	25	1	1032	3	Y	300	301	0			4
							330	9									
*12	5704	X	828	-0-	-4876	-0-	15	1	647	3	Y	151	149	0	1	8	5
							166	9									
*01	6045	X	814	-0-	-5231	-0-	10	1	629	3	Y	159	159	0	1	8	4
							175	9									
02	5655	X	944	-0-	-4711	-0-	12	1	703	3	Y	208	206	0	1	8	5
							229	9									
03	6045	X	1113	-0-	-4932	-0-	10	1	869	3	Y	213	211	0	2	8	5
							234	9									
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8910	X	1743	-0-	-7167	-0-	39	1	1619	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*10	8928	X	495	-0-	-8433	-0-	11	1	458	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*11	6540	X	788	-0-	-5752	-0-	18	1	728	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*12	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14012	X	4073	-0-	-9939	-0-	60	1	3636	3	Y	343	338	0	2	8	3
							377	9									
02	13108	X	2990	-0-	-10118	-0-	46	1	2671	3	Y	248	248	0	1	8	2
							273	9									
03	5797	X	4409	-0-	-1388	-0-	46	1	3960	3	Y	366	362	0	3	8	3
							403	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	13733	X	442	-0-	-13291	-0-	10	1	413	3	Y	17	18	0			4
							19	9									
*09	13290	X	26	-0-	-13264	-0-	24	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
*10	13733	X	713	-0-	-13020	-0-	16	1	653	3	Y	40	32	0	7	8	1
							44	9									
*11	9030	X	20	-0-	-9010	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	0			1
*12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
02	4988	X	-0-	-0-	-4988	-0-					Y	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	312	1	12370	3	Y	579	573	0	1	8	12
							15	4	637	9							
*09	11220	X	1360	-0-	-9860	-0-	30	1	1263	3	Y	61	67	0			6
							67	9									
*10	11594	X	90	-0-	-11504	-0-	2	1	84	3	Y	4	4	0			6
							4	9									
*11	11040	X	23	-0-	-11017	-0-	22	3	1	9	Y	1	7	0			-0-
*12	12989	X	7	-0-	-12982	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	83	2	1	77	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	DLQ G-10		88	-0-	88	171	1	1	81	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	171					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 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
*08	14973	X	1889	-0-	-13084	-0-	46	1	1815	3	Y	24	24	0			5
							2	4	26	9							
*09	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	764	1	32321	3	Y	822	806	0	9	8	12
							34	4	904	9							
*10	39723	X	39723	-0-	-0-	-0-	919	1	37811	3	Y	870	864	0	4	8	14
							36	4	957	9							
*11	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	679	1	27822	3	Y	633	641	0			6
							37	4	696	9							
*12	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	514	1	22927	3	Y	675	665	0	6	8	10
							27	4	743	9							
*01	34968	X	23703	-0-	-11265	-0-	370	1	22404	3	Y	843	840	0	4	8	9
							2	4	927	9							
02	32712	X	16705	-0-	-16007	-0-	272	1	15871	3	Y	509	512	0	1	8	5
							2	4	560	9							
03	34906	X	17533	-0-	-17373	-0-	190	1	16537	3	Y	731	724	0	6	8	6
							2	4	804	9							
04	29040	X	NO RPT	-0-	-29040	-0-					Y	NO RPT					6

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
*08	6262	X	3509	-0-	-2753	-0-	81	1	3206	3	Y	197	197	0			4
							5	4	217	9							
*09	5910	X	4471	-0-	-1439	-0-	98	1	4150	3	Y	198	198	0			4
							5	4	218	9							
*10	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	138	1	5677	3	Y	308	305	0	1	8	6
							5	4	339	9							
*11	8610	X	6870	-0-	-1740	-0-	155	1	6287	3	Y	381	383	0			4
							9	4	419	9							
*12	12307	X	6849	-0-	-5458	-0-	141	1	6311	3	Y	356	351	0	3	8	6
							5	4	392	9							
*01	14973	X	7023	-0-	-7950	-0-	107	1	6499	3	Y	379	378	0	2	8	5
							417	9									
02	14007	X	7219	-0-	-6788	-0-	115	1	6698	3	Y	369	368	0	1	8	5
							406	9									
03	14942	X	689	-0-	-14253	-0-	7	1	647	3	Y	32	35	0			2
							35	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	13020	X	10228	-0-	-2792	-0-	248	1	9838	3	Y	116	115	0			2
							14	4	128	9							
*09	12600	X	10566	-0-	-2034	-0-	238	1	10111	3	Y	188	187	0			3
							10	4	207	9							
*10	13020	X	9449	-0-	-3571	-0-	221	1	9096	3	Y	113	113	0	1	8	2
							8	4	124	9							
*11	11550	X	8968	-0-	-2582	-0-	213	1	8702	3	Y	38	39	0			1
							11	4	42	9							
*12	11935	X	1234	-0-	-10701	-0-	26	1	1183	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*01	11935	X	2663	-0-	-9272	-0-	19	1	1148	3	Y	1360	1341	0	7	8	13
							1496	9									
02	10788	X	581	-0-	-10207	-0-	4	1	232	3	Y	314	321	0	1	8	5
							345	9									
03	10106	X	27	-0-	-10079	-0-	10	3	17	9	Y	15	18	0			2
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	274	1	10859	3	Y	411	411	0			6
							14	4	452	9							
*09	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	250	1	10584	3	Y	555	553	0	1	8	7
							12	4	611	9							
*10	16337	X	8340	-0-	-7997	-0-	187	1	7719	3	Y	389	389	0	2	8	5
							6	4	428	9							
*11	16320	X	4582	-0-	-11738	-0-	102	1	4178	3	Y	269	272	0			2
							6	4	296	9							
*12	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*01	18817	X	2749	-0-	-16068	-0-	41	1	2499	3	Y	190	188	0	1	8	1
							209	9									
02	17603	X	3246	-0-	-14357	-0-	42	1	2403	3	Y	728	720	0	2	8	7
							801	9									
03	18755	X	4416	-0-	-14339	-0-	37	1	3267	3	Y	1011	1002	0	8	8	8
							1112	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

*08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6417	X	1	-0-	-6416	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

*08	17887	X	2	-0-	-17885	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					Y	-0-					-0-
*10	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

*08	15841	X	6608	-0-	-9233	-0-	160	1	6362	3	Y	71	71	0			6
							8	4	78	9							
*09	16890	X	246	-0-	-16644	-0-	6	1	237	3	Y	3	4	0			5
							3	9									
*10	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*11	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-					-0-
*01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	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 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	37	-0-	37	4534	37	3			Y	-0-	266	0			-0-
*09	14B2	EXT	23	-0-	23	4557	22	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4557					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	2452	-0-	2452	7009	56	1	2295	3	Y	89	89	0			-0-
							3	4	98	9							
*12	14B2	EXT	3163	-0-	3163	10172	67	1	2952	3	Y	127	124	0	1	8	2
							4	4	140	9							
*01	14B2	EXT	532	-0-	532	10704	8	1	500	3	Y	22	24	0			-0-
							24	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10704					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10704					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10704					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7874	X	64	-0-	-7810	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	552	0			-0-
*09	7140	X	83	-0-	-7057	-0-	2	1	72	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	5518	X	321	-0-	-5197	-0-	7	1	281	3	Y	30	28	0	1	8	1
							33	9									
*11	1830	X	111	-0-	-1719	-0-	2	1	96	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*12	806	X	470	-0-	-336	-0-	10	1	406	3	Y	49	48	0			3
							54	9									
*01	1426	X	634	-0-	-792	-0-	9	1	553	3	Y	65	64	0			4
							72	9									
02	1334	X	494	-0-	-840	-0-	8	1	432	3	Y	49	50	0			3
							54	9									
03	1426	X	70	-0-	-1356	-0-	62	3	8	9	Y	7	7	0			3
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	1178	X	72	-0-	-1106	-0-	2	1	67	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
*09	870	X	675	-0-	-195	-0-	14	1	621	3	Y	36	34	0			2
							40	9									
*10	899	X	867	-0-	-32	-0-	18	1	797	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
*11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	48	1	1968	3	Y	84	83	0			3
							3	4	92	9							
*12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	60	1	2695	3	Y	132	130	0	1	8	4
							4	4	145	9							
*01	5363	X	3363	-0-	-2000	-0-	47	1	2883	3	Y	394	390	0	2	8	6
							433	9									
02	5017	X	2742	-0-	-2275	-0-	40	1	2350	3	Y	320	318	0	1	8	7
							352	9									
03	5363	X	1774	-0-	-3589	-0-	19	1	1659	3	Y	87	88	0	1	8	5
							96	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4123	X	2626	-0-	-1497	-0-	62	1	2468	3	Y	85	85	0			2
							2	4	94	9							
*09	3990	X	2357	-0-	-1633	-0-	52	1	2217	3	Y	78	77	0			3
							2	4	86	9							
*10	4495	X	2561	-0-	-1934	-0-	58	1	2408	3	Y	86	86	0			3
							95	9									
*11	5340	X	2554	-0-	-2786	-0-	59	1	2396	3	Y	87	88	0			2
							3	4	96	9							
*12	5549	X	2301	-0-	-3248	-0-	48	1	2162	3	Y	83	82	0	1	8	2
							91	9									
*01	6231	X	2226	-0-	-4005	-0-	35	1	2099	3	Y	84	84	0			2
							92	9									
02	5829	X	1695	-0-	-4134	-0-	27	1	1601	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
03	4743	X	1220	-0-	-3523	-0-	13	1	1156	3	Y	46	45	0			3
							51	9									
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	11749	X	11291	-0-	-458	-0-	250	1	9969	3	Y	962	956	0	1	8	13
							14	4	1058	9							
*09	11370	X	11121	-0-	-249	-0-	225	1	9515	3	Y	1246	1243	0	2	8	14
							10	4	1371	9							
*10	12617	X	11521	-0-	-1096	-0-	248	1	10215	3	Y	951	949	0	4	8	12
							12	4	1046	9							
*11	12510	X	4492	-0-	-8018	-0-	101	1	4132	3	Y	230	239	0			3
							6	4	253	9							
*12	12927	X	10234	-0-	-2693	-0-	210	1	9376	3	Y	580	569	0	5	8	9
							10	4	638	9							
*01	16306	X	10583	-0-	-5723	-0-	162	1	9760	3	Y	599	597	0	3	8	8
							2	4	659	9							
02	15254	X	7158	-0-	-8096	-0-	87	1	5036	3	Y	1850	1831	0	5	8	22
							2035	9									
03	16275	X	8990	-0-	-7285	-0-	79	1	6906	3	Y	1823	1814	0	14	8	17
							2005	9									
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					17

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
*08	T. A.		2524	-0-	2524	4161	61	1	2452	3	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
*09	T. A.		1897	-0-	1897	6058	43	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		3984	-0-	3984	10042	94	1	3886	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*11	T. A.		3350	-0-	3350	13392	78	1	3218	3	Y	46	45	0			1
							3	4	51	9							
*12	T. A.		2443	-0-	2443	15835	54	1	2350	3	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
*01	17252	X	1417	-0-	-15835	-0-	23	1	1387	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	11977	X	1441	-0-	-10536	-0-	24	1	1393	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	12772	X	1280	-0-	-11492	-0-	15	1	1237	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	9052	X	2691	-0-	-6361	-0-	65	1	2570	3	Y	49	49	0			4
							2	4	54	9							
*09	8310	X	5427	-0-	-2883	-0-	122	1	5140	3	Y	145	145	0			4
							5	4	160	9							
*10	8215	X	5343	-0-	-2872	-0-	116	1	4820	3	Y	365	360	0	2	8	7
							5	4	402	9							
*11	6090	X	1186	-0-	-4904	-0-	25	1	1053	3	Y	98	102	0			3
							108	9									
*12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	78	1	3488	3	Y	358	351	0	3	8	7
							4	4	394	9							
*01	12307	X	4112	-0-	-8195	-0-	64	1	3887	3	Y	146	148	0	1	8	4
							161	9									
02	11513	X	3191	-0-	-8322	-0-	53	1	3043	3	Y	86	87	0			3
							95	9									
03	12276	X	2529	-0-	-9747	-0-	28	1	2423	3	Y	71	70	0	1	8	3
							78	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	18011	X	4543	-0-	-13468	-0-	109	1	4333	3	Y	86	89	0			3
							6	4	95	9							
*09	17010	X	11070	-0-	-5940	-0-	248	1	10503	3	Y	281	280	0	1	8	3
							10	4	309	9							
*10	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	562	1	23151	3	Y	502	496	0	2	8	7
							22	4	552	9							
*11	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	432	1	17712	3	Y	382	385	0			4
							25	4	420	9							
*12	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	357	1	15934	3	Y	369	364	0	3	8	6
							19	4	406	9							
*01	20491	X	15408	-0-	-5083	-0-	244	1	14792	3	Y	336	336	0	2	8	4
							2	4	370	9							
02	19169	X	12396	-0-	-6773	-0-	205	1	11896	3	Y	266	264	0	1	8	5
							2	4	293	9							
03	20491	X	11552	-0-	-8939	-0-	128	1	11155	3	Y	243	241	0	2	8	5
							2	4	267	9							
04	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	267	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	191	1	7574	3	Y	24	26	0			2
							8	4	26	9							
*09	8010	X	7061	-0-	-949	-0-	163	1	6867	3	Y	22	21	0			3
							7	4	24	9							
*10	8277	X	6795	-0-	-1482	-0-	160	1	6607	3	Y	21	20	0			4
							5	4	23	9							
*11	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	204	1	8364	3	Y	114	114	0			4
							11	4	125	9							
*12	7626	X	6741	-0-	-885	-0-	143	1	6344	3	Y	226	222	0	2	8	6
							5	4	249	9							
*01	7626	X	3780	-0-	-3846	-0-	60	1	3629	3	Y	83	86	0			3
							91	9									
02	7134	X	4125	-0-	-3009	-0-	68	1	3980	3	Y	70	70	0			3
							77	9									
03	7192	X	3777	-0-	-3415	-0-	42	1	3654	3	Y	74	73	0	1	8	3
							81	9									
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	15686	X	14541	-0-	-1145	-0-	336	1	13384	3	Y	731	730	0	1	8	7
							17	4	804	9							
*09	16260	X	11913	-0-	-4347	-0-	260	1	11004	3	Y	579	580	0	1	8	5
							12	4	637	9							
*10	16802	X	11723	-0-	-5079	-0-	264	1	10851	3	Y	542	540	0	2	8	5
							12	4	596	9							
*11	16260	X	11335	-0-	-4925	-0-	258	1	10593	3	Y	425	429	0			1
							16	4	468	9							
*12	15655	X	10928	-0-	-4727	-0-	229	1	10212	3	Y	432	426	0	4	8	3
							12	4	475	9							
*01	13485	X	9904	-0-	-3581	-0-	156	1	9408	3	Y	307	307	0	2	8	1
							2	4	338	9							
02	11368	X	8534	-0-	-2834	-0-	140	1	8173	3	Y	199	198	0	1	8	1
							2	4	219	9							
03	11842	X	8321	-0-	-3521	-0-	92	1	8028	3	Y	183	183	0	1	8	-0-
							201	9									
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	15190	X	2332	-0-	-12858	-0-	57	1	2232	3	Y	37	36	0			1
							2	4	41	9							
*09	14700	X	3919	-0-	-10781	-0-	88	1	3767	3	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
*10	15190	X	4793	-0-	-10397	-0-	111	1	4594	3	Y	75	74	0			2
							5	4	83	9							
*11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	107	1	4396	3	Y	53	54	0			1
							6	4	58	9							
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	0			-0-
*01	T. A.		1452	-0-	1452	1452	23	1	1421	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	T. A.		519	-0-	519	1971	9	1	502	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	T. A.		522	-0-	522	2493	6	1	510	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2493					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	7533	X	5646	-0-	-1887	-0-	133	1	5256	3	Y	228	227	0			7
							6	4	251	9							
*09	7290	X	5033	-0-	-2257	-0-	111	1	4682	3	Y	214	214	0			7
							5	4	235	9							
*10	6045	X	5495	-0-	-550	-0-	124	1	5103	3	Y	239	237	0	1	8	8
							5	4	263	9							
*11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	114	1	4650	3	Y	222	225	0			5
							6	4	244	9							
*12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	101	1	4508	3	Y	235	231	0	2	8	7
							5	4	259	9							
*01	17763	X	5543	-0-	-12220	-0-	86	1	5163	3	Y	267	266	0	1	8	7
							294	9									
02	16617	X	4465	-0-	-12152	-0-	72	1	4172	3	Y	201	200	0	1	8	7
							221	9									
03	17701	X	4007	-0-	-13694	-0-	44	1	3871	3	Y	84	85	0	1	8	5
							92	9									
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	5053	X	1110	-0-	-3943	-0-	25	1	990	3	Y	86	87	0			1
							95	9									
*09	5310	X	1653	-0-	-3657	-0-	35	1	1463	3	Y	141	141	0			1
							155	9									
*10	10354	X	2989	-0-	-7365	-0-	64	1	2642	3	Y	257	256	0	1	8	1
							283	9									
*11	10020	X	1217	-0-	-8803	-0-	26	1	1082	3	Y	99	100	0			-0-
							109	9									
*12	10695	X	2859	-0-	-7836	-0-	55	1	2466	3	Y	304	298	0	3	8	3
							4	4	334	9							
*01	16151	X	3219	-0-	-12932	-0-	48	1	2900	3	Y	246	247	0	1	8	1
							271	9									
02	15109	X	5543	-0-	-9566	-0-	85	1	4977	3	Y	437	432	0	1	8	5
							481	9									
03	16120	X	6305	-0-	-9815	-0-	65	1	5642	3	Y	544	540	0	4	8	5
							598	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	3906	X	1354	-0-	-2552	-0-	33	1	1308	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	3780	X	865	-0-	-2915	-0-	19	1	838	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	3906	X	1580	-0-	-2326	-0-	36	1	1529	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
*11	7230	X	2146	-0-	-5084	-0-	46	1	1943	3	Y	141	140	0			2
							2	4	155	9							
*12	7471	X	2050	-0-	-5421	-0-	39	1	1735	3	Y	251	247	0	2	8	4
							276	9									
*01	11656	X	1630	-0-	-10026	-0-	26	1	1558	3	Y	42	45	0			1
							46	9									
02	10904	X	1311	-0-	-9593	-0-	22	1	1289	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	11625	X	1487	-0-	-10138	-0-	16	1	1441	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	61	1	2432	3	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
*09	5880	X	1323	-0-	-4557	-0-	28	1	1201	3	Y	85	85	0			1
							94	9									
*10	6076	X	556	-0-	-5520	-0-	13	1	512	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
*11	5880	X	1618	-0-	-4262	-0-	38	1	1552	3	Y	24	25	0			-0-
							2	4	26	9							
*12	4495	X	1021	-0-	-3474	-0-	22	1	982	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
*01	4371	X	1660	-0-	-2711	-0-	27	1	1605	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	4089	X	2351	-0-	-1738	-0-	40	1	2279	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1767	X	1669	-0-	-98	-0-	19	1	1619	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-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
*08	8370	X	4793	-0-	-3577	-0-	115	1	4588	3	Y	76	75	0			2
							6	4	84	9							
*09	8100	X	4011	-0-	-4089	-0-	93	1	3871	3	Y	39	39	0			2
							4	4	43	9							
*10	10106	X	5460	-0-	-4646	-0-	128	1	5279	3	Y	44	44	0			2
							5	4	48	9							
*11	11670	X	5664	-0-	-6006	-0-	133	1	5472	3	Y	48	49	0			1
							6	4	53	9							
*12	12059	X	3590	-0-	-8469	-0-	77	1	3470	3	Y	35	35	0			1
							4	4	39	9							
*01	12214	X	2593	-0-	-9621	-0-	41	1	2498	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
02	11426	X	1944	-0-	-9482	-0-	31	1	1800	3	Y	103	102	0			2
							113	9									
03	12183	X	2732	-0-	-9451	-0-	30	1	2557	3	Y	132	131	0	1	8	2
							145	9									
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	6634	X	5698	-0-	-936	-0-	135	1	5370	3	Y	168	168	0			8
							8	4	185	9							
*09	6120	X	3750	-0-	-2370	-0-	84	1	3539	3	Y	114	114	0			8
							2	4	125	9							
*10	8277	X	4001	-0-	-4276	-0-	92	1	3767	3	Y	125	123	0	1	8	9
							4	4	138	9							
*11	8010	X	2576	-0-	-5434	-0-	59	1	2413	3	Y	92	94	0			7
							3	4	101	9							
*12	10106	X	2493	-0-	-7613	-0-	53	1	2339	3	Y	88	86	0	1	8	8
							4	4	97	9							
*01	10106	X	2478	-0-	-7628	-0-	39	1	2359	3	Y	73	73	0			8
							80	9									
02	9454	X	4027	-0-	-5427	-0-	66	1	3845	3	Y	105	104	0			9
							116	9									
03	7564	X	3777	-0-	-3787	-0-	42	1	3624	3	Y	101	100	0	1	8	9
							111	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15159	X	5984	-0-	-9175	-0-	145	1	5739	3	Y	84	84	0			7
							8	4	92	9							
*09	26850	X	5367	-0-	-21483	-0-	120	1	5108	3	Y	122	121	0			8
							5	4	134	9							
*10	27745	X	5719	-0-	-22026	-0-	131	1	5423	3	Y	145	144	0	1	8	8
							5	4	160	9							
*11	26850	X	5104	-0-	-21746	-0-	118	1	4826	3	Y	140	141	0			7
							6	4	154	9							
*12	20491	X	7010	-0-	-13481	-0-	150	1	6688	3	Y	152	149	0	1	8	9
							5	4	167	9							
*01	16833	X	7043	-0-	-9790	-0-	113	1	6781	3	Y	135	135	0	1	8	8
							149	9									
02	15196	X	5959	-0-	-9237	-0-	99	1	5751	3	Y	99	98	0			9
							109	9									
03	14539	X	6289	-0-	-8250	-0-	70	1	6120	3	Y	90	89	0	1	8	9
							99	9									
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	75	1	3008	3	Y	212	211	0			5
							4	4	233	9							
*09	5460	X	3310	-0-	-2150	-0-	70	1	2953	3	Y	259	260	0			4
							2	4	285	9							
*10	5890	X	3576	-0-	-2314	-0-	76	1	3138	3	Y	325	323	0	1	8	5
							4	4	358	9							
*11	5700	X	1400	-0-	-4300	-0-	30	1	1216	3	Y	138	141	0			2
							2	4	152	9							
*12	5890	X	615	-0-	-5275	-0-	12	1	544	3	Y	54	54	0			2
							59	9									
*01	14167	X	22	-0-	-14145	-0-	20	3	2	9	Y	2	2	0			2
02	11774	X	-0-	-0-	-11774	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-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
*08	11191	X	2701	-0-	-8490	-0-	63	1	2472	3	Y	149	151	0			2
							2	4	164	9							
*09	10830	X	3432	-0-	-7398	-0-	74	1	3137	3	Y	199	198	0			3
							2	4	219	9							
*10	11191	X	5515	-0-	-5676	-0-	123	1	5073	3	Y	285	283	0	1	8	4
							5	4	314	9							
*11	10830	X	2954	-0-	-7876	-0-	66	1	2707	3	Y	162	163	0			3
							3	4	178	9							
*12	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	281	1	12580	3	Y	866	849	0	7	8	13
							16	4	953	9							
*01	13237	X	4967	-0-	-8270	-0-	74	1	4527	3	Y	333	338	0	2	8	6
							366	9									
02	12383	X	265	-0-	-12118	-0-	4	1	233	3	Y	25	28	0			3
							28	9									
03	13206	X	388	-0-	-12818	-0-	4	1	347	3	Y	34	34	0			3
							37	9									
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	465	X	17	-0-	-448	-0-	16	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
*09	3390	X	7	-0-	-3383	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	7874	X	1352	-0-	-6522	-0-	29	1	1174	3	Y	135	133	0	1	8	1
							149	9									
*11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	7874	X	442	-0-	-7432	-0-	9	1	380	3	Y	48	47	0			1
							53	9									
*01	7874	X	742	-0-	-7132	-0-	11	1	657	3	Y	67	67	0			1
							74	9									
02	7366	X	1469	-0-	-5897	-0-	24	1	1388	3	Y	52	52	0			1
							57	9									
03	7843	X	1726	-0-	-6117	-0-	19	1	1651	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	7812	X	3488	-0-	-4324	-0-	84	1	3301	3	Y	89	90	0			3
							5	4	98	9							
*09	7560	X	2643	-0-	-4917	-0-	60	1	2507	3	Y	67	68	0			2
							2	4	74	9							
*10	6076	X	1744	-0-	-4332	-0-	41	1	1659	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
*11	7560	X	2791	-0-	-4769	-0-	66	1	2666	3	Y	51	52	0			1
							3	4	56	9							
*12	8649	X	4910	-0-	-3739	-0-	105	1	4705	3	Y	86	84	0	1	8	2
							5	4	95	9							
*01	9734	X	4296	-0-	-5438	-0-	68	1	4155	3	Y	66	65	0			3
							73	9									
02	9106	X	3834	-0-	-5272	-0-	63	1	3691	3	Y	73	72	0			4
							80	9									
03	9703	X	3204	-0-	-6499	-0-	35	1	3072	3	Y	88	87	0	1	8	4
							97	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6541	X	512	-0-	-6029	-0-	13	1	490	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
*09	6660	X	3434	-0-	-3226	-0-	78	1	3288	3	Y	60	57	0	4	8	1
							2	4	66	9							
*10	9517	X	4263	-0-	-5254	-0-	99	1	4072	3	Y	80	78	0			3
							4	4	88	9							
*11	9210	X	2595	-0-	-6615	-0-	61	1	2478	3	Y	48	49	0			2
							3	4	53	9							
*12	9920	X	2472	-0-	-7448	-0-	54	1	2360	3	Y	49	48	0			3
							4	4	54	9							
*01	17577	X	3574	-0-	-14003	-0-	56	1	3377	3	Y	128	126	0	1	8	4
							141	9									
02	16443	X	3103	-0-	-13340	-0-	51	1	2963	3	Y	81	81	0			4
							89	9									
03	17546	X	3167	-0-	-14379	-0-	35	1	3048	3	Y	76	75	0	1	8	4
							84	9									
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11904	X	3784	-0-	-8120	-0-	89	1	3550	3	Y	127	124	0	4	8	4
							5	4	140	9							
*09	57623	X	57623	-0-	-0-	-0-	1240	1	52474	3	Y	3508	3459	0	15	8	38
							50	4	3859	9							
*10	38399	X	38399	-0-	-0-	-0-	893	1	36803	3	Y	606	631	0	3	8	10
							36	4	667	9							
*11	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	733	1	30022	3	Y	448	454	0			4
							40	4	493	9							
*12	30442	X	29365	-0-	-1077	-0-	630	1	28122	3	Y	529	521	0	4	8	8
							31	4	582	9							
*01	40362	X	24453	-0-	-15909	-0-	388	1	23495	3	Y	516	515	0	3	8	6
							2	4	568	9							
02	37758	X	18341	-0-	-19417	-0-	303	1	17680	3	Y	324	323	0	1	8	6
							2	4	356	9							
03	33883	X	19471	-0-	-14412	-0-	215	1	18719	3	Y	486	483	0	4	8	5
							2	4	535	9							
04	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-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
*08	32736	X	9135	-0-	-23601	-0-	217	1	8594	3	Y	286	287	0			8
							9	4	315	9							
*09	31680	X	4287	-0-	-27393	-0-	93	1	3860	3	Y	302	302	0	1	8	7
							2	4	332	9							
*10	33232	X	4142	-0-	-29090	-0-	89	1	3678	3	Y	337	334	0	2	8	8
							4	4	371	9							
*11	32160	X	4101	-0-	-28059	-0-	89	1	3644	3	Y	331	333	0			6
							4	4	364	9							
*12	33232	X	4217	-0-	-29015	-0-	85	1	3822	3	Y	278	273	0	2	8	9
							4	4	306	9							
*01	24645	X	4101	-0-	-20544	-0-	61	1	3704	3	Y	305	304	0	2	8	8
							336	9									
02	13137	X	3018	-0-	-10119	-0-	46	1	2695	3	Y	252	250	0	1	8	9
							277	9									
03	13981	X	3051	-0-	-10930	-0-	31	1	2657	3	Y	330	326	0	3	8	10
							363	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					10

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
*08	14291	X	9786	-0-	-4505	-0-	232	1	9210	3	Y	301	301	0			5
							13	4	331	9							
*09	13830	X	9055	-0-	-4775	-0-	202	1	8519	3	Y	297	297	0	1	8	4
							7	4	327	9							
*10	14260	X	9205	-0-	-5055	-0-	210	1	8646	3	Y	310	309	0	1	8	4
							8	4	341	9							
*11	14130	X	8665	-0-	-5465	-0-	199	1	8106	3	Y	317	320	0			1
							11	4	349	9							
*12	14601	X	8407	-0-	-6194	-0-	176	1	7924	3	Y	270	266	0	2	8	3
							10	4	297	9							
*01	14601	X	8457	-0-	-6144	-0-	131	1	7944	3	Y	345	343	0	2	8	3
							2	4	380	9							
02	12383	X	7317	-0-	-5066	-0-	118	1	6896	3	Y	275	273	0	1	8	4
							303	9									
03	13206	X	7632	-0-	-5574	-0-	83	1	7260	3	Y	263	261	0	2	8	4
							289	9									
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1116	X	507	-0-	-609	-0-	12	1	453	3	Y	38	36	0			2
							42	9									
*09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	9	1	376	3	Y	34	34	0			2
							37	9									
*10	1581	X	592	-0-	-989	-0-	13	1	526	3	Y	48	49	0			1
							53	9									
*11	1530	X	3	-0-	-1527	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			-0-
*12	1798	X	670	-0-	-1128	-0-	13	1	589	3	Y	62	60	0	1	8	1
							68	9									
*01	2728	X	933	-0-	-1795	-0-	14	1	828	3	Y	83	84	0			-0-
							91	9									
02	2552	X	738	-0-	-1814	-0-	11	1	662	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15283	X	7164	-0-	-8119	-0-	173	1	6864	3	Y	108	108	0			2
							8	4	119	9							
*09	14790	X	6235	-0-	-8555	-0-	140	1	5919	3	Y	155	155	0			2
							5	4	171	9							
*10	15283	X	5670	-0-	-9613	-0-	128	1	5284	3	Y	230	227	0	1	8	4
							5	4	253	9							
*11	13230	X	2390	-0-	-10840	-0-	52	1	2104	3	Y	210	210	0			4
							3	4	231	9							
*12	11501	X	7279	-0-	-4222	-0-	146	1	6489	3	Y	581	571	0	5	8	9
							5	4	639	9							
*01	10788	X	5852	-0-	-4936	-0-	90	1	5426	3	Y	305	308	0	2	8	4
							336	9									
02	9947	X	5720	-0-	-4227	-0-	91	1	5264	3	Y	332	330	0	1	8	5
							365	9									
03	10044	X	6060	-0-	-3984	-0-	64	1	5588	3	Y	371	368	0	3	8	5
							408	9									
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10447	X	5330	-0-	-5117	-0-	123	1	4865	3	Y	305	306	0			4
							6	4	336	9							
*09	9540	X	5542	-0-	-3998	-0-	122	1	5215	3	Y	182	182	0			4
							5	4	200	9							
*10	9858	X	5561	-0-	-4297	-0-	127	1	5242	3	Y	170	169	0	1	8	4
							5	4	187	9							
*11	9180	X	893	-0-	-8287	-0-	20	1	839	3	Y	31	32	0			3
							34	9									
*12	9486	X	967	-0-	-8519	-0-	20	1	908	3	Y	35	35	0			3
							39	9									
*01	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	8294	X	-0-	-0-	-8294	-0-					Y	-0-					-0-
03	8184	X	36	-0-	-8148	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	217	1	8611	3	Y	469	468	0	1	8	3
							9	4	516	9							
*09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	184	1	7759	3	Y	356	357	0	1	8	1
							7	4	392	9							
*10	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	194	1	7974	3	Y	327	325	0	1	8	2
							6	4	360	9							
*11	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	190	1	7796	3	Y	378	380	0			-0-
							11	4	416	9							
*12	7998	X	7950	-0-	-48	-0-	166	1	7424	3	Y	318	311	0	3	8	4
							10	4	350	9							
*01	11904	X	7670	-0-	-4234	-0-	121	1	7270	3	Y	254	254	0	1	8	3
							279	9									
02	11136	X	7234	-0-	-3902	-0-	117	1	6816	3	Y	274	272	0	1	8	4
							301	9									
03	11873	X	7236	-0-	-4637	-0-	79	1	6825	3	Y	302	299	0	2	8	5
							332	9									
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	19344	X	14347	-0-	-4997	-0-	323	1	12831	3	Y	1069	1070	0	1	8	11
							17	4	1176	9							
*09	18930	X	10986	-0-	-7944	-0-	243	1	10264	3	Y	426	433	0	1	8	3
							10	4	469	9							
*10	19561	X	10727	-0-	-8834	-0-	240	1	9924	3	Y	501	498	0	2	8	4
							12	4	551	9							
*11	18930	X	10948	-0-	-7982	-0-	235	1	9642	3	Y	960	960	0			4
							15	4	1056	9							
*12	15159	X	10074	-0-	-5085	-0-	211	1	9416	3	Y	397	394	0	3	8	4
							10	4	437	9							
*01	12741	X	5468	-0-	-7273	-0-	84	1	5129	3	Y	232	234	0	1	8	1
							255	9									
02	9802	X	5799	-0-	-4003	-0-	93	1	5469	3	Y	215	214	0	1	8	1
							237	9									
03	10974	X	7461	-0-	-3513	-0-	82	1	7074	3	Y	277	275	0	2	8	1
							305	9									
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	T. A.		34	-0-	34	49	34	3			Y	-0-	975	0			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
*10	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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
*08	15593	X	4737	-0-	-10856	-0-	113	1	4531	3	Y	79	80	0			1
							6	4	87	9							
*09	15090	X	2627	-0-	-12463	-0-	58	1	2483	3	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
*10	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	358	1	14723	3	Y	319	316	0	1	8	3
							15	4	351	9							
*11	13740	X	11420	-0-	-2320	-0-	266	1	10899	3	Y	216	219	0			-0-
							17	4	238	9							
*12	11439	X	10287	-0-	-1152	-0-	221	1	9926	3	Y	116	114	0	1	8	1
							12	4	128	9							
*01	13950	X	8811	-0-	-5139	-0-	139	1	8421	3	Y	226	224	0	1	8	2
							2	4	249	9							
02	13050	X	7154	-0-	-5896	-0-	118	1	6847	3	Y	172	172	0			2
							189	9									
03	13919	X	7898	-0-	-6021	-0-	86	1	7568	3	Y	222	220	0	2	8	2
							244	9									
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	11966	X	6052	-0-	-5914	-0-	140	1	5563	3	Y	310	310	0			6
							8	4	341	9							
*09	13590	X	6095	-0-	-7495	-0-	133	1	5617	3	Y	309	308	0	1	8	6
							5	4	340	9							
*10	14043	X	6482	-0-	-7561	-0-	145	1	5966	3	Y	333	330	0	2	8	7
							5	4	366	9							
*11	13590	X	2251	-0-	-11339	-0-	51	1	2065	3	Y	120	123	0			4
							3	4	132	9							
*12	11253	X	4126	-0-	-7127	-0-	78	1	3519	3	Y	477	469	0	4	8	8
							4	4	525	9							
*01	10416	X	5479	-0-	-4937	-0-	82	1	4913	3	Y	440	440	0	2	8	6
							484	9									
02	8671	X	5270	-0-	-3401	-0-	83	1	4822	3	Y	332	330	0	1	8	7
							365	9									
03	9269	X	5434	-0-	-3835	-0-	58	1	4999	3	Y	343	341	0	3	8	6
							377	9									
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15500	X	7150	-0-	-8350	-0-	167	1	6625	3	Y	318	317	0			7
							8	4	350	9							
*09	15000	X	6818	-0-	-8182	-0-	150	1	6314	3	Y	315	314	0	1	8	7
							7	4	347	9							
*10	15500	X	6380	-0-	-9120	-0-	142	1	5857	3	Y	342	339	0	2	8	8
							5	4	376	9							
*11	9390	X	4837	-0-	-4553	-0-	109	1	4433	3	Y	263	266	0			5
							6	4	289	9							
*12	9331	X	6258	-0-	-3073	-0-	131	1	5861	3	Y	237	233	0	2	8	7
							5	4	261	9							
*01	9951	X	4139	-0-	-5812	-0-	54	1	3275	3	Y	736	729	0	4	8	10
							810	9									
02	9309	X	2905	-0-	-6404	-0-	40	1	2369	3	Y	451	451	0	1	8	9
							496	9									
03	9920	X	1850	-0-	-8070	-0-	18	1	1615	3	Y	197	198	0	2	8	6
							217	9									
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					6

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
*08	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15996	X	3994	-0-	-12002	-0-	96	1	3827	3	Y	60	61	0			4
							5	4	66	9							
*09	15480	X	3905	-0-	-11575	-0-	88	1	3752	3	Y	57	57	0			4
							2	4	63	9							
*10	13950	X	4804	-0-	-9146	-0-	111	1	4587	3	Y	92	91	0			5
							5	4	101	9							
*11	12570	X	5029	-0-	-7541	-0-	115	1	4755	3	Y	139	139	0			5
							6	4	153	9							
*12	18228	X	2765	-0-	-15463	-0-	59	1	2615	3	Y	79	78	0	1	8	5
							4	4	87	9							
*01	18228	X	4503	-0-	-13725	-0-	70	1	4249	3	Y	167	166	0	1	8	5
							184	9									
02	17052	X	5363	-0-	-11689	-0-	87	1	5103	3	Y	157	155	0			7
							173	9									
03	11532	X	6903	-0-	-4629	-0-	76	1	6666	3	Y	146	145	0	1	8	7
							161	9									
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18228	X	8259	-0-	-9969	-0-	192	1	7583	3	Y	433	454	0	1	8	3
							8	4	476	9							
*09	16950	X	11075	-0-	-5875	-0-	241	1	10196	3	Y	571	569	0	1	8	4
							10	4	628	9							
*10	13609	X	11114	-0-	-2495	-0-	250	1	10301	3	Y	501	499	0	2	8	4
							12	4	551	9							
*11	13170	X	6510	-0-	-6660	-0-	147	1	6034	3	Y	291	295	0			-0-
							9	4	320	9							
*12	13609	X	12422	-0-	-1187	-0-	254	1	11321	3	Y	757	743	0	6	8	8
							14	4	833	9							
*01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	177	1	10692	3	Y	772	770	0	4	8	6
							2	4	849	9							
02	10759	X	7990	-0-	-2769	-0-	121	1	7073	3	Y	724	721	0	2	8	7
							796	9									
03	11191	X	8842	-0-	-2349	-0-	92	1	7979	3	Y	701	698	0	6	8	4
							771	9									
04	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12586	X	6382	-0-	-6204	-0-	155	1	6155	3	Y	58	59	0			4
							8	4	64	9							
*09	12360	X	6510	-0-	-5850	-0-	148	1	6234	3	Y	110	109	0			5
							7	4	121	9							
*10	12772	X	8835	-0-	-3937	-0-	205	1	8450	3	Y	156	154	0	1	8	6
							8	4	172	9							
*11	12360	X	8423	-0-	-3937	-0-	197	1	8090	3	Y	114	114	0			6
							11	4	125	9							
*12	20429	X	1025	-0-	-19404	-0-	23	1	989	3	Y	12	12	0			6
							13	9									
*01	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	19111	X	-0-	-0-	-19111	-0-					Y	-0-					-0-
03	15035	X	6352	-0-	-8683	-0-	71	1	6162	3	Y	108	106	0	1	8	1
							119	9									
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	433	1	17209	3	Y	904	902	0	1	8	9
							22	4	994	9							
*09	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	369	1	15575	3	Y	706	709	0	1	8	5
							17	4	777	9							
*10	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	384	1	15783	3	Y	742	738	0	3	8	6
							17	4	816	9							
*11	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	350	1	14403	3	Y	723	726	0			3
							20	4	795	9							
*12	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	319	1	14285	3	Y	818	805	0	7	8	9
							17	4	900	9							
*01	15686	X	15240	-0-	-446	-0-	232	1	14059	3	Y	861	859	0	4	8	7
							2	4	947	9							
02	14674	X	13483	-0-	-1191	-0-	216	1	12577	3	Y	625	624	0	2	8	6
							2	4	688	9							
03	16337	X	12847	-0-	-3490	-0-	137	1	11973	3	Y	668	666	0	5	8	3
							2	4	735	9							
04	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	11067	X	3555	-0-	-7512	-0-	84	1	3370	3	Y	87	87	0			1
							5	4	96	9							
*09	10560	X	3186	-0-	-7374	-0-	71	1	3026	3	Y	79	79	0			1
							2	4	87	9							
*10	10447	X	3394	-0-	-7053	-0-	78	1	3221	3	Y	83	83	0			1
							4	4	91	9							
*11	13590	X	3070	-0-	-10520	-0-	71	1	2913	3	Y	75	76	0			-0-
							3	4	83	9							
*12	15066	X	3247	-0-	-11819	-0-	69	1	3080	3	Y	85	84	0	1	8	-0-
							4	4	94	9							
*01	15066	X	2953	-0-	-12113	-0-	46	1	2789	3	Y	107	106	0	1	8	-0-
							118	9									
02	14094	X	2666	-0-	-11428	-0-	43	1	2510	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									
03	6789	X	2948	-0-	-3841	-0-	32	1	2799	3	Y	106	105	0	1	8	-0-
							117	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15097	X	3921	-0-	-11176	-0-	95	1	3800	3	Y	19	20	0			2
							5	4	21	9							
*09	14610	X	1	-0-	-14609	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
*10	15097	X	4189	-0-	-10908	-0-	95	1	3943	3	Y	134	132	0	1	8	1
							4	4	147	9							
*11	13140	X	3147	-0-	-9993	-0-	70	1	2865	3	Y	190	191	0			-0-
							3	4	209	9							
*12	12989	X	5342	-0-	-7647	-0-	105	1	4735	3	Y	452	444	0	4	8	4
							5	4	497	9							
*01	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	65	1	3940	3	Y	300	301	0	2	8	1
							330	9									
02	4495	X	4057	-0-	-438	-0-	64	1	3760	3	Y	212	211	0	1	8	1
							233	9									
*03	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	116	1	10121	3	Y	535	529	0	4	8	3
							2	4	589	9							
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	6169	X	4607	-0-	-1562	-0-	110	1	4359	3	Y	120	120	0			5
							6	4	132	9							
*09	12510	X	4318	-0-	-8192	-0-	97	1	4088	3	Y	116	116	0			5
							5	4	128	9							
*10	12927	X	4425	-0-	-8502	-0-	102	1	4192	3	Y	115	114	0	1	8	5
							4	4	127	9							
*11	12510	X	4021	-0-	-8489	-0-	94	1	3813	3	Y	100	101	0			4
							4	4	110	9							
*12	12927	X	4024	-0-	-8903	-0-	85	1	3813	3	Y	111	109	0	1	8	5
							4	4	122	9							
*01	17081	X	3660	-0-	-13421	-0-	58	1	3505	3	Y	88	88	0			5
							97	9									
02	15979	X	2047	-0-	-13932	-0-	34	1	1959	3	Y	49	50	0			4
							54	9									
03	17019	X	2968	-0-	-14051	-0-	33	1	2815	3	Y	109	108	0	1	8	4
							120	9									
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 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
*08	9579	X	426	-0-	-9153	-0-	10	1	403	3	Y	12	9	0	4	8	7
							13	9									
*09	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	761	1	32165	3	Y	961	945	0	6	8	17
							34	4	1057	9							
*10	37616	X	37616	-0-	-0-	-0-	862	1	35543	3	Y	1068	1061	0	5	8	19
							36	4	1175	9							
*11	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	604	1	24719	3	Y	946	953	0			12
							33	4	1041	9							
*12	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	508	1	22717	3	Y	929	914	0	9	8	18
							26	4	1022	9							
*01	33666	X	23677	-0-	-9989	-0-	369	1	22323	3	Y	894	893	0	5	8	14
							2	4	983	9							
02	31494	X	20815	-0-	-10679	-0-	338	1	19682	3	Y	721	719	0	2	8	14
							2	4	793	9							
03	33604	X	21401	-0-	-12203	-0-	232	1	20218	3	Y	863	855	0	7	8	15
							2	4	949	9							
04	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8773	X	4743	-0-	-4030	-0-	113	1	4480	3	Y	131	131	0			7
							6	4	144	9							
*09	8490	X	4362	-0-	-4128	-0-	98	1	4140	3	Y	108	107	0			8
							5	4	119	9							
*10	8246	X	4313	-0-	-3933	-0-	99	1	4092	3	Y	107	107	0			8
							4	4	118	9							
*11	8070	X	4632	-0-	-3438	-0-	108	1	4400	3	Y	107	107	0			8
							6	4	118	9							
*12	8339	X	5109	-0-	-3230	-0-	109	1	4868	3	Y	115	113	0	1	8	9
							5	4	127	9							
*01	8339	X	3938	-0-	-4401	-0-	62	1	3779	3	Y	88	88	0			9
							97	9									
02	7801	X	3698	-0-	-4103	-0-	61	1	3548	3	Y	81	81	0			9
							89	9									
03	6634	X	4291	-0-	-2343	-0-	47	1	4120	3	Y	113	112	0	1	8	9
							124	9									
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					9

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
*08	9548	X	6217	-0-	-3331	-0-	148	1	5831	3	Y	209	209	0			1
							8	4	230	9							
*09	9240	X	5931	-0-	-3309	-0-	130	1	5522	3	Y	249	249	0			1
							5	4	274	9							
*10	9548	X	6197	-0-	-3351	-0-	140	1	5790	3	Y	238	237	0	1	8	1
							5	4	262	9							
*11	8220	X	5773	-0-	-2447	-0-	132	1	5423	3	Y	193	194	0			-0-
							6	4	212	9							
*12	8494	X	5622	-0-	-2872	-0-	118	1	5284	3	Y	195	191	0	2	8	2
							5	4	215	9							
*01	15004	X	5656	-0-	-9348	-0-	88	1	5335	3	Y	212	211	0	1	8	2
							233	9									
02	14036	X	4959	-0-	-9077	-0-	80	1	4692	3	Y	170	171	0			1
							187	9									
03	14973	X	4684	-0-	-10289	-0-	51	1	4461	3	Y	156	156	0	1	8	-0-
							172	9									
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	61	1	2399	3	Y	173	172	0			3
							2	4	190	9							
*09	7560	X	3851	-0-	-3709	-0-	84	1	3508	3	Y	234	234	0			3
							2	4	257	9							
*10	9362	X	3367	-0-	-5995	-0-	76	1	3121	3	Y	151	151	0	1	8	2
							4	4	166	9							
*11	13020	X	3934	-0-	-9086	-0-	89	1	3659	3	Y	165	166	0			1
							4	4	182	9							
*12	14353	X	3813	-0-	-10540	-0-	80	1	3575	3	Y	140	137	0	1	8	3
							4	4	154	9							
*01	15190	X	3995	-0-	-11195	-0-	62	1	3776	3	Y	143	142	0	1	8	3
							157	9									
02	14210	X	2276	-0-	-11934	-0-	36	1	2152	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
03	15159	X	2484	-0-	-12675	-0-	27	1	2392	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	9362	X	4891	-0-	-4471	-0-	101	1	4032	3	Y	684	687	0	1	8	3
							6	4	752	9							
*09	9060	X	954	-0-	-8106	-0-	19	1	779	3	Y	142	140	0	5	8	-0-
							156	9									
*10	9362	X	459	-0-	-8903	-0-	10	1	376	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
*11	9060	X	251	-0-	-8809	-0-	5	1	205	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*12	9362	X	19	-0-	-9343	-0-	16	3	3	9	Y	3	2	0			1
*01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36053	X	6030	-0-	-30023	-0-	143	1	5684	3	Y	177	176	0			4
							8	4	195	9							
*09	34890	X	8253	-0-	-26637	-0-	184	1	7769	3	Y	266	265	0	1	8	4
							7	4	293	9							
*10	36053	X	8167	-0-	-27886	-0-	187	1	7687	3	Y	261	260	0	1	8	4
							6	4	287	9							
*11	19890	X	6691	-0-	-13199	-0-	155	1	6304	3	Y	203	204	0			3
							9	4	223	9							
*12	23281	X	6786	-0-	-16495	-0-	143	1	6354	3	Y	258	253	0	2	8	6
							5	4	284	9							
*01	23281	X	5442	-0-	-17839	-0-	86	1	5214	3	Y	129	131	0	1	8	3
							142	9									
02	21779	X	5641	-0-	-16138	-0-	93	1	5429	3	Y	108	109	0			2
							119	9									
03	11470	X	6586	-0-	-4884	-0-	73	1	6309	3	Y	185	183	0	2	8	2
							204	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	104	1	4112	3	Y	172	172	0			3
							6	4	189	9							
*09	11760	X	243	-0-	-11517	-0-	4	1	226	3	Y	12	13	0			2
							13	9									
*10	14260	X	473	-0-	-13787	-0-	11	1	436	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
*11	15570	X	6	-0-	-15564	-0-	6	3			Y	-0-	3	0			-0-
*12	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					-0-
*01	15686	X	5	-0-	-15681	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	19	-0-	-725	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7812	X	3321	-0-	-4491	-0-	68	1	2715	3	Y	487	488	0	1	8	7
							2	4	536	9							
*09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*10	7936	X	661	-0-	-7275	-0-	13	1	498	3	Y	136	105	0	30	8	1
							150	9									
*11	7680	X	81	-0-	-7599	-0-	2	1	65	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
02	3190	X	182	-0-	-3008	-0-	2	1	146	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
03	3410	X	28	-0-	-3382	-0-	22	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	108	1	4285	3	Y	125	126	0			4
							6	4	138	9							
*09	11730	X	4131	-0-	-7599	-0-	93	1	3882	3	Y	138	137	0			5
							4	4	152	9							
*10	12121	X	4065	-0-	-8056	-0-	93	1	3832	3	Y	124	123	0	1	8	5
							4	4	136	9							
*11	11730	X	3707	-0-	-8023	-0-	85	1	3492	3	Y	115	115	0			5
							3	4	127	9							
*12	12121	X	3659	-0-	-8462	-0-	77	1	3458	3	Y	109	107	0	1	8	6
							4	4	120	9							
*01	14291	X	3672	-0-	-10619	-0-	58	1	3530	3	Y	76	77	0			5
							84	9									
02	12731	X	3251	-0-	-9480	-0-	53	1	3136	3	Y	56	57	0			4
							62	9									
03	11315	X	2660	-0-	-8655	-0-	28	1	2521	3	Y	101	99	0	1	8	5
							111	9									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	11594	X	4943	-0-	-6651	-0-	115	1	4561	3	Y	237	235	0			4
							6	4	261	9							
*09	9270	X	3219	-0-	-6051	-0-	71	1	2971	3	Y	159	160	0			3
							2	4	175	9							
*10	9579	X	2847	-0-	-6732	-0-	64	1	2622	3	Y	146	146	0	1	8	2
							161	9									
*11	11940	X	2998	-0-	-8942	-0-	69	1	2788	3	Y	125	126	0			1
							3	4	138	9							
*12	12338	X	4746	-0-	-7592	-0-	98	1	4371	3	Y	248	243	0	2	8	4
							4	4	273	9							
*01	12338	X	3542	-0-	-8796	-0-	55	1	3347	3	Y	127	128	0	1	8	2
							140	9									
02	10875	X	2619	-0-	-8256	-0-	42	1	2479	3	Y	89	89	0			2
							98	9									
03	9331	X	3155	-0-	-6176	-0-	34	1	2970	3	Y	137	136	0	1	8	2
							151	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	30411	X	8589	-0-	-21822	-0-	204	1	8117	3	Y	235	241	0			2
							9	4	259	9							
*09	28290	X	1	-0-	-28289	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
*10	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					-0-
*11	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					Y	-0-					-0-
*12	24738	X	3	-0-	-24735	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6262	X	536	-0-	-5726	-0-	13	1	509	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	45	1	2031	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*01	3255	X	2535	-0-	-720	-0-	39	1	2374	3	Y	111	110	0	1	8	-0-
							122	9									
02	3045	X	2729	-0-	-316	-0-	42	1	2482	3	Y	186	184	0			2
							205	9									
03	3224	X	1781	-0-	-1443	-0-	19	1	1637	3	Y	114	115	0	1	8	-0-
							125	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 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
*08	17980	X	2146	-0-	-15834	-0-	49	1	1961	3	Y	122	118	0	4	8	-0-
							2	4	134	9							
*09	15900	X	9933	-0-	-5967	-0-	217	1	9205	3	Y	458	448	0	6	8	4
							7	4	504	9							
*10	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	527	1	21645	3	Y	1149	1135	0	5	8	13
							21	4	1264	9							
*11	23887	X	23887	-0-	-0-	-0-	541	1	22159	3	Y	1051	1057	0			7
							31	4	1156	9							
*12	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	517	1	23114	3	Y	1071	1054	0	9	8	15
							27	4	1178	9							
*01	21235	X	19002	-0-	-2233	-0-	292	1	17639	3	Y	972	971	0	5	8	11
							2	4	1069	9							
02	19865	X	13887	-0-	-5978	-0-	220	1	12830	3	Y	759	759	0	2	8	9
							2	4	835	9							
03	21173	X	15458	-0-	-5715	-0-	164	1	14305	3	Y	897	891	0	7	8	8
							2	4	987	9							
04	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12152	X	11809	-0-	-343	-0-	276	1	10957	3	Y	511	506	0	1	8	6
							14	4	562	9							
*09	9780	X	723	-0-	-9057	-0-	15	1	669	3	Y	35	41	0			-0-
							39	9									
*10	9982	X	457	-0-	-9525	-0-	11	1	423	3	Y	21	20	0			1
							23	9									
*11	13680	X	66	-0-	-13614	-0-	1	1	62	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-
02	4350	X	30	-0-	-4320	-0-	28	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					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
*08	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	351	1	13934	3	Y	440	440	0	1	8	3
							17	4	484	9							
*09	23490	X	12580	-0-	-10910	-0-	280	1	11839	3	Y	406	405	0	1	8	3
							14	4	447	9							
*10	24273	X	12244	-0-	-12029	-0-	280	1	11504	3	Y	407	404	0	2	8	4
							12	4	448	9							
*11	23490	X	10889	-0-	-12601	-0-	250	1	10240	3	Y	348	349	0			3
							16	4	383	9							
*12	14694	X	10619	-0-	-4075	-0-	223	1	9988	3	Y	362	358	0	3	8	4
							10	4	398	9							
*01	14694	X	10297	-0-	-4397	-0-	162	1	9775	3	Y	325	322	0	2	8	5
							2	4	358	9							
02	13746	X	9057	-0-	-4689	-0-	148	1	8626	3	Y	255	254	0	1	8	5
							2	4	281	9							
03	9703	X	9560	-0-	-143	-0-	104	1	9126	3	Y	298	295	0	2	8	6
							2	4	328	9							
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 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
*08	15717	X	4625	-0-	-11092	-0-	111	1	4394	3	Y	104	104	0			-0-
							6	4	114	9							
*09	15210	X	14418	-0-	-792	-0-	315	1	13354	3	Y	667	659	0	2	8	6
							15	4	734	9							
*10	35320	X	35320	-0-	-0-	-0-	794	1	32681	3	Y	1650	1632	0	7	8	17
							30	4	1815	9							
*11	28929	X	28929	-0-	-0-	-0-	657	1	26926	3	Y	1190	1202	0			5
							37	4	1309	9							
*12	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	547	1	24443	3	Y	1083	1067	0	9	8	12
							27	4	1191	9							
*01	34069	X	18491	-0-	-15578	-0-	267	1	16135	3	Y	1897	1882	0	10	8	17
							2	4	2087	9							
02	31871	X	10268	-0-	-21603	-0-	160	1	9329	3	Y	706	714	0	2	8	7
							2	4	777	9							
03	34007	X	13462	-0-	-20545	-0-	146	1	12709	3	Y	550	550	0	4	8	3
							2	4	605	9							
04	26940	X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13392	X	9595	-0-	-3797	-0-	221	1	8778	3	Y	534	533	0	1	8	5
							9	4	587	9							
*09	12960	X	9207	-0-	-3753	-0-	198	1	8397	3	Y	550	550	0	1	8	4
							7	4	605	9							
*10	13206	X	9711	-0-	-3495	-0-	213	1	8741	3	Y	681	676	0	3	8	6
							8	4	749	9							
*11	11400	X	4016	-0-	-7384	-0-	88	1	3610	3	Y	285	290	0			1
							4	4	314	9							
*12	10664	X	6050	-0-	-4614	-0-	122	1	5433	3	Y	445	438	0	4	8	4
							5	4	490	9							
*01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	10063	X	-0-	-0-	-10063	-0-					Y	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					-0-
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	24273	X	8855	-0-	-15418	-0-	209	1	8312	3	Y	295	294	0			9
							9	4	325	9							
*09	23490	X	7656	-0-	-15834	-0-	170	1	7196	3	Y	257	258	0			8
							7	4	283	9							
*10	25761	X	8011	-0-	-17750	-0-	184	1	7543	3	Y	253	253	0	1	8	7
							6	4	278	9							
*11	24930	X	7021	-0-	-17909	-0-	161	1	6620	3	Y	208	208	0			7
							11	4	229	9							
*12	25761	X	6806	-0-	-18955	-0-	143	1	6421	3	Y	215	212	0	2	8	8
							5	4	237	9							
*01	20832	X	6225	-0-	-14607	-0-	97	1	5891	3	Y	215	215	0	1	8	7
							237	9									
02	18792	X	6490	-0-	-12302	-0-	105	1	6133	3	Y	229	227	0	1	8	8
							252	9									
03	16895	X	6407	-0-	-10488	-0-	70	1	6094	3	Y	221	220	0	2	8	7
							243	9									
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					7

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
*08	7254	X	3534	-0-	-3720	-0-	77	1	3047	3	Y	368	369	0			-0-
							5	4	405	9							
*09	6810	X	292	-0-	-6518	-0-	6	1	251	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*10	7037	X	2228	-0-	-4809	-0-	47	1	1911	3	Y	245	243	0	1	8	1
							270	9									
*11	6750	X	4960	-0-	-1790	-0-	103	1	4236	3	Y	559	560	0			-0-
							6	4	615	9							
*12	6572	X	5327	-0-	-1245	-0-	102	1	4545	3	Y	614	604	0	5	8	5
							5	4	675	9							
*01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	103	1	6198	3	Y	374	376	0	2	8	1
							411	9									
02	5887	X	5861	-0-	-26	-0-	93	1	5436	3	Y	302	300	0	1	8	2
							332	9									
*03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	67	1	5828	3	Y	366	363	0	3	8	2
							403	9									
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14322	X	4	-0-	-14318	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	24	1	993	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
*10	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	283	1	11672	3	Y	551	543	0	2	8	6
							12	4	606	9							
*11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	231	1	9471	3	Y	478	482	0			2
							15	4	526	9							
*12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	87	1	3829	3	Y	221	218	0	2	8	3
							4	4	243	9							
*01	11315	X	2133	-0-	-9182	-0-	29	1	1751	3	Y	321	319	0	2	8	3
							353	9									
02	10585	X	5837	-0-	-4748	-0-	83	1	4824	3	Y	845	837	0	2	8	9
							930	9									
03	11284	X	4361	-0-	-6923	-0-	45	1	3897	3	Y	381	385	0	3	8	2
							419	9									
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	19685	X	7680	-0-	-12005	-0-	182	1	7231	3	Y	235	234	0			4
							8	4	259	9							
*09	19050	X	6475	-0-	-12575	-0-	141	1	6023	3	Y	278	278	0	1	8	3
							5	4	306	9							
*10	19685	X	5712	-0-	-13973	-0-	127	1	5233	3	Y	315	314	0	1	8	3
							5	4	347	9							
*11	12630	X	4219	-0-	-8411	-0-	96	1	3884	3	Y	214	215	0			2
							4	4	235	9							
*12	12803	X	745	-0-	-12058	-0-	15	1	690	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
*01	11873	X	351	-0-	-11522	-0-	6	1	327	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
02	11107	X	415	-0-	-10692	-0-	6	1	386	3	Y	21	22	0			1
							23	9									
03	11842	X	221	-0-	-11621	-0-	3	1	206	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	6851	X	4107	-0-	-2744	-0-	86	1	3415	3	Y	546	547	0	1	8	3
							5	4	601	9							
*09	7440	X	1897	-0-	-5543	-0-	37	1	1554	3	Y	278	280	0	1	8	-0-
							306	9									
*10	7688	X	286	-0-	-7402	-0-	5	1	234	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	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 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
*08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	184	1	7314	3	Y	1718	1715	0	2	8	21
							8	4	1890	9							
*09	2670	X	535	-0-	-2135	-0-	10	1	409	3	Y	105	123	0			3
							116	9									
*10	14074	X	3278	-0-	-10796	-0-	60	1	2513	3	Y	641	633	0	3	8	8
							705	9									
*11	13620	X	1089	-0-	-12531	-0-	20	1	830	3	Y	217	223	0			2
							239	9									
*12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*01	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-
02	9918	X	-0-	-0-	-9918	-0-					Y	-0-					-0-
03	10571	X	301	-0-	-10270	-0-	3	1	234	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	13144	X	3262	-0-	-9882	-0-	76	1	3036	3	Y	133	132	0			1
							4	4	146	9							
*09	18960	X	2892	-0-	-16068	-0-	63	1	2664	3	Y	148	149	0			-0-
							2	4	163	9							
*10	19592	X	3233	-0-	-16359	-0-	73	1	2992	3	Y	151	150	0	1	8	-0-
							2	4	166	9							
*11	18960	X	3561	-0-	-15399	-0-	81	1	3283	3	Y	176	176	0			-0-
							3	4	194	9							
*12	19251	X	3134	-0-	-16117	-0-	64	1	2882	3	Y	167	164	0	1	8	2
							4	4	184	9							
*01	19251	X	2375	-0-	-16876	-0-	37	1	2195	3	Y	130	131	0	1	8	-0-
							143	9									
02	17516	X	2629	-0-	-14887	-0-	42	1	2434	3	Y	139	138	0			1
							153	9									
03	16275	X	2472	-0-	-13803	-0-	27	1	2288	3	Y	143	141	0	1	8	2
							157	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	10757	X	5836	-0-	-4921	-0-	133	1	5303	3	Y	356	356	0			1
							8	4	392	9							
*09	9480	X	5765	-0-	-3715	-0-	125	1	5225	3	Y	373	372	0	1	8	1
							5	4	410	9							
*10	9796	X	5834	-0-	-3962	-0-	128	1	5269	3	Y	393	390	0	2	8	2
							5	4	432	9							
*11	9330	X	4818	-0-	-4512	-0-	105	1	4311	3	Y	360	362	0			-0-
							6	4	396	9							
*12	9455	X	4779	-0-	-4676	-0-	93	1	4191	3	Y	446	440	0	4	8	2
							4	4	491	9							
*01	9393	X	5426	-0-	-3967	-0-	80	1	4809	3	Y	488	487	0	2	8	1
							537	9									
02	8178	X	4781	-0-	-3397	-0-	74	1	4297	3	Y	373	372	0	1	8	1
							410	9									
03	8618	X	5080	-0-	-3538	-0-	52	1	4560	3	Y	425	422	0	3	8	1
							468	9									
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	20646	X	3431	-0-	-17215	-0-	83	1	3285	3	Y	53	53	0			2
							5	4	58	9							
*09	30303	X	30303	-0-	-0-	-0-	679	1	28726	3	Y	791	781	0	2	8	10
							28	4	870	9							
*10	38700	X	38700	-0-	-0-	-0-	872	1	35940	3	Y	1684	1666	0	7	8	21
							36	4	1852	9							
*11	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	632	1	25914	3	Y	999	1012	0			8
							37	4	1099	9							
*12	27683	X	24272	-0-	-3411	-0-	516	1	23028	3	Y	637	629	0	5	8	11
							27	4	701	9							
*01	42222	X	12832	-0-	-29390	-0-	203	1	12316	3	Y	283	288	0	1	8	5
							2	4	311	9							
02	39498	X	9063	-0-	-30435	-0-	148	1	8669	3	Y	222	221	0	1	8	5
							2	4	244	9							
03	42129	X	13928	-0-	-28201	-0-	153	1	13331	3	Y	402	398	0	3	8	6
							2	4	442	9							
04	35610	X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					Y	NO RPT					6

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
*08	20832	X	20621	-0-	-211	-0-	478	1	18952	3	Y	1063	1062	0	1	8	6
							22	4	1169	9							
*09	18900	X	18189	-0-	-711	-0-	399	1	16860	3	Y	830	832	0	2	8	2
							17	4	913	9							
*10	19499	X	17541	-0-	-1958	-0-	393	1	16205	3	Y	842	837	0	4	8	3
							17	4	926	9							
*11	18150	X	7502	-0-	-10648	-0-	168	1	6881	3	Y	402	405	0			-0-
							11	4	442	9							
*12	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	421	1	18829	3	Y	1340	1316	0	11	8	13
							21	4	1474	9							
*01	18166	X	13757	-0-	-4409	-0-	208	1	12587	3	Y	873	877	0	4	8	5
							2	4	960	9							
02	16124	X	9504	-0-	-6620	-0-	144	1	8365	3	Y	903	899	0	2	8	7
							2	4	993	9							
03	14911	X	8541	-0-	-6370	-0-	89	1	7824	3	Y	571	573	0	5	8	-0-
							628	9									
04	20280	X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	15252	X	3434	-0-	-11818	-0-	78	1	3064	3	Y	262	261	0			3
							4	4	288	9							
*09	14760	X	2675	-0-	-12085	-0-	57	1	2421	3	Y	177	177	0			3
							2	4	195	9							
*10	15252	X	3071	-0-	-12181	-0-	68	1	2799	3	Y	185	183	0	1	8	4
							204	9									
*11	10950	X	3038	-0-	-7912	-0-	69	1	2777	3	Y	172	172	0			4
							3	4	189	9							
*12	12183	X	3055	-0-	-9128	-0-	62	1	2787	3	Y	184	181	0	2	8	5
							4	4	202	9							
*01	12183	X	2087	-0-	-10096	-0-	31	1	1914	3	Y	129	128	0	1	8	5
							142	9									
02	11397	X	2116	-0-	-9281	-0-	34	1	1940	3	Y	129	128	0			6
							142	9									
03	11594	X	2499	-0-	-9095	-0-	27	1	2294	3	Y	162	161	0	1	8	6
							178	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	15655	X	5640	-0-	-10015	-0-	126	1	5033	3	Y	432	432	0	1	8	3
							6	4	475	9							
*09	14130	X	5407	-0-	-8723	-0-	114	1	4834	3	Y	413	413	0	1	8	2
							5	4	454	9							
*10	14105	X	5793	-0-	-8312	-0-	125	1	5166	3	Y	452	450	0	2	8	2
							5	4	497	9							
*11	13710	X	5518	-0-	-8192	-0-	120	1	4894	3	Y	453	455	0			-0-
							6	4	498	9							
*12	14167	X	5698	-0-	-8469	-0-	112	1	4988	3	Y	539	530	0	5	8	4
							5	4	593	9							
*01	13640	X	6099	-0-	-7541	-0-	90	1	5412	3	Y	543	542	0	3	8	2
							597	9									
02	12499	X	5420	-0-	-7079	-0-	84	1	4904	3	Y	393	392	0	1	8	2
							432	9									
03	13330	X	5972	-0-	-7358	-0-	62	1	5426	3	Y	440	436	0	4	8	2
							484	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12090	X	5328	-0-	-6762	-0-	125	1	4968	3	Y	208	205	0			17
							6	4	229	9							
*09	11700	X	4679	-0-	-7021	-0-	103	1	4341	3	Y	209	209	0			17
							5	4	230	9							
*10	7533	X	1793	-0-	-5740	-0-	40	1	1652	3	Y	92	93	0			16
							101	9									
*11	6630	X	1145	-0-	-5485	-0-	25	1	1050	3	Y	64	62	0			18
							70	9									
*12	6603	X	1678	-0-	-4925	-0-	33	1	1536	3	Y	99	97	0	1	8	19
							109	9									
*01	6200	X	367	-0-	-5833	-0-	6	1	337	3	Y	22	21	0			20
							24	9									
02	5104	X	202	-0-	-4902	-0-	4	1	186	3	Y	11	9	0			22
							12	9									
03	2914	X	603	-0-	-2311	-0-	6	1	561	3	Y	33	31	0			24
							36	9									
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24800	X	10910	-0-	-13890	-0-	256	1	10143	3	Y	452	454	0	1	8	8
							14	4	497	9							
*09	24000	X	12158	-0-	-11842	-0-	270	1	11395	3	Y	437	437	0	1	8	7
							12	4	481	9							
*10	21669	X	4323	-0-	-17346	-0-	102	1	4195	3	Y	20	24	0			3
							4	4	22	9							
*11	17550	X	3604	-0-	-13946	-0-	86	1	3501	3	Y	13	13	0			3
							3	4	14	9							
*12	13857	X	3867	-0-	-9990	-0-	74	1	3335	3	Y	413	405	0	4	8	7
							4	4	454	9							
*01	8246	X	3688	-0-	-4558	-0-	43	1	2566	3	Y	981	972	0	5	8	11
							1079	9									
02	7714	X	5654	-0-	-2060	-0-	69	1	4034	3	Y	1410	1399	0	4	8	18
							1551	9									
*03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	87	1	7607	3	Y	1116	1114	0	9	8	11
							1228	9									
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9269	X	5742	-0-	-3527	-0-	131	1	5207	3	Y	362	362	0			4
							6	4	398	9							
*09	8280	X	5152	-0-	-3128	-0-	110	1	4655	3	Y	347	347	0	1	8	3
							5	4	382	9							
*10	8556	X	4525	-0-	-4031	-0-	100	1	4158	3	Y	239	239	0	1	8	2
							4	4	263	9							
*11	8580	X	4893	-0-	-3687	-0-	105	1	4371	3	Y	374	375	0			1
							6	4	411	9							
*12	8866	X	4525	-0-	-4341	-0-	89	1	4029	3	Y	366	362	0	3	8	2
							4	4	403	9							
*01	9579	X	4874	-0-	-4705	-0-	72	1	4344	3	Y	416	415	0	2	8	1
							458	9									
02	8961	X	4704	-0-	-4257	-0-	72	1	4246	3	Y	351	349	0	1	8	2
							386	9									
03	9579	X	4306	-0-	-5273	-0-	45	1	3875	3	Y	351	348	0	3	8	2
							386	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	19592	X	3240	-0-	-16352	-0-	80	1	3133	3	Y	20	20	0			1
							5	4	22	9							
*09	18780	X	9	-0-	-18771	-0-	9	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	18631	X	357	-0-	-18274	-0-	8	1	347	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	16860	X	669	-0-	-16191	-0-	15	1	650	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	17081	X	108	-0-	-16973	-0-	2	1	105	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	3131	X	732	-0-	-2399	-0-	12	1	714	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1450	X	8	-0-	-1442	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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
*08	12958	X	10334	-0-	-2624	-0-	239	1	9512	3	Y	517	517	0	1	8	4
							14	4	569	9							
*09	11100	X	9975	-0-	-1125	-0-	218	1	9219	3	Y	483	482	0	1	8	4
							7	4	531	9							
*10	10850	X	4711	-0-	-6139	-0-	106	1	4342	3	Y	235	235	0	1	8	3
							4	4	259	9							
*11	10320	X	1628	-0-	-8692	-0-	37	1	1497	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
*12	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	304	1	13589	3	Y	798	781	0	7	8	12
							17	4	878	9							
*01	9765	X	2470	-0-	-7295	-0-	37	1	2282	3	Y	137	144	0	1	8	4
							151	9									
02	8816	X	38	-0-	-8778	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	0			4
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-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
*08	10416	X	3016	-0-	-7400	-0-	71	1	2814	3	Y	117	118	0			2
							2	4	129	9							
*09	9000	X	3222	-0-	-5778	-0-	71	1	3029	3	Y	109	108	0			3
							2	4	120	9							
*10	11005	X	4475	-0-	-6530	-0-	102	1	4209	3	Y	145	144	0	1	8	3
							4	4	160	9							
*11	10710	X	3255	-0-	-7455	-0-	74	1	3057	3	Y	110	110	0			3
							3	4	121	9							
*12	13981	X	3588	-0-	-10393	-0-	74	1	3348	3	Y	147	145	0	1	8	4
							4	4	162	9							
*01	13981	X	3452	-0-	-10529	-0-	53	1	3230	3	Y	154	154	0	1	8	3
							169	9									
02	13079	X	3159	-0-	-9920	-0-	51	1	2964	3	Y	131	132	0			2
							144	9									
03	12431	X	2737	-0-	-9694	-0-	30	1	2618	3	Y	81	80	0	1	8	2
							89	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	15221	X	9995	-0-	-5226	-0-	224	1	8899	3	Y	783	782	0	1	8	13
							11	4	861	9							
*09	12930	X	8814	-0-	-4116	-0-	184	1	7781	3	Y	765	766	0	1	8	11
							7	4	842	9							
*10	13237	X	9812	-0-	-3425	-0-	210	1	8652	3	Y	856	850	0	4	8	13
							8	4	942	9							
*11	12750	X	9009	-0-	-3741	-0-	191	1	7844	3	Y	875	881	0			7
							11	4	963	9							
*12	12803	X	9087	-0-	-3716	-0-	174	1	7782	3	Y	1019	1003	0	9	8	14
							10	4	1121	9							
*01	12803	X	8869	-0-	-3934	-0-	128	1	7749	3	Y	900	900	0	5	8	9
							2	4	990	9							
02	11049	X	9604	-0-	-1445	-0-	145	1	8464	3	Y	903	899	0	2	8	11
							2	4	993	9							
03	11780	X	8479	-0-	-3301	-0-	85	1	7351	3	Y	948	942	0	8	8	9
							1043	9									
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	19747	X	3288	-0-	-16459	-0-	80	1	3175	3	Y	25	26	0			-0-
							5	4	28	9							
*09	19110	X	1541	-0-	-17569	-0-	35	1	1492	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	18569	X	996	-0-	-17573	-0-	23	1	964	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	17370	X	312	-0-	-17058	-0-	6	1	271	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*12	17019	X	100	-0-	-16919	-0-	2	1	86	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
*01	7750	X	199	-0-	-7551	-0-	2	1	172	3	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
02	7250	X	105	-0-	-7145	-0-	2	1	91	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10075	X	4756	-0-	-5319	-0-	99	1	3952	3	Y	635	633	0	1	8	6
							6	4	699	9							
*09	12810	X	2728	-0-	-10082	-0-	57	1	2413	3	Y	233	237	0			2
							2	4	256	9							
*10	13237	X	4052	-0-	-9185	-0-	88	1	3591	3	Y	335	332	0	2	8	3
							4	4	369	9							
*11	12810	X	3119	-0-	-9691	-0-	69	1	2793	3	Y	231	232	0			2
							3	4	254	9							
*12	13237	X	1946	-0-	-11291	-0-	38	1	1663	3	Y	223	218	0	2	8	5
							245	9									
*01	11501	X	1918	-0-	-9583	-0-	25	1	1517	3	Y	342	339	0	2	8	6
							376	9									
02	8004	X	3923	-0-	-4081	-0-	59	1	3416	3	Y	407	404	0	1	8	8
							448	9									
03	8525	X	3755	-0-	-4770	-0-	40	1	3449	3	Y	242	242	0	2	8	6
							266	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					6

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
*08	6944	X	745	-0-	-6199	-0-	17	1	683	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*09	6720	X	549	-0-	-6171	-0-	12	1	503	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
*10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*11	4500	X	47	-0-	-4453	-0-	44	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
02	6902	X	-0-	-0-	-6902	-0-					Y	-0-					-0-
*03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	10633	X	3365	-0-	-7268	-0-	81	1	3185	3	Y	85	85	0			2
							5	4	94	9							
*09	9930	X	3878	-0-	-6052	-0-	87	1	3678	3	Y	101	100	0			3
							2	4	111	9							
*10	10261	X	4185	-0-	-6076	-0-	95	1	3926	3	Y	145	144	0	1	8	3
							4	4	160	9							
*11	8130	X	4091	-0-	-4039	-0-	94	1	3825	3	Y	153	153	0			3
							4	4	168	9							
*12	8401	X	4319	-0-	-4082	-0-	89	1	4044	3	Y	165	162	0	1	8	5
							4	4	182	9							
*01	8835	X	3498	-0-	-5337	-0-	55	1	3304	3	Y	126	126	0	1	8	4
							139	9									
02	8265	X	2692	-0-	-5573	-0-	44	1	2563	3	Y	77	78	0			3
							85	9									
03	8804	X	3105	-0-	-5699	-0-	34	1	2958	3	Y	103	102	0	1	8	3
							113	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	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-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

*08	24738	X	13656	-0-	-11082	-0-	317	1	12576	3	Y	678	677	0	1	8	4
							17	4	746	9							
*09	23940	X	11919	-0-	-12021	-0-	260	1	10998	3	Y	590	589	0	1	8	4
							12	4	649	9							
*10	20646	X	4138	-0-	-16508	-0-	92	1	3783	3	Y	235	236	0	1	8	2
							4	4	259	9							
*11	16770	X	3856	-0-	-12914	-0-	86	1	3523	3	Y	221	222	0			1
							4	4	243	9							
*12	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	273	1	12193	3	Y	858	841	0	7	8	11
							16	4	944	9							
*01	12710	X	6396	-0-	-6314	-0-	92	1	5597	3	Y	643	645	0	3	8	6
							707	9									
02	10585	X	1000	-0-	-9585	-0-	15	1	878	3	Y	97	101	0			2
							107	9									
03	5270	X	3917	-0-	-1353	-0-	40	1	3551	3	Y	296	293	0	2	8	3
							326	9									
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

*08	11997	X	5085	-0-	-6912	-0-	118	1	4660	3	Y	274	276	0			3
							6	4	301	9							
*09	8250	X	5450	-0-	-2800	-0-	119	1	4999	3	Y	297	297	0	1	8	2
							5	4	327	9							
*10	13144	X	5446	-0-	-7698	-0-	122	1	5007	3	Y	284	282	0	1	8	3
							5	4	312	9							
*11	13080	X	5073	-0-	-8007	-0-	114	1	4661	3	Y	265	267	0			1
							6	4	292	9							
*12	13516	X	5436	-0-	-8080	-0-	113	1	5003	3	Y	286	281	0	2	8	4
							5	4	315	9							
*01	13516	X	5859	-0-	-7657	-0-	90	1	5457	3	Y	284	284	0	1	8	3
							312	9									
02	12325	X	5758	-0-	-6567	-0-	91	1	5350	3	Y	288	286	0	1	8	4
							317	9									
03	13144	X	5676	-0-	-7468	-0-	61	1	5287	3	Y	298	295	0	2	8	5
							328	9									
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	16554	X	11886	-0-	-4668	-0-	270	1	10713	3	Y	808	802	0	1	8	8
							14	4	889	9							
*09	16020	X	10540	-0-	-5480	-0-	223	1	9434	3	Y	794	794	0	2	8	6
							10	4	873	9							
*10	16554	X	10447	-0-	-6107	-0-	227	1	9351	3	Y	781	778	0	3	8	6
							10	4	859	9							
*11	16260	X	9534	-0-	-6726	-0-	210	1	8576	3	Y	670	675	0			1
							11	4	737	9							
*12	16802	X	9880	-0-	-6922	-0-	198	1	8857	3	Y	741	730	0	6	8	6
							10	4	815	9							
*01	16802	X	9769	-0-	-7033	-0-	145	1	8778	3	Y	767	765	0	4	8	4
							2	4	844	9							
02	13717	X	8590	-0-	-5127	-0-	133	1	7709	3	Y	678	676	0	2	8	4
							2	4	746	9							
03	14632	X	8970	-0-	-5662	-0-	93	1	8104	3	Y	703	699	0	7	8	1
							773	9									
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8525	X	54	-0-	-8471	-0-	1	1	47	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*09	8250	X	4	-0-	-8246	-0-	4	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		102	-0-	102	102	2	1	91	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	T. A.		22	-0-	22	124	21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	124					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28365	X	11298	-0-	-17067	-0-	261	1	10361	3	Y	602	600	0	1	8	6
							14	4	662	9							
*09	27450	X	4795	-0-	-22655	-0-	104	1	4348	3	Y	307	310	0	1	8	2
							5	4	338	9							
*10	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*11	22050	X	3265	-0-	-18785	-0-	71	1	2953	3	Y	216	213	0			3
							3	4	238	9							
*12	22785	X	6271	-0-	-16514	-0-	126	1	5600	3	Y	491	484	0	4	8	6
							5	4	540	9							
*01	22785	X	6282	-0-	-16503	-0-	92	1	5601	3	Y	535	533	0	3	8	5
							589	9									
02	9048	X	5456	-0-	-3592	-0-	84	1	4912	3	Y	418	417	0	1	8	5
							460	9									
*03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	49	1	4244	3	Y	442	440	0	4	8	3
							486	9									
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10881	X	6809	-0-	-4072	-0-	160	1	6362	3	Y	254	254	0			6
							8	4	279	9							
*09	9300	X	6218	-0-	-3082	-0-	137	1	5772	3	Y	276	277	0	1	8	4
							5	4	304	9							
*10	10509	X	5709	-0-	-4800	-0-	128	1	5278	3	Y	271	269	0	1	8	5
							5	4	298	9							
*11	10170	X	5831	-0-	-4339	-0-	130	1	5368	3	Y	297	299	0			3
							6	4	327	9							
*12	10509	X	5632	-0-	-4877	-0-	117	1	5201	3	Y	281	276	0	2	8	6
							5	4	309	9							
*01	9486	X	5731	-0-	-3755	-0-	87	1	5271	3	Y	339	337	0	2	8	6
							373	9									
02	8874	X	5108	-0-	-3766	-0-	82	1	4770	3	Y	233	232	0	1	8	6
							256	9									
03	9114	X	5481	-0-	-3633	-0-	58	1	5085	3	Y	307	303	0	2	8	8
							338	9									
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					8

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
*08	11284	X	7936	-0-	-3348	-0-	182	1	7253	3	Y	448	448	0	1	8	-0-
							8	4	493	9							
*09	10650	X	7268	-0-	-3382	-0-	159	1	6691	3	Y	374	373	0	1	8	-0-
							7	4	411	9							
*10	11005	X	7432	-0-	-3573	-0-	166	1	6818	3	Y	402	399	0	2	8	1
							6	4	442	9							
*11	10650	X	6728	-0-	-3922	-0-	149	1	6138	3	Y	393	394	0			-0-
							9	4	432	9							
*12	10819	X	6816	-0-	-4003	-0-	138	1	6189	3	Y	440	434	0	4	8	2
							5	4	484	9							
*01	11253	X	6861	-0-	-4392	-0-	103	1	6241	3	Y	470	468	0	2	8	2
							517	9									
02	10527	X	6245	-0-	-4282	-0-	99	1	5736	3	Y	373	372	0	1	8	2
							410	9									
03	11222	X	6633	-0-	-4589	-0-	70	1	6114	3	Y	408	407	0	3	8	-0-
							449	9									
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	12493	X	11193	-0-	-1300	-0-	259	1	10253	3	Y	606	606	0	1	8	3
							14	4	667	9							
*09	15180	X	10313	-0-	-4867	-0-	223	1	9467	3	Y	557	556	0	1	8	3
							10	4	613	9							
*10	15686	X	10385	-0-	-5301	-0-	233	1	9569	3	Y	519	518	0	2	8	2
							12	4	571	9							
*11	15180	X	9511	-0-	-5669	-0-	214	1	8767	3	Y	472	473	0			1
							11	4	519	9							
*12	13423	X	9619	-0-	-3804	-0-	197	1	8792	3	Y	564	555	0	5	8	5
							10	4	620	9							
*01	13330	X	5541	-0-	-7789	-0-	84	1	5092	3	Y	332	334	0	2	8	1
							365	9									
02	12122	X	4009	-0-	-8113	-0-	62	1	3621	3	Y	296	295	0	1	8	1
							326	9									
03	11594	X	8743	-0-	-2851	-0-	91	1	7958	3	Y	631	624	0	5	8	3
							694	9									
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18259	X	12851	-0-	-5408	-0-	284	1	11237	3	Y	1196	1193	0	2	8	10
							14	4	1316	9							
*09	18180	X	10866	-0-	-7314	-0-	225	1	9486	3	Y	1044	1045	0	2	8	7
							7	4	1148	9							
*10	18786	X	10207	-0-	-8579	-0-	216	1	8871	3	Y	1011	1005	0	5	8	8
							8	4	1112	9							
*11	18180	X	9025	-0-	-9155	-0-	191	1	7818	3	Y	914	919	0			3
							11	4	1005	9							
*12	15841	X	8668	-0-	-7173	-0-	169	1	7544	3	Y	859	845	0	7	8	10
							10	4	945	9							
*01	14198	X	5170	-0-	-9028	-0-	74	1	4523	3	Y	521	524	0	3	8	4
							573	9									
02	12470	X	760	-0-	-11710	-0-	11	1	672	3	Y	70	73	0			1
							77	9									
03	11904	X	2071	-0-	-9833	-0-	21	1	1799	3	Y	228	224	0	2	8	3
							251	9									
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 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
*08	6882	X	380	-0-	-6502	-0-	9	1	350	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
*09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1080	X	1022	-0-	-58	-0-	23	1	937	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	103	1	4606	3	Y	151	147	0	1	8	3
							5	4	166	9							
*01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	100	1	6041	3	Y	191	191	0	1	8	2
							210	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	68	1	4004	3	Y	480	475	0	1	8	6
							528	9									
*03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	41	1	3595	3	Y	751	744	0	6	8	7
							826	9									
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					7

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
*08	14353	X	1360	-0-	-12993	-0-	27	1	1095	3	Y	216	213	0			3
							238	9									
*09	7380	X	9	-0-	-7371	-0-	7	3	2	9	Y	2	4	0			1
*10	7626	X	138	-0-	-7488	-0-	2	1	110	3	Y	24	23	0			2
							26	9									
*11	7380	X	14	-0-	-7366	-0-	12	3	2	9	Y	2	3	0			1
*12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	10819	X	2732	-0-	-8087	-0-	59	1	2302	3	Y	335	336	0			-0-
							2	4	369	9							
*09	10470	X	3061	-0-	-7409	-0-	60	1	2573	3	Y	387	386	0	1	8	-0-
							2	4	426	9							
*10	11346	X	3296	-0-	-8050	-0-	66	1	2761	3	Y	426	422	0	2	8	2
							469	9									
*11	10980	X	2315	-0-	-8665	-0-	46	1	1900	3	Y	334	336	0			-0-
							2	4	367	9							
*12	11346	X	2008	-0-	-9338	-0-	35	1	1568	3	Y	368	363	0	3	8	2
							405	9									
*01	10912	X	3060	-0-	-7852	-0-	39	1	2362	3	Y	599	595	0	3	8	3
							659	9									
02	10208	X	3627	-0-	-6581	-0-	50	1	2927	3	Y	591	589	0	2	8	3
							650	9									
03	8432	X	3029	-0-	-5403	-0-	30	1	2585	3	Y	376	375	0	3	8	1
							414	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	12741	X	9547	-0-	-3194	-0-	225	1	8970	3	Y	308	308	0			7
							13	4	339	9							
*09	12330	X	8870	-0-	-3460	-0-	196	1	8307	3	Y	327	327	0	1	8	6
							7	4	360	9							
*10	12741	X	9095	-0-	-3646	-0-	207	1	8518	3	Y	329	327	0	1	8	7
							8	4	362	9							
*11	12000	X	8620	-0-	-3380	-0-	196	1	8048	3	Y	332	334	0			5
							11	4	365	9							
*12	11842	X	8668	-0-	-3174	-0-	182	1	8083	3	Y	357	352	0	3	8	7
							10	4	393	9							
*01	11067	X	8583	-0-	-2484	-0-	133	1	8074	3	Y	340	340	0	2	8	5
							2	4	374	9							
02	9889	X	8130	-0-	-1759	-0-	131	1	7657	3	Y	309	307	0	1	8	6
							2	4	340	9							
03	10540	X	8102	-0-	-2438	-0-	87	1	7576	3	Y	399	396	0	3	8	6
							439	9									
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		59111	-0-	59111	134710	1401	1	55604	3	Y	1852	1863	0	2	8	19
							69	4	2037	9							
*09	190338	X	55628	-0-	-134710	-0-	1251	1	52882	3	Y	1314	1319	0	3	8	11
							50	4	1445	9							
*10	56885	X	56885	-0-	-0-	-0-	1309	1	53909	3	Y	1469	1459	0	7	8	14
							51	4	1616	9							
*11	54109	X	54109	-0-	-0-	-0-	1253	1	51361	3	Y	1295	1305	0			4
							70	4	1425	9							
*12	59600	X	59600	-0-	-0-	-0-	1280	1	57193	3	Y	966	953	0	8	8	9
							64	4	1063	9							
*01	62227	X	62227	-0-	-0-	-0-	999	1	60427	3	Y	723	724	0	4	8	4
							6	4	795	9							
02	51468	X	51468	-0-	-0-	-0-	843	1	49124	3	Y	1359	1347	0	4	8	12
							6	4	1495	9							
03	55738	X	51428	-0-	-4310	-0-	566	1	49381	3	Y	1343	1335	0	11	8	9
							4	4	1477	9							
04	53940	X	NO RPT	-0-	-53940	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13237	X	6913	-0-	-6324	-0-	160	1	6361	3	Y	349	349	0			2
							8	4	384	9							
*09	10710	X	6542	-0-	-4168	-0-	141	1	6026	3	Y	336	337	0	1	8	-0-
							5	4	370	9							
*10	10850	X	6983	-0-	-3867	-0-	156	1	6396	3	Y	387	383	0	2	8	2
							5	4	426	9							
*11	12600	X	6265	-0-	-6335	-0-	140	1	5727	3	Y	356	358	0			-0-
							6	4	392	9							
*12	13485	X	6081	-0-	-7404	-0-	125	1	5545	3	Y	369	364	0	3	8	2
							5	4	406	9							
*01	13485	X	6160	-0-	-7325	-0-	93	1	5623	3	Y	404	403	0	2	8	1
							444	9									
02	12615	X	5292	-0-	-7323	-0-	83	1	4859	3	Y	318	317	0	1	8	1
							350	9									
03	13113	X	5803	-0-	-7310	-0-	61	1	5348	3	Y	358	355	0	3	8	1
							394	9									
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	10788	X	5381	-0-	-5407	-0-	120	1	4758	3	Y	452	449	0	1	8	3
							6	4	497	9							
*09	9570	X	4998	-0-	-4572	-0-	103	1	4350	3	Y	491	490	0	1	8	3
							5	4	540	9							
*10	10602	X	5235	-0-	-5367	-0-	111	1	4593	3	Y	478	475	0	2	8	4
							5	4	526	9							
*11	14040	X	4768	-0-	-9272	-0-	102	1	4191	3	Y	426	430	0			-0-
							6	4	469	9							
*12	14508	X	5155	-0-	-9353	-0-	101	1	4502	3	Y	497	490	0	4	8	3
							5	4	547	9							
*01	14105	X	5209	-0-	-8896	-0-	76	1	4648	3	Y	441	441	0	2	8	1
							485	9									
02	11513	X	4751	-0-	-6762	-0-	74	1	4262	3	Y	377	375	0	1	8	2
							415	9									
03	10478	X	4586	-0-	-5892	-0-	48	1	4171	3	Y	334	331	0	3	8	2
							367	9									
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	15345	X	9655	-0-	-5690	-0-	219	1	8714	3	Y	648	646	0	1	8	1
							9	4	713	9							
*09	14850	X	9164	-0-	-5686	-0-	195	1	8232	3	Y	664	663	0	1	8	1
							7	4	730	9							
*10	14167	X	9900	-0-	-4267	-0-	218	1	8971	3	Y	639	636	0	3	8	1
							8	4	703	9							
*11	12240	X	9819	-0-	-2421	-0-	219	1	8959	3	Y	571	572	0			-0-
							13	4	628	9							
*12	0	W	8529	-0-	8529	8529	171	1	7657	3	Y	628	619	0	5	8	4
							10	4	691	9							
*01	0	W	8760	-0-	8760	17289	130	1	7863	3	Y	695	692	0	4	8	3
							2	4	765	9							
02	0	W	7298	-0-	7298	24587	114	1	6602	3	Y	529	529	0	1	8	2
							582	9									
*03	32235	X	7648	-0-	-24587	-0-	80	1	6946	3	Y	565	561	0	5	8	1
							622	9									
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	11005	X	1269	-0-	-9736	-0-	27	1	1089	3	Y	139	139	0			3
							153	9									
*09	10410	X	1064	-0-	-9346	-0-	22	1	912	3	Y	118	118	0			3
							130	9									
*10	9548	X	678	-0-	-8870	-0-	13	1	578	3	Y	79	78	0			4
							87	9									
*11	11700	X	700	-0-	-11000	-0-	15	1	587	3	Y	89	90	0			3
							98	9									
*12	12462	X	933	-0-	-11529	-0-	18	1	771	3	Y	131	128	0	1	8	5
							144	9									
*01	12462	X	3784	-0-	-8678	-0-	53	1	3195	3	Y	487	483	0	2	8	7
							536	9									
02	11658	X	3609	-0-	-8049	-0-	53	1	3073	3	Y	439	436	0	1	8	9
							483	9									
03	11594	X	4272	-0-	-7322	-0-	42	1	3613	3	Y	561	557	0	4	8	9
							617	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12958	X	9253	-0-	-3705	-0-	212	1	8428	3	Y	549	549	0	1	8	2
							9	4	604	9							
*09	14670	X	7715	-0-	-6955	-0-	165	1	7018	3	Y	477	477	0	1	8	1
							7	4	525	9							
*10	15159	X	7475	-0-	-7684	-0-	164	1	6776	3	Y	482	480	0	2	8	1
							5	4	530	9							
*11	14670	X	6788	-0-	-7882	-0-	149	1	6118	3	Y	465	466	0			-0-
							9	4	512	9							
*12	13361	X	6534	-0-	-6827	-0-	133	1	5956	3	Y	400	396	0	3	8	1
							5	4	440	9							
*01	12183	X	6248	-0-	-5935	-0-	94	1	5657	3	Y	452	451	0	2	8	-0-
							497	9									
02	10034	X	5636	-0-	-4398	-0-	87	1	5075	3	Y	431	429	0	1	8	1
							474	9									
03	10695	X	6014	-0-	-4681	-0-	62	1	5425	3	Y	479	476	0	4	8	-0-
							527	9									
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	10726	X	5581	-0-	-5145	-0-	128	1	5085	3	Y	329	328	0			3
							6	4	362	9							
*09	12660	X	8600	-0-	-4060	-0-	187	1	7899	3	Y	461	459	0	1	8	4
							7	4	507	9							
*10	13082	X	8008	-0-	-5074	-0-	178	1	7325	3	Y	454	452	0	2	8	4
							6	4	499	9							
*11	14550	X	7819	-0-	-6731	-0-	174	1	7164	3	Y	427	430	0			1
							11	4	470	9							
*12	20677	X	7397	-0-	-13280	-0-	152	1	6779	3	Y	416	410	0	4	8	3
							8	4	458	9							
*01	20677	X	4343	-0-	-16334	-0-	66	1	3988	3	Y	263	264	0	1	8	1
							289	9									
02	19343	X	1980	-0-	-17363	-0-	32	1	1835	3	Y	103	103	0			1
							113	9									
03	16957	X	3994	-0-	-12963	-0-	43	1	3721	3	Y	209	206	0	2	8	2
							230	9									
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17360	X	207	-0-	-17153	-0-	4	1	163	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
*09	16800	X	231	-0-	-16569	-0-	4	1	184	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
*10	17360	X	301	-0-	-17059	-0-	5	1	235	3	Y	55	54	0			1
							61	9									
*11	12810	X	1475	-0-	-11335	-0-	29	1	1202	3	Y	222	222	0			1
							244	9									
*12	9145	X	1391	-0-	-7754	-0-	26	1	1201	3	Y	149	147	0	1	8	2
							164	9									
*01	6169	X	1310	-0-	-4859	-0-	17	1	1008	3	Y	259	257	0	1	8	3
							285	9									
02	2610	X	1228	-0-	-1382	-0-	15	1	923	3	Y	264	262	0	1	8	4
							290	9									
03	2790	X	1238	-0-	-1552	-0-	10	1	922	3	Y	278	277	0	2	8	3
							306	9									
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
*08	14973	X	5881	-0-	-9092	-0-	135	1	5377	3	Y	328	329	0			2
							8	4	361	9							
*09	14490	X	5013	-0-	-9477	-0-	106	1	4455	3	Y	406	404	0	1	8	3
							5	4	447	9							
*10	17422	X	4347	-0-	-13075	-0-	93	1	3853	3	Y	361	358	0	2	8	4
							4	4	397	9							
*11	16860	X	4521	-0-	-12339	-0-	97	1	3999	3	Y	381	384	0			1
							6	4	419	9							
*12	17422	X	4637	-0-	-12785	-0-	91	1	4071	3	Y	428	421	0	4	8	4
							4	4	471	9							
*01	14694	X	4138	-0-	-10556	-0-	60	1	3596	3	Y	438	436	0	2	8	4
							482	9									
02	13746	X	3112	-0-	-10634	-0-	46	1	2695	3	Y	337	336	0	1	8	4
							371	9									
03	12648	X	3430	-0-	-9218	-0-	34	1	2978	3	Y	380	378	0	3	8	3
							418	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	11036	X	9895	-0-	-1141	-0-	232	1	9185	3	Y	423	421	0	1	8	3
							13	4	465	9							
*09	10680	X	6550	-0-	-4130	-0-	141	1	5958	3	Y	405	404	0	1	8	3
							5	4	446	9							
*10	11036	X	735	-0-	-10301	-0-	13	1	536	3	Y	169	171	0	1	8	-0-
							186	9									
*11	11730	X	1646	-0-	-10084	-0-	27	1	1122	3	Y	452	451	0			1
							497	9									
*12	12121	X	6978	-0-	-5143	-0-	141	1	6269	3	Y	512	505	0	4	8	4
							5	4	563	9							
*01	12121	X	7386	-0-	-4735	-0-	111	1	6715	3	Y	509	509	0	3	8	1
							560	9									
02	10614	X	7088	-0-	-3526	-0-	112	1	6539	3	Y	397	396	0	1	8	1
							437	9									
03	11346	X	7033	-0-	-4313	-0-	74	1	6507	3	Y	411	409	0	3	8	-0-
							452	9									
04	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	11284	X	7256	-0-	-4028	-0-	162	1	6459	3	Y	570	569	0	1	8	6
							8	4	627	9							
*09	11040	X	6198	-0-	-4842	-0-	126	1	5318	3	Y	681	678	0	1	8	8
							5	4	749	9							
*10	11408	X	2674	-0-	-8734	-0-	57	1	2305	3	Y	284	284	0	1	8	7
							312	9									
*11	11040	X	877	-0-	-10163	-0-	19	1	755	3	Y	94	96	0			5
							103	9									
*12	0	W	2751	-0-	2751	2751	52	1	2329	3	Y	333	327	0	3	8	8
							4	4	366	9							
*01	0	W	5747	-0-	5747	8498	80	1	4805	3	Y	784	776	0	4	8	12
							862	9									
02	0	W	5821	-0-	5821	14319	89	1	5169	3	Y	512	514	0	1	8	9
							563	9									
*03	20669	X	6350	-0-	-14319	-0-	65	1	5660	3	Y	568	563	0	5	8	9
							625	9									
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14756	X	8915	-0-	-5841	-0-	202	1	8058	3	Y	587	587	0	1	8	3
							9	4	646	9							
*09	16650	X	8309	-0-	-8341	-0-	178	1	7506	3	Y	562	561	0	1	8	3
							7	4	618	9							
*10	17205	X	8422	-0-	-8783	-0-	187	1	7666	3	Y	512	510	0	2	8	3
							6	4	563	9							
*11	16650	X	7848	-0-	-8802	-0-	174	1	7161	3	Y	456	459	0			-0-
							11	4	502	9							
*12	0	W	7938	-0-	7938	7938	163	1	7308	3	Y	415	409	0	4	8	2
							10	4	457	9							
*01	0	W	4809	-0-	4809	12747	74	1	4448	3	Y	261	262	0	1	8	-0-
							287	9									
02	0	W	3610	-0-	3610	16357	57	1	3352	3	Y	183	182	0			1
							201	9									
*03	26029	X	9672	-0-	-16357	-0-	104	1	9093	3	Y	430	426	0	3	8	2
							2	4	473	9							
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	10292	X	377	-0-	-9915	-0-	9	1	356	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
*09	9960	X	1510	-0-	-8450	-0-	32	1	1377	3	Y	92	91	0			3
							101	9									
*10	10292	X	2607	-0-	-7685	-0-	59	1	2431	3	Y	106	107	0			2
							117	9									
*11	7710	X	2414	-0-	-5296	-0-	54	1	2167	3	Y	173	173	0			2
							3	4	190	9							
*12	0	W	1975	-0-	1975	1975	39	1	1761	3	Y	159	156	0	1	8	4
							175	9									
*01	0	W	3244	-0-	3244	5219	47	1	2881	3	Y	287	284	0	1	8	6
							316	9									
02	0	W	3318	-0-	3318	8537	51	1	2950	3	Y	288	286	0	1	8	7
							317	9									
*03	12029	X	3492	-0-	-8537	-0-	36	1	3117	3	Y	308	305	0	2	8	8
							339	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					8

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
*08	10199	X	3291	-0-	-6908	-0-	67	1	2669	3	Y	503	502	0	1	8	6
							2	4	553	9							
*09	9870	X	1477	-0-	-8393	-0-	28	1	1142	3	Y	279	282	0	1	8	2
							307	9									
*10	10199	X	1180	-0-	-9019	-0-	21	1	882	3	Y	252	251	0	1	8	2
							277	9									
*11	10170	X	1414	-0-	-8756	-0-	25	1	1037	3	Y	320	322	0			-0-
							352	9									
*12	0	W	2234	-0-	2234	2234	39	1	1680	3	Y	468	460	0	4	8	4
							515	9									
*01	0	W	2354	-0-	2354	4588	31	1	1859	3	Y	422	422	0	2	8	2
							464	9									
02	0	W	2601	-0-	2601	7189	36	1	2129	3	Y	396	394	0	1	8	3
							436	9									
03	9858	X	2118	-0-	-7740	-0-	19	1	1710	3	Y	354	352	0	3	8	2
							389	9									
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	73	1	2950	3	Y	500	507	0	1	8	4
							2	4	550	9							
*09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	3	Y	177	180	0			1
							195	9									
*10	13206	X	1393	-0-	-11813	-0-	29	1	1171	3	Y	175	174	0	1	8	1
							193	9									
*11	12780	X	2043	-0-	-10737	-0-	44	1	1828	3	Y	154	154	0			1
							2	4	169	9							
*12	0	W	2574	-0-	2574	2574	51	1	2277	3	Y	220	216	0	2	8	3
							4	4	242	9							
*01	0	W	3178	-0-	3178	5752	45	1	2714	3	Y	381	378	0	2	8	4
							419	9									
02	0	W	3642	-0-	3642	9394	53	1	3094	3	Y	450	447	0	1	8	6
							495	9									
03	16492	X	3131	-0-	-13361	-0-	31	1	2704	3	Y	360	359	0	3	8	4
							396	9									
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					4

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
*08	17949	X	11525	-0-	-6424	-0-	267	1	10647	3	Y	543	543	0	1	8	8
							14	4	597	9							
*09	17370	X	11259	-0-	-6111	-0-	249	1	10510	3	Y	445	446	0	1	8	6
							10	4	490	9							
*10	17546	X	11340	-0-	-6206	-0-	255	1	10525	3	Y	498	494	0	2	8	8
							12	4	548	9							
*11	16980	X	10796	-0-	-6184	-0-	244	1	9965	3	Y	519	522	0			5
							16	4	571	9							
*12	0	W	10815	-0-	10815	10815	224	1	10001	3	Y	527	520	0	4	8	8
							10	4	580	9							
*01	0	W	6153	-0-	6153	16968	95	1	5736	3	Y	293	294	0	2	8	5
							322	9									
02	0	W	7742	-0-	7742	24710	125	1	7254	3	Y	330	328	0	1	8	6
							363	9									
*03	35895	X	11185	-0-	-24710	-0-	122	1	10560	3	Y	455	452	0	4	8	5
							2	4	501	9							
04	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	14384	X	12613	-0-	-1771	-0-	300	1	11887	3	Y	374	373	0			4
							15	4	411	9							
*09	13920	X	11553	-0-	-2367	-0-	258	1	10891	3	Y	356	356	0	1	8	3
							12	4	392	9							
*10	13299	X	11259	-0-	-2040	-0-	259	1	10648	3	Y	309	308	0	1	8	3
							12	4	340	9							
*11	12690	X	11521	-0-	-1169	-0-	265	1	10870	3	Y	335	336	0			2
							17	4	369	9							
*12	14570	X	10787	-0-	-3783	-0-	226	1	10089	3	Y	418	411	0	4	8	5
							12	4	460	9							
*01	14570	X	10756	-0-	-3814	-0-	168	1	10147	3	Y	399	399	0	2	8	3
							2	4	439	9							
02	13630	X	9583	-0-	-4047	-0-	156	1	9060	3	Y	332	330	0	1	8	4
							2	4	365	9							
03	13888	X	9605	-0-	-4283	-0-	104	1	9105	3	Y	358	356	0	3	8	3
							2	4	394	9							
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

*08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

*08	11904	X	7279	-0-	-4625	-0-	173	1	6866	3	Y	211	211	0			2
							8	4	232	9							
*09	11520	X	3209	-0-	-8311	-0-	71	1	3030	3	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
*10	11904	X	6933	-0-	-4971	-0-	158	1	6530	3	Y	218	216	0	1	8	3
							5	4	240	9							
*11	9990	X	7805	-0-	-2185	-0-	179	1	7325	3	Y	264	266	0			1
							11	4	290	9							
*12	0	W	7581	-0-	7581	7581	158	1	7103	3	Y	282	277	0	2	8	4
							10	4	310	9							
*01	0	W	7404	-0-	7404	14985	115	1	6973	3	Y	287	286	0	1	8	4
							316	9									
02	0	W	6990	-0-	6990	21975	113	1	6589	3	Y	262	262	0	1	8	3
							288	9									
*03	28713	X	6738	-0-	-21975	-0-	73	1	6371	3	Y	267	265	0	2	8	3
							294	9									
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9083	X	6939	-0-	-2144	-0-	153	1	6056	3	Y	656	650	0	1	8	5
							8	4	722	9							
*09	8790	X	3858	-0-	-4932	-0-	80	1	3401	3	Y	341	344	0	1	8	1
							2	4	375	9							
*10	8339	X	2740	-0-	-5599	-0-	59	1	2408	3	Y	248	248	0	1	8	-0-
							273	9									
*11	8160	X	3493	-0-	-4667	-0-	76	1	3126	3	Y	262	262	0			-0-
							3	4	288	9							
*12	0	W	3841	-0-	3841	3841	78	1	3506	3	Y	230	226	0	2	8	2
							4	4	253	9							
*01	0	W	3688	-0-	3688	7529	56	1	3392	3	Y	218	218	0	1	8	1
							240	9									
02	0	W	3270	-0-	3270	10799	51	1	3000	3	Y	199	197	0	1	8	2
							219	9									
*03	14114	X	3315	-0-	-10799	-0-	35	1	3059	3	Y	201	199	0	2	8	2
							221	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	9517	X	1079	-0-	-8438	-0-	27	1	1050	3	Y	2	2	0			2
							2	9									
*09	10050	X	700	-0-	-9350	-0-	16	1	684	3	Y	-0-	2	0			-0-
*10	10416	X	902	-0-	-9514	-0-	21	1	881	3	Y	-0-					-0-
*11	10080	X	784	-0-	-9296	-0-	19	1	765	3	Y	-0-					-0-
*12	10416	X	1385	-0-	-9031	-0-	28	1	1225	3	Y	120	117	0	1	8	2
							132	9									
*01	9238	X	1515	-0-	-7723	-0-	20	1	1221	3	Y	249	248	0	1	8	2
							274	9									
02	8120	X	1683	-0-	-6437	-0-	23	1	1364	3	Y	269	267	0	1	8	3
							296	9									
03	7378	X	2582	-0-	-4796	-0-	25	1	2252	3	Y	277	275	0	2	8	3
							305	9									
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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
*08	47709	X	28472	-0-	-19237	-0-	661	1	26261	3	Y	1382	1383	0	2	8	13
							30	4	1520	9							
*09	36420	X	25528	-0-	-10892	-0-	556	1	23517	3	Y	1301	1301	0	2	8	11
							24	4	1431	9							
*10	37634	X	26794	-0-	-10840	-0-	597	1	24624	3	Y	1408	1399	0	6	8	14
							24	4	1549	9							
*11	36420	X	23461	-0-	-12959	-0-	526	1	21527	3	Y	1252	1262	0			4
							31	4	1377	9							
*12	0	W	22736	-0-	22736	22736	465	1	20810	3	Y	1305	1286	0	11	8	12
							25	4	1436	9							
*01	0	W	21095	-0-	21095	43831	318	1	19227	3	Y	1407	1402	0	7	8	10
							2	4	1548	9							
02	0	W	17709	-0-	17709	61540	279	1	16225	3	Y	1094	1092	0	3	8	9
							2	4	1203	9							
*03	80107	X	18567	-0-	-61540	-0-	198	1	17222	3	Y	1041	1037	0	8	8	5
							2	4	1145	9							
04	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		4708	-0-	4708	4708	42	1	3685	3	Y	892	877	0	7	8	8
							981	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4708					Y	NO RPT					8

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
*08	13857	X	9731	-0-	-4126	-0-	232	1	9197	3	Y	263	263	0			6
							13	4	289	9							
*09	13410	X	9355	-0-	-4055	-0-	210	1	8868	3	Y	245	247	0			4
							7	4	270	9							
*10	13082	X	9744	-0-	-3338	-0-	223	1	9213	3	Y	273	271	0	1	8	5
							8	4	300	9							
*11	12120	X	10293	-0-	-1827	-0-	235	1	9687	3	Y	323	325	0			3
							16	4	355	9							
*12	13051	X	9080	-0-	-3971	-0-	191	1	8512	3	Y	334	329	0	3	8	5
							10	4	367	9							
*01	13051	X	7788	-0-	-5263	-0-	122	1	7372	3	Y	267	267	0	1	8	4
							294	9									
02	12209	X	7683	-0-	-4526	-0-	125	1	7264	3	Y	267	265	0	1	8	5
							294	9									
03	12028	X	8354	-0-	-3674	-0-	91	1	7936	3	Y	297	295	0	2	8	5
							327	9									
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	8215	X	1525	-0-	-6690	-0-	34	1	1340	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
*09	9180	X	1519	-0-	-7661	-0-	32	1	1332	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
*10	9486	X	1664	-0-	-7822	-0-	35	1	1455	3	Y	158	156	0	1	8	1
							174	9									
*11	9180	X	1605	-0-	-7575	-0-	34	1	1397	3	Y	156	157	0			-0-
							2	4	172	9							
*12	8742	X	2245	-0-	-6497	-0-	45	1	2022	3	Y	162	159	0	1	8	2
							178	9									
*01	6324	X	1746	-0-	-4578	-0-	24	1	1436	3	Y	260	258	0	1	8	3
							286	9									
02	5916	X	1700	-0-	-4216	-0-	24	1	1394	3	Y	256	255	0	1	8	3
							282	9									
03	5797	X	1907	-0-	-3890	-0-	16	1	1459	3	Y	393	391	0	3	8	2
							432	9									
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	37045	X	28662	-0-	-8383	-0-	661	1	26271	3	Y	1545	1544	0	2	8	17
							30	4	1700	9							
*09	34770	X	22071	-0-	-12699	-0-	487	1	20608	3	Y	868	875	0	2	8	8
							21	4	955	9							
*10	35929	X	19234	-0-	-16695	-0-	437	1	17957	3	Y	748	745	0	3	8	8
							17	4	823	9							
*11	34770	X	17831	-0-	-16939	-0-	406	1	16644	3	Y	690	695	0			3
							22	4	759	9							
*12	29698	X	16053	-0-	-13645	-0-	337	1	15088	3	Y	555	548	0	5	8	5
							17	4	611	9							
*01	22847	X	12179	-0-	-10668	-0-	187	1	11367	3	Y	566	565	0	3	8	3
							2	4	623	9							
02	19517	X	9004	-0-	-10513	-0-	143	1	8354	3	Y	459	459	0	1	8	2
							2	4	505	9							
03	18321	X	9151	-0-	-9170	-0-	98	1	8559	3	Y	448	446	0	4	8	-0-
							1	4	493	9							
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1085	X	539	-0-	-546	-0-	10	1	442	3	Y	79	78	0			1
							87	9									
*09	2550	X	400	-0-	-2150	-0-	9	1	339	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
*10	2635	X	556	-0-	-2079	-0-	11	1	469	3	Y	69	69	0			1
							76	9									
*11	2550	X	808	-0-	-1742	-0-	16	1	676	3	Y	105	105	0			1
							116	9									
*12	2356	X	900	-0-	-1456	-0-	17	1	750	3	Y	121	119	0	1	8	2
							133	9									
*01	2356	X	609	-0-	-1747	-0-	8	1	512	3	Y	81	82	0			1
							89	9									
02	2001	X	1894	-0-	-107	-0-	27	1	1568	3	Y	272	268	0	1	8	4
							299	9									
*03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	12	1	1101	3	Y	271	268	0	2	8	5
							298	9									
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	11253	X	10438	-0-	-815	-0-	248	1	9846	3	Y	300	300	0			5
							14	4	330	9							
*09	14280	X	8127	-0-	-6153	-0-	182	1	7675	3	Y	239	240	0			4
							7	4	263	9							
*10	21514	X	12	-0-	-21502	-0-	12	3			Y	-0-	4	0			-0-
*11	20820	X	12928	-0-	-7892	-0-	298	1	12206	3	Y	368	368	0			-0-
							19	4	405	9							
*12	21514	X	188	-0-	-21326	-0-	4	1	178	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	26784	X	2367	-0-	-24417	-0-	37	1	2232	3	Y	89	88	0			1
							98	9									
02	23258	X	9169	-0-	-14089	-0-	146	1	8512	3	Y	463	458	0	1	8	5
							2	4	509	9							
03	13082	X	7529	-0-	-5553	-0-	80	1	7028	3	Y	383	383	0	3	8	2
							421	9									
04	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	13826	X	2267	-0-	-11559	-0-	47	1	1888	3	Y	300	300	0			3
							2	4	330	9							
*09	13380	X	1193	-0-	-12187	-0-	19	1	848	3	Y	296	296	0	1	8	2
							326	9									
*10	13826	X	1120	-0-	-12706	-0-	18	1	787	3	Y	286	284	0	1	8	3
							315	9									
*11	14820	X	38	-0-	-14782	-0-	27	3	11	9	Y	10	11	0			2
*12	15686	X	162	-0-	-15524	-0-	2	1	103	3	Y	52	41	0	10	8	3
							57	9									
*01	15686	X	381	-0-	-15305	-0-	4	1	261	3	Y	105	104	0	1	8	3
							116	9									
02	14674	X	733	-0-	-13941	-0-	9	1	514	3	Y	191	188	0	1	8	5
							210	9									
03	15376	X	1415	-0-	-13961	-0-	13	1	1135	3	Y	243	240	0	2	8	6
							267	9									
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					6

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
*08	11439	X	4739	-0-	-6700	-0-	103	1	4078	3	Y	502	501	0	1	8	4
							6	4	552	9							
*09	11070	X	4354	-0-	-6716	-0-	88	1	3747	3	Y	470	469	0	1	8	4
							2	4	517	9							
*10	12338	X	4587	-0-	-7751	-0-	95	1	3959	3	Y	481	478	0	2	8	5
							4	4	529	9							
*11	11940	X	4027	-0-	-7913	-0-	85	1	3473	3	Y	424	428	0			1
							3	4	466	9							
*12	12338	X	4201	-0-	-8137	-0-	77	1	3474	3	Y	587	579	0	5	8	4
							4	4	646	9							
*01	10230	X	4183	-0-	-6047	-0-	58	1	3483	3	Y	584	582	0	3	8	3
							642	9									
02	9338	X	3967	-0-	-5371	-0-	57	1	3313	3	Y	543	543	0	1	8	2
							597	9									
03	9703	X	3879	-0-	-5824	-0-	37	1	3256	3	Y	533	530	0	4	8	1
							586	9									
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	31713	X	24138	-0-	-7575	-0-	557	1	22130	3	Y	1294	1295	0	2	8	12
							28	4	1423	9							
*09	30690	X	20048	-0-	-10642	-0-	438	1	18489	3	Y	1004	1007	0	2	8	7
							17	4	1104	9							
*10	29078	X	18433	-0-	-10645	-0-	411	1	16963	3	Y	947	942	0	4	8	8
							17	4	1042	9							
*11	28140	X	15311	-0-	-12829	-0-	344	1	14066	3	Y	801	805	0			4
							20	4	881	9							
*12	25513	X	16427	-0-	-9086	-0-	337	1	15094	3	Y	890	874	0	8	8	12
							17	4	979	9							
*01	18073	X	12410	-0-	-5663	-0-	189	1	11428	3	Y	719	718	0	4	8	9
							2	4	791	9							
02	16733	X	10318	-0-	-6415	-0-	163	1	9527	3	Y	569	568	0	2	8	8
							2	4	626	9							
03	15810	X	9185	-0-	-6625	-0-	98	1	8589	3	Y	453	452	0	4	8	5
							498	9									
04	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	18011	X	3135	-0-	-14876	-0-	68	1	2706	3	Y	326	325	0			10
							2	4	359	9							
*09	17430	X	3228	-0-	-14202	-0-	66	1	2784	3	Y	342	343	0	1	8	8
							2	4	376	9							
*10	18011	X	3482	-0-	-14529	-0-	73	1	2992	3	Y	377	374	0	2	8	9
							2	4	415	9							
*11	14280	X	2905	-0-	-11375	-0-	61	1	2487	3	Y	322	325	0			6
							3	4	354	9							
*12	14756	X	2673	-0-	-12083	-0-	52	1	2334	3	Y	257	252	0	2	8	9
							4	4	283	9							
*01	14756	X	2701	-0-	-12055	-0-	38	1	2299	3	Y	331	329	0	2	8	9
							364	9									
02	10150	X	2378	-0-	-7772	-0-	34	1	2015	3	Y	299	297	0	1	8	10
							329	9									
03	8649	X	2416	-0-	-6233	-0-	24	1	2022	3	Y	336	334	0	3	8	9
							370	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14105	X	11572	-0-	-2533	-0-	276	1	10934	3	Y	316	316	0			2
							14	4	348	9							
*09	13410	X	10899	-0-	-2511	-0-	245	1	10315	3	Y	299	299	0	1	8	1
							10	4	329	9							
*10	13733	X	11263	-0-	-2470	-0-	259	1	10638	3	Y	322	320	0	1	8	2
							12	4	354	9							
*11	12630	X	10654	-0-	-1976	-0-	245	1	10049	3	Y	313	314	0			1
							16	4	344	9							
*12	14074	X	11376	-0-	-2698	-0-	240	1	10688	3	Y	396	390	0	3	8	4
							12	4	436	9							
*01	14074	X	11175	-0-	-2899	-0-	175	1	10569	3	Y	390	389	0	2	8	3
							2	4	429	9							
02	13166	X	9679	-0-	-3487	-0-	157	1	9176	3	Y	313	312	0	1	8	3
							2	4	344	9							
03	13392	X	9680	-0-	-3712	-0-	106	1	9212	3	Y	327	325	0	3	8	2
							2	4	360	9							
04	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	12059	X	8325	-0-	-3734	-0-	192	1	7598	3	Y	478	476	0	1	8	4
							9	4	526	9							
*09	11010	X	7160	-0-	-3850	-0-	154	1	6539	3	Y	418	419	0	1	8	2
							7	4	460	9							
*10	9238	X	8210	-0-	-1028	-0-	182	1	7484	3	Y	489	485	0	2	8	4
							6	4	538	9							
*11	8850	X	1167	-0-	-7683	-0-	26	1	1062	3	Y	72	75	0			1
							79	9									
*12	9021	X	2339	-0-	-6682	-0-	48	1	2116	3	Y	159	155	0	1	8	4
							175	9									
*01	8866	X	1853	-0-	-7013	-0-	28	1	1684	3	Y	128	128	0	1	8	3
							141	9									
02	7946	X	596	-0-	-7350	-0-	9	1	546	3	Y	37	37	0			3
							41	9									
03	5983	X	3976	-0-	-2007	-0-	39	1	3370	3	Y	515	508	0	4	8	6
							567	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	55025	X	24420	-0-	-30605	-0-	564	1	22380	3	Y	1316	1315	0	2	8	17
							28	4	1448	9							
*09	39360	X	19275	-0-	-20085	-0-	421	1	17806	3	Y	937	941	0	2	8	11
							17	4	1031	9							
*10	33697	X	18267	-0-	-15430	-0-	408	1	16823	3	Y	926	921	0	4	8	12
							17	4	1019	9							
*11	30390	X	14308	-0-	-16082	-0-	321	1	13135	3	Y	757	764	0			5
							19	4	833	9							
*12	22847	X	8348	-0-	-14499	-0-	172	1	7696	3	Y	427	423	0	4	8	5
							10	4	470	9							
*01	15035	X	9681	-0-	-5354	-0-	148	1	9008	3	Y	475	474	0	2	8	4
							2	4	523	9							
02	13717	X	9698	-0-	-4019	-0-	156	1	9099	3	Y	401	399	0	1	8	5
							2	4	441	9							
03	15035	X	9789	-0-	-5246	-0-	106	1	9209	3	Y	429	427	0	3	8	4
							2	4	472	9							
04	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					4

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
*08	13299	X	10051	-0-	-3248	-0-	232	1	9177	3	Y	572	571	0	1	8	8
							13	4	629	9							
*09	12870	X	9655	-0-	-3215	-0-	208	1	8814	3	Y	569	569	0	1	8	7
							7	4	626	9							
*10	12152	X	5895	-0-	-6257	-0-	129	1	5367	3	Y	358	358	0	2	8	5
							5	4	394	9							
*11	11340	X	4832	-0-	-6508	-0-	107	1	4391	3	Y	298	301	0			2
							6	4	328	9							
*12	10943	X	3536	-0-	-7407	-0-	72	1	3196	3	Y	240	235	0	3	8	4
							4	4	264	9							
*01	10261	X	2389	-0-	-7872	-0-	36	1	2174	3	Y	163	163	0	1	8	3
							179	9									
02	9425	X	3014	-0-	-6411	-0-	47	1	2762	3	Y	186	185	0			4
							205	9									
03	5673	X	1627	-0-	-4046	-0-	18	1	1487	3	Y	111	112	0	1	8	2
							122	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12958	X	11071	-0-	-1887	-0-	264	1	10496	3	Y	270	269	0			4
							14	4	297	9							
*09	12540	X	10125	-0-	-2415	-0-	227	1	9598	3	Y	264	265	0			3
							10	4	290	9							
*10	10664	X	10283	-0-	-381	-0-	236	1	9748	3	Y	261	260	0	1	8	3
							12	4	287	9							
*11	10260	X	9468	-0-	-792	-0-	219	1	8981	3	Y	232	233	0			2
							13	4	255	9							
*12	11594	X	4779	-0-	-6815	-0-	102	1	4540	3	Y	120	119	0	1	8	2
							5	4	132	9							
*01	11594	X	7706	-0-	-3888	-0-	119	1	7239	3	Y	316	312	0	2	8	4
							348	9									
02	10846	X	6680	-0-	-4166	-0-	108	1	6316	3	Y	233	232	0	1	8	4
							256	9									
03	11532	X	7878	-0-	-3654	-0-	86	1	7494	3	Y	271	268	0	2	8	5
							298	9									
04	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12307	X	5664	-0-	-6643	-0-	128	1	5132	3	Y	362	362	0			1
							6	4	398	9							
*09	11910	X	4711	-0-	-7199	-0-	100	1	4235	3	Y	337	336	0	1	8	1
							5	4	371	9							
*10	12307	X	5001	-0-	-7306	-0-	110	1	4513	3	Y	340	338	0	2	8	1
							4	4	374	9							
*11	14250	X	5406	-0-	-8844	-0-	119	1	4885	3	Y	360	361	0			-0-
							6	4	396	9							
*12	14725	X	4580	-0-	-10145	-0-	92	1	4091	3	Y	357	351	0	3	8	3
							4	4	393	9							
*01	14725	X	5042	-0-	-9683	-0-	74	1	4494	3	Y	431	429	0	2	8	3
							474	9									
02	11426	X	4386	-0-	-7040	-0-	68	1	3931	3	Y	352	351	0	1	8	3
							387	9									
03	9610	X	3475	-0-	-6135	-0-	36	1	3132	3	Y	279	279	0	2	8	1
							307	9									
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	9207	X	5916	-0-	-3291	-0-	140	1	5595	3	Y	157	157	0			3
							8	4	173	9							
*09	7950	X	5355	-0-	-2595	-0-	120	1	5075	3	Y	141	142	0			2
							5	4	155	9							
*10	8215	X	5721	-0-	-2494	-0-	132	1	5444	3	Y	127	125	0	1	8	3
							5	4	140	9							
*11	7920	X	5195	-0-	-2725	-0-	120	1	4949	3	Y	109	109	0			3
							6	4	120	9							
*12	8184	X	672	-0-	-7512	-0-	15	1	642	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
*01	8184	X	287	-0-	-7897	-0-	4	1	277	3	Y	5	5	0			3
							6	9									
02	7424	X	1248	-0-	-6176	-0-	20	1	1163	3	Y	59	59	0			3
							65	9									
03	7936	X	1523	-0-	-6413	-0-	16	1	1386	3	Y	110	108	0	1	8	4
							121	9									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					4

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
*08	14787	X	8138	-0-	-6649	-0-	173	1	6871	3	Y	987	979	0	1	8	11
							8	4	1086	9							
*09	14310	X	7211	-0-	-7099	-0-	141	1	6000	3	Y	968	968	0	2	8	9
							5	4	1065	9							
*10	15004	X	6726	-0-	-8278	-0-	140	1	5752	3	Y	754	751	0	3	8	9
							5	4	829	9							
*11	14640	X	8395	-0-	-6245	-0-	172	1	7076	3	Y	1033	1037	0			5
							11	4	1136	9							
*12	15128	X	6947	-0-	-8181	-0-	133	1	5989	3	Y	745	736	0	6	8	8
							5	4	820	9							
*01	16058	X	7838	-0-	-8220	-0-	101	1	6139	3	Y	1453	1442	0	7	8	12
							1598	9									
02	15022	X	4185	-0-	-10837	-0-	66	1	3857	3	Y	238	246	0	1	8	3
							262	9									
03	16027	X	4795	-0-	-11232	-0-	52	1	4530	3	Y	194	193	0	2	8	2
							213	9									
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	10261	X	5701	-0-	-4560	-0-	130	1	5165	3	Y	364	364	0			3
							6	4	400	9							
*09	9930	X	5443	-0-	-4487	-0-	116	1	4927	3	Y	359	359	0	1	8	2
							5	4	395	9							
*10	8990	X	5834	-0-	-3156	-0-	128	1	5269	3	Y	393	390	0	2	8	3
							5	4	432	9							
*11	8700	X	263	-0-	-8437	-0-	5	1	237	3	Y	19	22	0			-0-
							21	9									
*12	8990	X	1822	-0-	-7168	-0-	36	1	1633	3	Y	139	136	0	1	8	2
							153	9									
*01	9176	X	265	-0-	-8911	-0-	4	1	240	3	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
02	8584	X	130	-0-	-8454	-0-	2	1	119	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	9176	X	1371	-0-	-7805	-0-	15	1	1235	3	Y	110	108	0	1	8	1
							121	9									
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					1

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
*08	14756	X	7380	-0-	-7376	-0-	166	1	6566	3	Y	582	581	0	1	8	6
							8	4	640	9							
*09	14280	X	7475	-0-	-6805	-0-	159	1	6703	3	Y	551	550	0	1	8	6
							7	4	606	9							
*10	14756	X	7167	-0-	-7589	-0-	155	1	6362	3	Y	586	582	0	3	8	7
							5	4	645	9							
*11	14280	X	7035	-0-	-7245	-0-	153	1	6259	3	Y	558	561	0			4
							9	4	614	9							
*12	14756	X	7220	-0-	-7536	-0-	143	1	6405	3	Y	606	597	0	5	8	8
							5	4	667	9							
*01	14570	X	7434	-0-	-7136	-0-	109	1	6608	3	Y	652	651	0	3	8	6
							717	9									
02	13630	X	6786	-0-	-6844	-0-	104	1	6073	3	Y	554	554	0	1	8	5
							609	9									
03	11098	X	6485	-0-	-4613	-0-	67	1	5782	3	Y	578	575	0	5	8	3
							636	9									
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	11222	X	7242	-0-	-3980	-0-	173	1	6875	3	Y	169	170	0			4
							8	4	186	9							
*09	10860	X	7063	-0-	-3797	-0-	160	1	6714	3	Y	165	165	0			4
							7	4	182	9							
*10	11222	X	7301	-0-	-3921	-0-	169	1	6963	3	Y	149	148	0	1	8	4
							5	4	164	9							
*11	9150	X	6317	-0-	-2833	-0-	146	1	6016	3	Y	133	134	0			3
							9	4	146	9							
*12	9641	X	3495	-0-	-6146	-0-	74	1	3333	3	Y	76	75	0	1	8	3
							4	4	84	9							
*01	9641	X	2885	-0-	-6756	-0-	45	1	2712	3	Y	116	114	0	1	8	4
							128	9									
02	9019	X	2926	-0-	-6093	-0-	45	1	2603	3	Y	253	251	0	1	8	5
							278	9									
03	8959	X	1287	-0-	-7672	-0-	13	1	1122	3	Y	138	138	0	1	8	4
							152	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 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
*08	T. A.		398	-0-	398	398	9	1	359	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	398					Y	-0-	1	0			-0-
*10	398	X	-0-	-0-	-398	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3120	X	65	-0-	-3055	-0-	1	1	60	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	3	3	8			-0-
*01	3224	X	54	-0-	-3170	-0-	50	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
*08	6417	X	3063	-0-	-3354	-0-	67	1	2682	3	Y	284	283	0			2
							2	4	312	9							
*09	6480	X	3535	-0-	-2945	-0-	71	1	3003	3	Y	417	415	0	1	8	3
							2	4	459	9							
*10	6696	X	4412	-0-	-2284	-0-	88	1	3635	3	Y	623	618	0	3	8	5
							4	4	685	9							
*11	6480	X	2929	-0-	-3551	-0-	63	1	2603	3	Y	236	240	0			1
							3	4	260	9							
*12	6510	X	3643	-0-	-2867	-0-	72	1	3204	3	Y	330	324	0	3	8	4
							4	4	363	9							
*01	8277	X	2782	-0-	-5495	-0-	43	1	2556	3	Y	166	168	0	1	8	1
							183	9									
02	7743	X	2393	-0-	-5350	-0-	38	1	2231	3	Y	113	113	0			1
							124	9									
03	8246	X	2729	-0-	-5517	-0-	28	1	2494	3	Y	188	185	0	2	8	2
							207	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2

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
*08	42191	X	30682	-0-	-11509	-0-	704	1	27963	3	Y	1799	1806	0	2	8	19
							36	4	1979	9							
*09	40590	X	22452	-0-	-18138	-0-	490	1	20698	3	Y	1129	1135	0	2	8	11
							22	4	1242	9							
*10	38502	X	20621	-0-	-17881	-0-	460	1	18967	3	Y	1070	1064	0	5	8	12
							17	4	1177	9							
*11	36720	X	16239	-0-	-20481	-0-	365	1	14954	3	Y	816	824	0			4
							22	4	898	9							
*12	32426	X	15135	-0-	-17291	-0-	309	1	13816	3	Y	903	887	0	8	8	12
							17	4	993	9							
*01	24335	X	14959	-0-	-9376	-0-	228	1	13760	3	Y	881	879	0	4	8	10
							2	4	969	9							
02	21315	X	9943	-0-	-11372	-0-	161	1	9382	3	Y	362	365	0	1	8	6
							2	4	398	9							
03	18166	X	9707	-0-	-8459	-0-	105	1	9139	3	Y	419	418	0	3	8	4
							2	4	461	9							
04	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	36425	X	28288	-0-	-8137	-0-	654	1	25972	3	Y	1484	1486	0	2	8	14
							30	4	1632	9							
*09	35250	X	24089	-0-	-11161	-0-	524	1	22149	3	Y	1267	1270	0	2	8	9
							22	4	1394	9							
*10	24769	X	23598	-0-	-1171	-0-	525	1	21625	3	Y	1297	1288	0	6	8	12
							21	4	1427	9							
*11	23970	X	21729	-0-	-2241	-0-	487	1	19973	3	Y	1126	1134	0			4
							30	4	1239	9							
*12	24769	X	20004	-0-	-4765	-0-	408	1	18215	3	Y	1236	1218	0	10	8	12
							21	4	1360	9							
*01	19158	X	18298	-0-	-860	-0-	276	1	16700	3	Y	1200	1199	0	6	8	7
							2	4	1320	9							
02	16994	X	13238	-0-	-3756	-0-	209	1	12203	3	Y	749	750	0	2	8	4
							2	4	824	9							
03	19158	X	14083	-0-	-5075	-0-	150	1	13135	3	Y	724	719	0	6	8	3
							2	4	796	9							
04	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	12152	X	6892	-0-	-5260	-0-	157	1	6247	3	Y	436	436	0	1	8	-0-
							8	4	480	9							
*09	11220	X	6285	-0-	-4935	-0-	136	1	5695	3	Y	408	407	0	1	8	-0-
							5	4	449	9							
*10	11377	X	6623	-0-	-4754	-0-	145	1	5982	3	Y	446	443	0	2	8	1
							5	4	491	9							
*11	11010	X	6147	-0-	-4863	-0-	135	1	5526	3	Y	436	437	0			-0-
							6	4	480	9							
*12	10106	X	6000	-0-	-4106	-0-	120	1	5359	3	Y	469	461	0	4	8	4
							5	4	516	9							
*01	10106	X	5983	-0-	-4123	-0-	88	1	5346	3	Y	499	496	0	3	8	4
							549	9									
02	9106	X	5284	-0-	-3822	-0-	82	1	4752	3	Y	409	407	0	1	8	5
							450	9									
03	8370	X	5272	-0-	-3098	-0-	55	1	4784	3	Y	394	393	0	3	8	3
							433	9									
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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
*08	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-					-0-
*09	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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
*08	9982	X	5101	-0-	-4881	-0-	115	1	4595	3	Y	350	351	0			2
							6	4	385	9							
*09	9090	X	5345	-0-	-3745	-0-	115	1	4870	3	Y	323	322	0	1	8	2
							5	4	355	9							
*10	9176	X	5238	-0-	-3938	-0-	116	1	4756	3	Y	328	327	0	1	8	2
							5	4	361	9							
*11	8220	X	5165	-0-	-3055	-0-	114	1	4657	3	Y	353	353	0			2
							6	4	388	9							
*12	8494	X	4947	-0-	-3547	-0-	99	1	4438	3	Y	368	362	0	3	8	5
							5	4	405	9							
*01	8494	X	4811	-0-	-3683	-0-	72	1	4326	3	Y	375	374	0	2	8	4
							413	9									
02	7511	X	3910	-0-	-3601	-0-	61	1	3559	3	Y	264	264	0	1	8	3
							290	9									
03	8029	X	4596	-0-	-3433	-0-	49	1	4217	3	Y	300	298	0	2	8	3
							330	9									
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	20460	X	7443	-0-	-13017	-0-	173	1	6881	3	Y	346	346	0			6
							8	4	381	9							
*09	14820	X	6451	-0-	-8369	-0-	141	1	5963	3	Y	311	312	0	1	8	4
							5	4	342	9							
*10	12803	X	7516	-0-	-5287	-0-	169	1	6955	3	Y	352	349	0	2	8	5
							5	4	387	9							
*11	12210	X	7630	-0-	-4580	-0-	171	1	7022	3	Y	387	389	0			3
							11	4	426	9							
*12	13795	X	7523	-0-	-6272	-0-	156	1	6905	3	Y	411	406	0	3	8	5
							10	4	452	9							
*01	18073	X	8070	-0-	-10003	-0-	123	1	7474	3	Y	430	429	0	2	8	4
							473	9									
02	16907	X	6964	-0-	-9943	-0-	110	1	6466	3	Y	353	351	0	1	8	5
							388	9									
03	18011	X	724	-0-	-17287	-0-	8	1	676	3	Y	36	38	0			3
							40	9									
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	10013	X	6790	-0-	-3223	-0-	157	1	6250	3	Y	341	341	0			3
							8	4	375	9							
*09	10170	X	6344	-0-	-3826	-0-	138	1	5838	3	Y	330	329	0	1	8	3
							5	4	363	9							
*10	10509	X	6694	-0-	-3815	-0-	150	1	6145	3	Y	358	355	0	2	8	4
							5	4	394	9							
*11	10410	X	459	-0-	-9951	-0-	10	1	421	3	Y	25	28	0			1
							28	9									
*12	10912	X	3930	-0-	-6982	-0-	80	1	3585	3	Y	237	231	0	2	8	5
							4	4	261	9							
*01	10912	X	3621	-0-	-7291	-0-	55	1	3329	3	Y	215	216	0	1	8	3
							237	9									
02	10208	X	3363	-0-	-6845	-0-	53	1	3106	3	Y	185	184	0			4
							204	9									
03	10323	X	4133	-0-	-6190	-0-	45	1	3901	3	Y	170	169	0	1	8	4
							187	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8463	X	4995	-0-	-3468	-0-	113	1	4520	3	Y	324	323	0			3
							6	4	356	9							
*09	8880	X	4324	-0-	-4556	-0-	93	1	3903	3	Y	294	293	0	1	8	3
							5	4	323	9							
*10	9176	X	4388	-0-	-4788	-0-	97	1	3999	3	Y	262	261	0	1	8	3
							4	4	288	9							
*11	8880	X	4347	-0-	-4533	-0-	96	1	3915	3	Y	300	301	0			2
							6	4	330	9							
*12	8990	X	3952	-0-	-5038	-0-	78	1	3518	3	Y	320	314	0	3	8	5
							4	4	352	9							
*01	8990	X	3841	-0-	-5149	-0-	57	1	3418	3	Y	333	332	0	2	8	4
							366	9									
02	7540	X	3946	-0-	-3594	-0-	61	1	3563	3	Y	293	291	0	1	8	5
							322	9									
03	8029	X	3769	-0-	-4260	-0-	39	1	3413	3	Y	288	286	0	2	8	5
							317	9									
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	24335	X	21418	-0-	-2917	-0-	487	1	19378	3	Y	1392	1390	0	2	8	10
							22	4	1531	9							
*09	22380	X	18932	-0-	-3448	-0-	405	1	17129	3	Y	1255	1257	0	2	8	6
							17	4	1381	9							
*10	23126	X	20227	-0-	-2899	-0-	446	1	18375	3	Y	1263	1256	0	6	8	7
							17	4	1389	9							
*11	20280	X	18908	-0-	-1372	-0-	418	1	17141	3	Y	1206	1213	0			-0-
							22	4	1327	9							
*12	19654	X	18311	-0-	-1343	-0-	371	1	16546	3	Y	1248	1229	0	11	8	8
							21	4	1373	9							
*01	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	289	1	17487	3	Y	1464	1459	0	7	8	6
							2	4	1610	9							
02	17168	X	16889	-0-	-279	-0-	264	1	15422	3	Y	1092	1091	0	3	8	4
							2	4	1201	9							
03	19468	X	3328	-0-	-16140	-0-	35	1	3063	3	Y	209	211	0	2	8	-0-
							230	9									
04	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16957	X	7459	-0-	-9498	-0-	175	1	6970	3	Y	278	279	0			6
							8	4	306	9							
*09	14460	X	6804	-0-	-7656	-0-	151	1	6390	3	Y	233	235	0			4
							7	4	256	9							
*10	14508	X	7030	-0-	-7478	-0-	161	1	6629	3	Y	214	213	0	1	8	4
							5	4	235	9							
*11	12390	X	6619	-0-	-5771	-0-	152	1	6190	3	Y	244	244	0			4
							9	4	268	9							
*12	12183	X	6742	-0-	-5441	-0-	141	1	6298	3	Y	271	266	0	2	8	7
							5	4	298	9							
*01	12989	X	6654	-0-	-6335	-0-	103	1	6253	3	Y	271	271	0	1	8	6
							298	9									
02	12151	X	6459	-0-	-5692	-0-	105	1	6108	3	Y	224	222	0	1	8	7
							246	9									
03	12958	X	866	-0-	-12092	-0-	9	1	827	3	Y	27	30	0			4
							30	9									
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	8	1	322	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
*09	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	46	1	1984	3	Y	122	120	0			3
							2	4	134	9							
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	65	1	2679	3	Y	179	170	0	9	8	3
							197	9									
*11	3000	N	7695	-0-	4695	4695	172	1	7051	3	Y	419	420	0			2
							11	4	461	9							
*12	8450	X	3755	-0-	-4695	-0-	77	1	3453	3	Y	201	198	0	2	8	3
							4	4	221	9							
*01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	78	1	4736	3	Y	423	420	0	2	8	4
							465	9									
02	3944	X	3474	-0-	-470	-0-	53	1	3063	3	Y	325	323	0	1	8	5
							358	9									
03	10106	X	6864	-0-	-3242	-0-	70	1	6049	3	Y	677	670	0	5	8	7
							745	9									
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

*08	14508	X	6	-0-	-14502	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

*08	12648	X	5576	-0-	-7072	-0-	130	1	5161	3	Y	254	253	0			8
							6	4	279	9							
*09	10410	X	5002	-0-	-5408	-0-	109	1	4635	3	Y	230	230	0			8
							5	4	253	9							
*10	10416	X	5223	-0-	-5193	-0-	118	1	4841	3	Y	235	234	0	1	8	8
							5	4	259	9							
*11	9570	X	4850	-0-	-4720	-0-	109	1	4464	3	Y	246	246	0			8
							6	4	271	9							
*12	10137	X	4716	-0-	-5421	-0-	98	1	4368	3	Y	224	220	0	2	8	10
							4	4	246	9							
*01	10509	X	4822	-0-	-5687	-0-	74	1	4476	3	Y	247	247	0	1	8	9
							272	9									
02	9831	X	4284	-0-	-5547	-0-	68	1	3998	3	Y	198	197	0	1	8	9
							218	9									
03	10509	X	463	-0-	-10046	-0-	5	1	436	3	Y	20	22	0			7
							22	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	18755	X	9341	-0-	-9414	-0-	209	1	8300	3	Y	748	748	0	1	8	6
							9	4	823	9							
*09	18150	X	8140	-0-	-10010	-0-	171	1	7258	3	Y	640	642	0	1	8	3
							7	4	704	9							
*10	13702	X	8450	-0-	-5252	-0-	185	1	7593	3	Y	605	601	0	3	8	4
							6	4	666	9							
*11	12090	X	7986	-0-	-4104	-0-	175	1	7177	3	Y	566	570	0			-0-
							11	4	623	9							
*12	10974	X	7392	-0-	-3582	-0-	147	1	6578	3	Y	602	593	0	5	8	4
							5	4	662	9							
*01	10974	X	7619	-0-	-3355	-0-	113	1	6813	3	Y	630	628	0	3	8	3
							693	9									
02	10237	X	7577	-0-	-2660	-0-	117	1	6820	3	Y	582	580	0	2	8	3
							640	9									
03	10912	X	983	-0-	-9929	-0-	10	1	896	3	Y	70	72	0	1	8	-0-
							77	9									
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	53630	X	50883	-0-	-2747	-0-	1161	1	46109	3	Y	3233	3233	0	4	8	36
							57	4	3556	9							
*09	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	931	1	39353	3	Y	2779	2783	0	5	8	27
							39	4	3057	9							
*10	50871	X	42428	-0-	-8443	-0-	948	1	39018	3	Y	2205	2198	0	10	8	24
							36	4	2426	9							
*11	49230	X	34461	-0-	-14769	-0-	775	1	31731	3	Y	1739	1755	0			8
							42	4	1913	9							
*12	50871	X	35891	-0-	-14980	-0-	738	1	32973	3	Y	1949	1917	0	17	8	23
							36	4	2144	9							
*01	44330	X	31465	-0-	-12865	-0-	415	1	25148	3	Y	5364	5312	0	27	8	48
							2	4	5900	9							
02	43581	X	43581	-0-	-0-	-0-	605	1	35293	3	Y	6981	6934	0	18	8	77
							4	4	7679	9							
*03	38575	X	38575	-0-	-0-	-0-	386	1	33665	3	Y	4109	4118	0	33	8	35
							4	4	4520	9							
04	34770	X	NO RPT	-0-	-34770	-0-					Y	NO RPT					35

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
*08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1140	X	177	-0-	-963	-0-	3	1	157	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	90	1	3703	3	Y	356	349	0	3	8	4
							4	4	392	9							
*11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	28	32	0			-0-
							31	9									
*12	930	N	190	-0-	-740	-0-	3	1	168	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	91	1	5337	3	Y	414	407	0	1	8	6
							455	9									
*03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	83	1	7229	3	Y	-0-	6	0			-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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
*08	88629	X	53038	-0-	-35591	-0-	1217	1	48324	3	Y	3124	3124	0	4	8	32
							61	4	3436	9							
*09	74460	X	43904	-0-	-30556	-0-	942	1	39791	3	Y	2847	2849	0	5	8	25
							39	4	3132	9							
*10	63023	X	40532	-0-	-22491	-0-	906	1	37255	3	Y	2123	2119	0	9	8	20
							36	4	2335	9							
*11	51600	X	39175	-0-	-12425	-0-	877	1	35965	3	Y	2075	2087	0	1	8	7
							50	4	2283	9							
*12	52607	X	40194	-0-	-12413	-0-	818	1	36570	3	Y	2513	2472	0	21	8	27
							42	4	2764	9							
*01	46655	X	25696	-0-	-20959	-0-	378	1	22842	3	Y	2249	2248	0	11	8	17
							2	4	2474	9							
02	38773	X	33527	-0-	-5246	-0-	522	1	30460	3	Y	2310	2298	0	6	8	23
							4	4	2541	9							
03	40455	X	32190	-0-	-8265	-0-	345	1	30066	3	Y	1615	1614	0	13	8	11
							2	4	1777	9							
04	39150	X	NO RPT	-0-	-39150	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		414	-0-	414	414	9	1	363	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
*01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	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

*08	107570	X	53192	-0-	-54378	-0-	1228	1	48746	3	Y	2870	2868	0	3	8	33
							61	4	3157	9							
*09	88200	X	44256	-0-	-43944	-0-	950	1	40216	3	Y	2774	2774	0	5	8	28
							39	4	3051	9							
*10	74462	X	41392	-0-	-33070	-0-	919	1	37837	3	Y	2364	2356	0	10	8	26
							36	4	2600	9							
*11	59790	X	35797	-0-	-23993	-0-	795	1	32606	3	Y	2136	2150	0	1	8	11
							46	4	2350	9							
*12	51274	X	39988	-0-	-11286	-0-	809	1	36164	3	Y	2703	2657	0	23	8	34
							42	4	2973	9							
*01	44516	X	30526	-0-	-13990	-0-	452	1	27300	3	Y	2520	2517	0	13	8	24
							2	4	2772	9							
02	39237	X	32443	-0-	-6794	-0-	512	1	29846	3	Y	1892	1890	0	5	8	21
							4	4	2081	9							
03	38533	X	29527	-0-	-9006	-0-	315	1	27392	3	Y	1653	1646	0	13	8	15
							2	4	1818	9							
04	39000	X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	13082	X	1	-0-	-13081	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
*09	12660	X	3	-0-	-12657	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	10695	X	40	-0-	-10655	-0-	32	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	5160	X	105	-0-	-5055	-0-	2	1	84	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*12	3503	X	16	-0-	-3487	-0-	13	3	3	9	Y	3	2	0			1
*01	1054	X	36	-0-	-1018	-0-	28	3	8	9	Y	7	6	0			2
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1054	X	6	-0-	-1048	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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
*08	107787	X	54869	-0-	-52918	-0-	1245	1	49413	3	Y	3773	3770	0	5	8	37
							61	4	4150	9							
*09	92430	X	48304	-0-	-44126	-0-	1036	1	43837	3	Y	3080	3085	0	6	8	26
							43	4	3388	9							
*10	78523	X	45850	-0-	-32673	-0-	1014	1	41757	3	Y	2762	2750	0	12	8	26
							41	4	3038	9							
*11	63360	X	42799	-0-	-20561	-0-	949	1	38867	3	Y	2662	2679	0	1	8	8
							55	4	2928	9							
*12	54343	X	41867	-0-	-12476	-0-	851	1	38042	3	Y	2665	2623	0	23	8	27
							42	4	2932	9							
*01	48484	X	34356	-0-	-14128	-0-	518	1	31367	3	Y	2243	2244	0	11	8	15
							4	4	2467	9							
02	43384	X	36739	-0-	-6645	-0-	579	1	33778	3	Y	2162	2153	0	6	8	18
							4	4	2378	9							
03	46624	X	31514	-0-	-15110	-0-	337	1	29337	3	Y	1671	1668	0	13	8	8
							2	4	1838	9							
04	45120	X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					Y	NO RPT					8

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
*08	11005	X	517	-0-	-10488	-0-	12	1	458	3	Y	43	43	0			8
							47	9									
*09	8610	X	2106	-0-	-6504	-0-	43	1	1820	3	Y	221	219	0			10
							243	9									
*10	8277	X	3085	-0-	-5192	-0-	63	1	2554	3	Y	425	420	0	2	8	13
							468	9									
*11	10830	X	3389	-0-	-7441	-0-	69	1	2778	3	Y	490	493	0			10
							3	4	539	9							
*12	19654	X	3560	-0-	-16094	-0-	62	1	2753	3	Y	674	663	0	6	8	15
							4	4	741	9							
*01	33728	X	3128	-0-	-30600	-0-	41	1	2429	3	Y	598	597	0	3	8	13
							658	9									
02	31552	X	3590	-0-	-27962	-0-	42	1	2414	3	Y	1031	1022	0	3	8	19
							1134	9									
03	15500	X	3552	-0-	-11948	-0-	28	1	2460	3	Y	967	963	0	8	8	15
							1064	9									
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	83824	X	69916	-0-	-13908	-0-	1596	1	63359	3	Y	4438	4426	0	5	8	48
							79	4	4882	9							
*09	67110	X	62117	-0-	-4993	-0-	1329	1	56194	3	Y	4125	4128	0	8	8	37
							56	4	4538	9							
*10	61876	X	57623	-0-	-4253	-0-	1282	1	52785	3	Y	3186	3178	0	14	8	31
							51	4	3505	9							
*11	59880	X	54145	-0-	-5735	-0-	1192	1	48826	3	Y	3690	3704	0	1	8	16
							68	4	4059	9							
*12	61876	X	60748	-0-	-1128	-0-	1238	1	55317	3	Y	3755	3697	0	32	8	42
							62	4	4131	9							
*01	58714	X	48730	-0-	-9984	-0-	740	1	44760	3	Y	2933	2937	0	15	8	23
							4	4	3226	9							
02	54926	X	45275	-0-	-9651	-0-	723	1	42115	3	Y	2212	2208	0	6	8	21
							4	4	2433	9							
03	59985	X	41760	-0-	-18225	-0-	449	1	39166	3	Y	1946	1939	0	15	8	13
							4	4	2141	9							
04	58050	X	NO RPT	-0-	-58050	-0-					Y	NO RPT					13

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
*08	10943	X	6613	-0-	-4330	-0-	151	1	6011	3	Y	403	403	0			-0-
							8	4	443	9							
*09	9360	X	6096	-0-	-3264	-0-	131	1	5539	3	Y	383	382	0	1	8	-0-
							5	4	421	9							
*10	9238	X	6313	-0-	-2925	-0-	140	1	5719	3	Y	408	405	0	2	8	1
							5	4	449	9							
*11	11700	X	5831	-0-	-5869	-0-	129	1	5272	3	Y	385	386	0			-0-
							6	4	424	9							
*12	12090	X	5703	-0-	-6387	-0-	114	1	5122	3	Y	420	413	0	4	8	3
							5	4	462	9							
*01	12090	X	5316	-0-	-6774	-0-	80	1	4786	3	Y	409	408	0	2	8	2
							450	9									
02	10527	X	5736	-0-	-4791	-0-	89	1	5164	3	Y	439	436	0	1	8	4
							483	9									
03	11222	X	4595	-0-	-6627	-0-	47	1	4139	3	Y	372	370	0	3	8	3
							409	9									
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	82725	X	82725	-0-	-0-	-0-	1863	1	73967	3	Y	6185	6178	0	7	8	70
							91	4	6804	9							
*09	74967	X	74967	-0-	-0-	-0-	1609	1	68004	3	Y	4806	4819	0	9	8	48
							67	4	5287	9							
*10	80135	X	75706	-0-	-4429	-0-	1645	1	67761	3	Y	5670	5629	0	25	8	64
							63	4	6237	9							
*11	77550	X	68443	-0-	-9107	-0-	1480	1	60675	3	Y	5638	5669	0	2	8	31
							86	4	6202	9							
*12	80135	X	64728	-0-	-15407	-0-	1289	1	57617	3	Y	5233	5155	0	44	8	65
							66	4	5756	9							
*01	85653	X	56925	-0-	-28728	-0-	840	1	50861	3	Y	4744	4742	0	24	8	43
							6	4	5218	9							
02	80127	X	64241	-0-	-15886	-0-	996	1	58057	3	Y	4711	4690	0	12	8	52
							6	4	5182	9							
03	80073	X	60395	-0-	-19678	-0-	626	1	54560	3	Y	4730	4703	0	38	8	41
							6	4	5203	9							
04	77490	X	NO RPT	-0-	-77490	-0-					Y	NO RPT					41

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
*08	64022	X	64022	-0-	-0-	-0-	1516	1	60196	3	Y	2032	2035	0	3	8	21
							75	4	2235	9							
*09	56674	X	56674	-0-	-0-	-0-	1260	1	53318	3	Y	1860	1860	0	4	8	17
							50	4	2046	9							
*10	57598	X	52824	-0-	-4774	-0-	1206	1	49690	3	Y	1711	1703	0	8	8	17
							46	4	1882	9							
*11	55740	X	15178	-0-	-40562	-0-	349	1	14327	3	Y	438	454	0			1
							20	4	482	9							
*12	57598	X	34172	-0-	-23426	-0-	719	1	32102	3	Y	1195	1173	0	10	8	13
							36	4	1315	9							
*01	53723	X	34516	-0-	-19207	-0-	532	1	32198	3	Y	1620	1612	0	8	8	13
							4	4	1782	9							
02	50257	X	32695	-0-	-17562	-0-	528	1	30802	3	Y	1237	1235	0	3	8	12
							4	4	1361	9							
03	48794	X	32784	-0-	-16010	-0-	352	1	30737	3	Y	1537	1524	0	12	8	13
							4	4	1691	9							
04	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					Y	NO RPT					13

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
*08	57443	X	46802	-0-	-10641	-0-	1082	1	42955	3	Y	2466	2466	0	3	8	22
							52	4	2713	9							
*09	49500	X	40384	-0-	-9116	-0-	885	1	37461	3	Y	1817	1824	0	3	8	12
							39	4	1999	9							
*10	46159	X	39289	-0-	-6870	-0-	883	1	36356	3	Y	1831	1820	0	8	8	15
							36	4	2014	9							
*11	40890	X	17390	-0-	-23500	-0-	392	1	16057	3	Y	835	846	0			4
							22	4	919	9							
*12	42253	X	21076	-0-	-21177	-0-	413	1	18456	3	Y	1987	1950	0	17	8	24
							21	4	2186	9							
*01	42253	X	1531	-0-	-40722	-0-	22	1	1345	3	Y	149	169	0	1	8	3
							164	9									
02	36134	X	5718	-0-	-30416	-0-	87	1	5063	3	Y	516	512	0	1	8	6
							568	9									
03	36828	X	2298	-0-	-34530	-0-	20	1	1742	3	Y	487	486	0	4	8	3
							536	9									
04	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	62868	X	48228	-0-	-14640	-0-	1113	1	44195	3	Y	2606	2606	0	3	8	28
							53	4	2867	9							
*09	55230	X	42783	-0-	-12447	-0-	938	1	39687	3	Y	1926	1932	0	4	8	18
							39	4	2119	9							
*10	50747	X	41948	-0-	-8799	-0-	943	1	38866	3	Y	1912	1903	0	8	8	19
							36	4	2103	9							
*11	44370	X	21188	-0-	-23182	-0-	477	1	19585	3	Y	998	1013	0			4
							28	4	1098	9							
*12	43462	X	20082	-0-	-23380	-0-	415	1	18489	3	Y	1052	1037	0	9	8	10
							21	4	1157	9							
*01	40641	X	26299	-0-	-14342	-0-	399	1	24170	3	Y	1571	1561	0	8	8	12
							2	4	1728	9							
02	38019	X	23439	-0-	-14580	-0-	370	1	21543	3	Y	1385	1380	0	4	8	13
							2	4	1524	9							
03	37479	X	24750	-0-	-12729	-0-	261	1	22797	3	Y	1536	1527	0	12	8	10
							2	4	1690	9							
04	24060	X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

*08	77469 X	56906	-0-	-20563	-0-	1317	1	52324	3	Y	2908	2902	0	4	8	32
						66	4	3199	9							
*09	69000 X	57334	-0-	-11666	-0-	1259	1	53211	3	Y	2558	2561	0	5	8	24
						50	4	2814	9							
*10	66867 X	54691	-0-	-12176	-0-	1230	1	50701	3	Y	2466	2452	0	11	8	27
						47	4	2713	9							
*11	64710 X	49416	-0-	-15294	-0-	1115	1	45686	3	Y	2319	2333	0	1	8	12
						64	4	2551	9							
*12	52731 X	47245	-0-	-5486	-0-	975	1	43557	3	Y	2419	2381	0	20	8	30
						52	4	2661	9							
*01	52731 X	44545	-0-	-8186	-0-	680	1	41193	3	Y	2425	2421	0	12	8	22
						4	4	2668	9							
02	49329 X	37197	-0-	-12132	-0-	590	1	34404	3	Y	1999	1994	0	5	8	22
						4	4	2199	9							
03	50871 X	38156	-0-	-12715	-0-	407	1	35426	3	Y	2108	2095	0	17	8	18
						4	4	2319	9							
04	49230 X	NO RPT	-0-	-49230	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

*08	61752 X	4349	-0-	-57403	-0-	101	1	3971	3	Y	246	247	0			3
						6	4	271	9							
*09	54540 X	10858	-0-	-43682	-0-	236	1	10018	3	Y	540	537	0	1	8	5
						10	4	594	9							
*10	50530 X	15363	-0-	-35167	-0-	338	1	13922	3	Y	989	980	0	4	8	10
						15	4	1088	9							
*11	46140 X	14064	-0-	-32076	-0-	310	1	12708	3	Y	934	941	0			3
						19	4	1027	9							
*12	22306 X	22306	-0-	-0-	-0-	450	1	20094	3	Y	1583	1556	0	13	8	17
						21	4	1741	9							
*01	18290 X	8325	-0-	-9965	-0-	121	1	7301	3	Y	821	828	0	4	8	6
						903	9									
02	17110 X	13153	-0-	-3957	-0-	198	1	11534	3	Y	1290	1280	0	3	8	13
						2	4	1419	9							
*03	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	175	1	15322	3	Y	1439	1430	0	11	8	11
						2	4	1583	9							
04	17130 X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42656	X	26521	-0-	-16135	-0-	612	1	24331	3	Y	1407	1406	0	2	8	14
							30	4	1548	9							
*09	38550	X	24802	-0-	-13748	-0-	546	1	23039	3	Y	1086	1090	0	2	8	8
							22	4	1195	9							
*10	31124	X	23716	-0-	-7408	-0-	534	1	21988	3	Y	1066	1060	0	5	8	9
							21	4	1173	9							
*11	27660	X	10783	-0-	-16877	-0-	244	1	9960	3	Y	512	520	0			1
							16	4	563	9							
*12	26195	X	15582	-0-	-10613	-0-	332	1	14875	3	Y	325	319	0	3	8	4
							17	4	358	9							
*01	22754	X	6816	-0-	-15938	-0-	99	1	5962	3	Y	686	681	0	3	8	6
							755	9									
02	20184	X	5136	-0-	-15048	-0-	78	1	4567	3	Y	446	446	0	1	8	5
							491	9									
03	21328	X	10565	-0-	-10763	-0-	110	1	9630	3	Y	748	741	0	6	8	6
							2	4	823	9							
04	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT					6

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
*08	57815	X	46569	-0-	-11246	-0-	1086	1	43066	3	Y	2150	2153	0	3	8	21
							52	4	2365	9							
*09	51270	X	41460	-0-	-9810	-0-	910	1	38476	3	Y	1850	1853	0	4	8	14
							39	4	2035	9							
*10	45043	X	40537	-0-	-4506	-0-	914	1	37667	3	Y	1745	1736	0	8	8	15
							36	4	1920	9							
*11	41520	X	36714	-0-	-4806	-0-	831	1	34048	3	Y	1623	1634	0			4
							50	4	1785	9							
*12	42904	X	26844	-0-	-16060	-0-	553	1	24723	3	Y	1401	1381	0	12	8	12
							27	4	1541	9							
*01	40021	X	24259	-0-	-15762	-0-	368	1	22226	3	Y	1512	1507	0	8	8	9
							2	4	1663	9							
02	36598	X	23479	-0-	-13119	-0-	372	1	21739	3	Y	1242	1238	0	3	8	10
							2	4	1366	9							
03	38409	X	26865	-0-	-11544	-0-	287	1	25013	3	Y	1421	1412	0	11	8	8
							2	4	1563	9							
04	37170	X	NO RPT	-0-	-37170	-0-					Y	NO RPT					8

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
*08	51677	X	36524	-0-	-15153	-0-	839	1	33286	3	Y	2144	2138	0	3	8	19
							41	4	2358	9							
*09	45810	X	32668	-0-	-13142	-0-	706	1	29873	3	Y	1873	1875	0	4	8	13
							29	4	2060	9							
*10	40269	X	32948	-0-	-7321	-0-	732	1	30199	3	Y	1807	1798	0	8	8	14
							29	4	1988	9							
*11	34440	X	30398	-0-	-4042	-0-	679	1	27826	3	Y	1687	1698	0			3
							37	4	1856	9							
*12	32200	X	32200	-0-	-0-	-0-	657	1	29383	3	Y	1935	1905	0	16	8	17
							31	4	2129	9							
*01	30504	X	25969	-0-	-4535	-0-	390	1	23605	3	Y	1793	1792	0	9	8	9
							2	4	1972	9							
02	28536	X	22109	-0-	-6427	-0-	347	1	20267	3	Y	1357	1353	0	4	8	9
							2	4	1493	9							
03	30504	X	25243	-0-	-5261	-0-	268	1	23349	3	Y	1476	1466	0	12	8	7
							2	4	1624	9							
04	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	38533	X	17080	-0-	-21453	-0-	357	1	14201	3	Y	2277	2265	0	3	8	26
							17	4	2505	9							
*09	32160	X	19556	-0-	-12604	-0-	413	1	17483	3	Y	1494	1501	0	3	8	16
							17	4	1643	9							
*10	32581	X	21034	-0-	-11547	-0-	464	1	19084	3	Y	1335	1329	0	6	8	16
							17	4	1469	9							
*11	24540	X	20342	-0-	-4198	-0-	452	1	18533	3	Y	1210	1220	0			6
							26	4	1331	9							
*12	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	417	1	18621	3	Y	1250	1230	0	11	8	15
							21	4	1375	9							
*01	18879	X	17925	-0-	-954	-0-	267	1	16209	3	Y	1315	1311	0	7	8	12
							2	4	1447	9							
02	17661	X	13517	-0-	-4144	-0-	207	1	12072	3	Y	1124	1120	0	3	8	13
							2	4	1236	9							
03	20367	X	16646	-0-	-3721	-0-	174	1	15213	3	Y	1143	1136	0	9	8	11
							2	4	1257	9							
04	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					11

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
*08	22661	X	5609	-0-	-17052	-0-	119	1	4724	3	Y	691	694	0	1	8	7
							6	4	760	9							
*09	21930	X	4973	-0-	-16957	-0-	97	1	4119	3	Y	684	684	0	1	8	6
							5	4	752	9							
*10	13888	X	4646	-0-	-9242	-0-	92	1	3767	3	Y	712	708	0	3	8	7
							4	4	783	9							
*11	14580	X	3927	-0-	-10653	-0-	77	1	3170	3	Y	615	620	0			2
							3	4	677	9							
*12	19530	X	3135	-0-	-16395	-0-	55	1	2463	3	Y	557	549	0	5	8	5
							4	4	613	9							
*01	22723	X	3684	-0-	-19039	-0-	49	1	2920	3	Y	650	648	0	3	8	4
							715	9									
02	21257	X	5181	-0-	-16076	-0-	76	1	4405	3	Y	636	634	0	2	8	4
							700	9									
03	22692	X	4997	-0-	-17695	-0-	51	1	4411	3	Y	486	486	0	4	8	-0-
							535	9									
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*08	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*09	30960	X	-0-	-0-	-30960	-0-					Y	-0-					-0-
*10	12834	X	1345	-0-	-11489	-0-	29	1	1192	3	Y	113	112	0	1	8	-0-
							124	9									
*11	12420	X	2551	-0-	-9869	-0-	55	1	2227	3	Y	242	242	0			-0-
							3	4	266	9							
*12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	18	1	796	3	Y	95	94	0	1	8	-0-
							105	9									
*01	11315	X	2446	-0-	-8869	-0-	31	1	1925	3	Y	445	440	0	2	8	3
							490	9									
02	10585	X	3158	-0-	-7427	-0-	42	1	2420	3	Y	633	628	0	2	8	6
							696	9									
03	11284	X	4465	-0-	-6819	-0-	46	1	3968	3	Y	410	412	0	3	8	1
							451	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	30597	X	3421	-0-	-27176	-0-	76	1	3018	3	Y	294	301	0			5
							4	4	323	9							
*09	29610	X	-0-	-0-	-29610	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*10	27931	X	1	-0-	-27930	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	27030	X	-0-	-0-	-27030	-0-					Y	-0-					-0-
*12	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3038	X	61	-0-	-2977	-0-	2	1	55	3	Y	4	4	0			6
							4	9									
*09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4061	X	904	-0-	-3157	-0-	21	1	833	3	Y	45	46	0			5
							50	9									
*09	3930	X	640	-0-	-3290	-0-	13	1	588	3	Y	35	34	0			6
							39	9									
*10	7471	X	1040	-0-	-6431	-0-	23	1	955	3	Y	56	56	0			6
							62	9									
*11	8400	X	2836	-0-	-5564	-0-	63	1	2574	3	Y	178	178	0			6
							3	4	196	9							
*12	10602	X	2400	-0-	-8202	-0-	50	1	2228	3	Y	107	105	0	1	8	7
							4	4	118	9							
*01	10602	X	1458	-0-	-9144	-0-	23	1	1367	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
02	9918	X	1718	-0-	-8200	-0-	28	1	1622	3	Y	62	61	0			8
							68	9									
03	9796	X	2036	-0-	-7760	-0-	22	1	1924	3	Y	82	80	0	1	8	9
							90	9									
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9920	X	49	-0-	-9871	-0-	1	1	42	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	5040	X	52	-0-	-4988	-0-	45	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	5208	X	54	-0-	-5154	-0-	48	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	3960	X	60	-0-	-3900	-0-	1	1	52	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	2666	X	310	-0-	-2356	-0-	5	1	264	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
*01	2666	X	733	-0-	-1933	-0-	9	1	540	3	Y	167	165	0	1	8	2
							184	9									
02	1914	X	1042	-0-	-872	-0-	11	1	662	3	Y	335	331	0	1	8	5
							369	9									
03	2046	X	1208	-0-	-838	-0-	10	1	878	3	Y	291	290	0	2	8	4
							320	9									
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	77965	X	61098	-0-	-16867	-0-	1435	1	56954	3	Y	2398	2395	0	3	8	20
							71	4	2638	9							
*09	70320	X	55014	-0-	-15306	-0-	1224	1	51749	3	Y	1810	1816	0	3	8	11
							50	4	1991	9							
*10	61721	X	52076	-0-	-9645	-0-	1189	1	48991	3	Y	1682	1674	0	7	8	12
							46	4	1850	9							
*11	54780	X	14565	-0-	-40215	-0-	334	1	13703	3	Y	462	474	0			-0-
							20	4	508	9							
*12	52173	X	28747	-0-	-23426	-0-	603	1	26959	3	Y	1049	1030	0	9	8	10
							31	4	1154	9							
*01	52173	X	20300	-0-	-31873	-0-	314	1	19001	3	Y	894	894	0	5	8	5
							2	4	983	9							
02	48807	X	15395	-0-	-33412	-0-	248	1	14474	3	Y	610	610	0	2	8	3
							2	4	671	9							
03	43617	X	14568	-0-	-29049	-0-	157	1	13742	3	Y	606	603	0	5	8	1
							2	4	667	9							
04	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	44175	X	28414	-0-	-15761	-0-	647	1	25683	3	Y	1867	1861	0	2	8	20
							30	4	2054	9							
*09	38340	X	28328	-0-	-10012	-0-	611	1	25863	3	Y	1664	1665	0	3	8	16
							24	4	1830	9							
*10	34937	X	28390	-0-	-6547	-0-	635	1	26147	3	Y	1439	1434	0	6	8	15
							25	4	1583	9							
*11	30420	X	24745	-0-	-5675	-0-	555	1	22770	3	Y	1261	1270	0			6
							33	4	1387	9							
*12	26412	X	23163	-0-	-3249	-0-	475	1	21267	3	Y	1269	1250	0	11	8	14
							25	4	1396	9							
*01	26133	X	19843	-0-	-6290	-0-	300	1	18105	3	Y	1305	1302	0	7	8	10
							2	4	1436	9							
02	24447	X	15671	-0-	-8776	-0-	243	1	14188	3	Y	1125	1123	0	3	8	9
							2	4	1238	9							
03	26133	X	19041	-0-	-7092	-0-	200	1	17476	3	Y	1239	1231	0	10	8	7
							2	4	1363	9							
04	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					Y	NO RPT					7

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
*08	103261	X	61302	-0-	-41959	-0-	1412	1	56071	3	Y	3409	3409	0	4	8	33
							69	4	3750	9							
*09	90900	X	59056	-0-	-31844	-0-	1277	1	53999	3	Y	3389	3388	0	6	8	28
							52	4	3728	9							
*10	86087	X	57080	-0-	-29007	-0-	1262	1	52000	3	Y	3426	3406	0	15	8	33
							49	4	3769	9							
*11	72420	X	48401	-0-	-24019	-0-	1073	1	43972	3	Y	2997	3019	0	1	8	10
							59	4	3297	9							
*12	63581	X	43977	-0-	-19604	-0-	892	1	39848	3	Y	2900	2856	0	25	8	29
							47	4	3190	9							
*01	57598	X	39442	-0-	-18156	-0-	594	1	35917	3	Y	2661	2659	0	14	8	17
							4	4	2927	9							
02	53157	X	45630	-0-	-7527	-0-	719	1	41915	3	Y	2720	2706	0	7	8	24
							4	4	2992	9							
03	49445	X	39751	-0-	-9694	-0-	423	1	36918	3	Y	2187	2181	0	17	8	13
							4	4	2406	9							
04	47850	X	NO RPT	-0-	-47850	-0-					Y	NO RPT					13

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
*08	77314	X	43665	-0-	-33649	-0-	989	1	39250	3	Y	3070	3068	0	4	8	34
							49	4	3377	9							
*09	71850	X	40628	-0-	-31222	-0-	863	1	36495	3	Y	2938	2938	0	6	8	28
							38	4	3232	9							
*10	61752	X	40212	-0-	-21540	-0-	876	1	36073	3	Y	2934	2917	0	13	8	32
							36	4	3227	9							
*11	51120	X	29899	-0-	-21221	-0-	656	1	26855	3	Y	2137	2158	0	1	8	10
							37	4	2351	9							
*12	44299	X	35771	-0-	-8528	-0-	716	1	32026	3	Y	2721	2676	0	23	8	32
							36	4	2993	9							
*01	40145	X	26395	-0-	-13750	-0-	403	1	24372	3	Y	1471	1483	0	7	8	13
							2	4	1618	9							
02	34075	X	24591	-0-	-9484	-0-	391	1	22794	3	Y	1276	1272	0	3	8	14
							2	4	1404	9							
03	35619	X	24451	-0-	-11168	-0-	258	1	22502	3	Y	1535	1522	0	12	8	15
							2	4	1689	9							
04	34920	X	NO RPT	-0-	-34920	-0-					Y	NO RPT					15

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
*08	45384	X	38088	-0-	-7296	-0-	856	1	33975	3	Y	2922	2916	0	4	8	36
							43	4	3214	9							
*09	35947	X	35947	-0-	-0-	-0-	757	1	32035	3	Y	2837	2837	0	5	8	31
							34	4	3121	9							
*10	37146	X	37146	-0-	-0-	-0-	806	1	33191	3	Y	2835	2820	0	13	8	33
							30	4	3119	9							
*11	36960	X	32827	-0-	-4133	-0-	716	1	29336	3	Y	2486	2504	0	1	8	14
							40	4	2735	9							
*12	38192	X	28326	-0-	-9866	-0-	564	1	25180	3	Y	2319	2283	0	20	8	30
							31	4	2551	9							
*01	38192	X	31420	-0-	-6772	-0-	463	1	28028	3	Y	2659	2649	0	14	8	26
							4	4	2925	9							
02	32915	X	26165	-0-	-6750	-0-	401	1	23387	3	Y	2159	2152	0	6	8	27
							2	4	2375	9							
03	36022	X	25094	-0-	-10928	-0-	260	1	22721	3	Y	1919	1911	0	15	8	20
							2	4	2111	9							
04	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	61062	-0-	61062	61062	1353	1	55707	3	Y	3592	3505	0	47	8	40
						51	4	3951	9							
*11	14B2 EXT	125645	-0-	125645	186707	2827	1	115851	3	Y	6188	6193	0	2	8	33
						160	4	6807	9							
*12	14B2 EXT	100417	-0-	100417	287124	2069	1	92517	3	Y	5206	5131	0	44	8	64
						104	4	5727	9							
*01	386634 X	99510	-0-	-287124	-0-	1510	1	91317	3	Y	6066	6043	0	31	8	56
						10	4	6673	9							
02	115884 X	70285	-0-	-45599	-0-	1110	1	64726	3	Y	4039	4038	0	11	8	46
						6	4	4443	9							
03	123876 X	60198	-0-	-63678	-0-	636	1	55453	3	Y	3730	3713	0	30	8	33
						6	4	4103	9							
04	116160 X	NO RPT	-0-	-116160	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	63041	-0-	63041	63041	1429	1	58844	3	Y	2466	2394	0	45	8	27
						55	4	2713	9							
*11	14B2 EXT	117122	-0-	117122	180163	2693	1	110361	3	Y	3558	3566	0	1	8	18
						154	4	3914	9							
*12	14B2 EXT	99926	-0-	99926	280089	2100	1	93858	3	Y	3510	3454	0	32	8	42
						107	4	3861	9							
*01	361336 X	81247	-0-	-280089	-0-	1280	1	77438	3	Y	2292	2302	0	12	8	20
						8	4	2521	9							
02	113883 X	57714	-0-	-56169	-0-	943	1	54996	3	Y	1608	1606	0	4	8	18
						6	4	1769	9							
03	121737 X	50294	-0-	-71443	-0-	549	1	47874	3	Y	1697	1687	0	13	8	15
						4	4	1867	9							
04	105810 X	NO RPT	-0-	-105810	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	69205	-0-	69205	69205	1514	1	62334	3	Y	4816	4717	0	47	8	52
						59	4	5298	9							
*11	14B2 EXT	118267	-0-	118267	187472	2626	1	107575	3	Y	7197	7209	0	2	8	38
						149	4	7917	9							
*12	14B2 EXT	102115	-0-	102115	289587	2095	1	93668	3	Y	5677	5598	0	48	8	69
						107	4	6245	9							
*01	382047 X	92460	-0-	-289587	-0-	1399	1	84586	3	Y	5879	5864	0	30	8	54
						8	4	6467	9							
02	114550 X	72351	-0-	-42199	-0-	1140	1	66494	3	Y	4283	4279	0	11	8	47
						6	4	4711	9							
03	122450 X	60315	-0-	-62135	-0-	637	1	55588	3	Y	3713	3700	0	29	8	31
						6	4	4084	9							
04	104370 X	NO RPT	-0-	-104370	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	31387	-0-	31387	31387	684	1	27126	3	Y	3221	3182	0	4	8	35
						34	4	3543	9							
*09	14B2 EXT	74438	-0-	74438	105825	1572	1	66474	3	Y	5752	5720	0	11	8	56
						65	4	6327	9							
*10	14B2 EXT	57334	-0-	57334	163159	1246	1	51299	3	Y	4311	4301	0	19	8	47
						47	4	4742	9							
*11	14B2 EXT	46400	-0-	46400	209559	1010	1	41419	3	Y	3556	3586	0	1	8	16
						59	4	3912	9							
*12	14B2 EXT	45989	-0-	45989	255548	929	1	41536	3	Y	3160	3114	0	27	8	35
						48	4	3476	9							
01	14B2 EXT	45936	-0-	45936	301484	694	1	41971	3	Y	2970	2966	0	15	8	24
						4	4	3267	9							
*02	340546 X	39062	-0-	-301484	-0-	614	1	35806	3	Y	2398	2393	0	6	8	23
						4	4	2638	9							
*03	76880 X	35832	-0-	-41048	-0-	374	1	32679	3	Y	2523	2508	0	20	8	18
						4	4	2775	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 3038 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	1489	-0-	1489	1489	37	1	1421	3	Y	28	27	0			1
						31	9									
*09	14B2 EXT	74872	-0-	74872	76361	1556	1	65742	3	Y	6828	6725	0	38	8	66
						63	4	7511	9							
*10	14B2 EXT	69055	-0-	69055	145416	1440	1	59290	3	Y	7515	7464	0	33	8	84
						58	4	8267	9							
*11	14B2 EXT	47362	-0-	47362	192778	1021	1	41831	3	Y	4046	4108	0	1	8	21
						59	4	4451	9							
*12	14B2 EXT	37428	-0-	37428	230206	756	1	33813	3	Y	2566	2535	0	22	8	30
						36	4	2823	9							
*01	14B2 EXT	27613	-0-	27613	257819	413	1	24977	3	Y	2019	2022	0	10	8	17
						2	4	2221	9							
02	14B2 EXT	18975	-0-	18975	276794	294	1	17160	3	Y	1381	1380	0	4	8	14
						2	4	1519	9							
*03	14B2 EXT	3963	-0-	3963	280757	41	1	3595	3	Y	297	306	0	2	8	3
						327	9									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	280757					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	2383	-0-	2383	2383	56	1	2202	3	Y	112	105	0	5	8	2
						2	4	123	9							
*09	14B2 EXT	77411	-0-	77411	79794	1634	1	69084	3	Y	6024	5924	0	41	8	61
						67	4	6626	9							
*10	14B2 EXT	67608	-0-	67608	147402	1490	1	61384	3	Y	4250	4243	0	19	8	49
						59	4	4675	9							
*11	14B2 EXT	53492	-0-	53492	200894	1182	1	48459	3	Y	3439	3468	0	1	8	19
						68	4	3783	9							
*12	14B2 EXT	51323	-0-	51323	252217	1022	1	45693	3	Y	4142	4074	0	35	8	52
						52	4	4556	9							
*01	14B2 EXT	49443	-0-	49443	301660	735	1	44493	3	Y	3828	3825	0	19	8	36
						4	4	4211	9							
02	14B2 EXT	44884	-0-	44884	346544	696	1	40576	3	Y	3280	3271	0	9	8	36
						4	4	3608	9							
*03	14B2 EXT	35781	-0-	35781	382325	367	1	31922	3	Y	3171	3156	0	25	8	26
						4	4	3488	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	382325					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	41168	-0-	41168	41168	919	1	36487	3	Y	3379	3332	0	10	8	37
						45	4	3717	9							
*09	14B2 EXT	77167	-0-	77167	118335	1641	1	69375	3	Y	5531	5503	0	11	8	54
						67	4	6084	9							
*10	14B2 EXT	60678	-0-	60678	179013	1316	1	54195	3	Y	4651	4632	0	21	8	52
						51	4	5116	9							
*11	14B2 EXT	53996	-0-	53996	233009	1177	1	48274	3	Y	4070	4101	0	1	8	20
						68	4	4477	9							
*12	14B2 EXT	51301	-0-	51301	284310	1027	1	45863	3	Y	3963	3903	0	34	8	46
						52	4	4359	9							
01	14B2 EXT	44910	-0-	44910	329220	665	1	40258	3	Y	3621	3618	0	18	8	31
						4	4	3983	9							
*02	364358 X	35138	-0-	-329220	-0-	541	1	31529	3	Y	2785	2779	0	7	8	30
						4	4	3064	9							
*03	85777 X	34968	-0-	-50809	-0-	360	1	31348	3	Y	2960	2941	0	23	8	26
						4	4	3256	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3035 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	34059	-0-	34059	34059	781	1	30953	3	Y	2078	2051	0	3	8	24
						39	4	2286	9							
*09	14B2 EXT	76844	-0-	76844	110903	1674	1	70789	3	Y	3919	3896	0	8	8	39
						70	4	4311	9							
*10	14B2 EXT	62794	-0-	62794	173697	1416	1	58299	3	Y	2751	2747	0	12	8	31
						53	4	3026	9							
*11	14B2 EXT	48543	-0-	48543	222240	1097	1	44989	3	Y	2175	2194	0	1	8	11
						64	4	2393	9							
*12	14B2 EXT	52250	-0-	52250	274490	1083	1	48391	3	Y	2473	2433	0	21	8	30
						56	4	2720	9							
*01	14B2 EXT	44133	-0-	44133	318623	678	1	41054	3	Y	2179	2179	0	11	8	19
						4	4	2397	9							
02	14B2 EXT	36298	-0-	36298	354921	581	1	33839	3	Y	1704	1701	0	4	8	18
						4	4	1874	9							
*03	14B2 EXT	32690	-0-	32690	387611	350	1	30515	3	Y	1655	1645	0	13	8	15
						4	4	1821	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	387611					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A

*08	14B2 EXT	1043	-0-	1043	1043	25	1	973	3	Y	41	36	0	4	8	1
						45	9									
*09	14B2 EXT	66638	-0-	66638	67681	1392	1	58830	3	Y	5780	5687	0	37	8	57
						58	4	6358	9							
*10	14B2 EXT	59665	-0-	59665	127346	1267	1	52201	3	Y	5589	5558	0	25	8	63
						49	4	6148	9							
*11	14B2 EXT	59569	-0-	59569	186915	1268	1	51984	3	Y	5679	5711	0	2	8	29
						70	4	6247	9							
*12	14B2 EXT	60940	-0-	60940	247855	1210	1	54075	3	Y	5085	5010	0	43	8	61
						61	4	5594	9							
*01	14B2 EXT	55495	-0-	55495	303350	834	1	50424	3	Y	3846	3854	0	20	8	33
						6	4	4231	9							
02	14B2 EXT	45873	-0-	45873	349223	711	1	41443	3	Y	3377	3367	0	9	8	34
						4	4	3715	9							
*03	14B2 EXT	44882	-0-	44882	394105	452	1	39376	3	Y	4591	4553	0	36	8	36
						4	4	5050	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	394105					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	14B2 EXT	3143	-0-	3143	3143	73	1	2950	3	Y	107	101	0	5	8	1
						2	4	118	9							
*09	14B2 EXT	88756	-0-	88756	91899	1832	1	77438	3	Y	8554	8420	0	52	8	83
						77	4	9409	9							
*10	14B2 EXT	78105	-0-	78105	170004	1667	1	68606	3	Y	7060	7033	0	31	8	79
						66	4	7766	9							
*11	14B2 EXT	51626	-0-	51626	221630	1102	1	45123	3	Y	4852	4903	0	2	8	26
						64	4	5337	9							
*12	14B2 EXT	50716	-0-	50716	272346	988	1	44161	3	Y	5014	4936	0	42	8	62
						52	4	5515	9							
01	14B2 EXT	45649	-0-	45649	317995	661	1	39967	3	Y	4561	4557	0	23	8	43
						4	4	5017	9							
*02	14B2 EXT	42441	-0-	42441	360436	645	1	37590	3	Y	3820	3808	0	10	8	45
						4	4	4202	9							
*03	14B2 EXT	46358	-0-	46358	406794	480	1	41761	3	Y	3739	3719	0	30	8	35
						4	4	4113	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	406794					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	1662	-0-	1662	1662	40	1	1615	3	Y	6	4	0	1	8	1
						7	9									
*09	14B2 EXT	57732	-0-	57732	59394	1222	1	51660	3	Y	4364	4282	0	38	8	45
						50	4	4800	9							
*10	14B2 EXT	51258	-0-	51258	110652	1122	1	46212	3	Y	3529	3516	0	16	8	42
						42	4	3882	9							
*11	14B2 EXT	35475	-0-	35475	146127	785	1	32161	3	Y	2257	2283	0	1	8	15
						46	4	2483	9							
*12	14B2 EXT	24446	-0-	24446	170573	498	1	22237	3	Y	1532	1512	0	13	8	22
						26	4	1685	9							
*01	14B2 EXT	13432	-0-	13432	184005	203	1	12241	3	Y	896	902	0	5	8	11
						2	4	986	9							
02	14B2 EXT	4293	-0-	4293	188298	67	1	3888	3	Y	307	310	0	1	8	7
						338	9									
*03	14B2 EXT	1240	-0-	1240	189538	13	1	1131	3	Y	87	89	0	1	8	4
						96	9									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	189538					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	1394	-0-	1394	1394	34	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	59863	-0-	59863	61257	1255	1	53034	3	Y	5022	4903	0	70	8	49
						50	4	5524	9							
*10	14B2 EXT	65947	-0-	65947	127204	1409	1	58004	3	Y	5892	5849	0	26	8	66
						53	4	6481	9							
*11	14B2 EXT	48364	-0-	48364	175568	1056	1	43272	3	Y	3615	3662	0	1	8	18
						59	4	3977	9							
*12	14B2 EXT	44632	-0-	44632	220200	892	1	39832	3	Y	3510	3456	0	30	8	42
						47	4	3861	9							
01	14B2 EXT	42229	-0-	42229	262429	621	1	37596	3	Y	3644	3635	0	19	8	32
						4	4	4008	9							
*02	288906 X	26477	-0-	-262429	-0-	406	1	23678	3	Y	2174	2177	0	6	8	23
						2	4	2391	9							
*03	53661 X	30075	-0-	-23586	-0-	305	1	26603	3	Y	2877	2853	0	23	8	24
						2	4	3165	9							
04	51930 X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	NO RPT					24

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
*10	14B2 EXT	52684	-0-	52684	52684	1177	1	48516	3	Y	2677	2605	0	42	8	30
						46	4	2945	9							
*11	14B2 EXT	112887	-0-	112887	165571	2546	1	104365	3	Y	5301	5301	0	2	8	28
						145	4	5831	9							
*12	14B2 EXT	95285	-0-	95285	260856	1969	1	88042	3	Y	4704	4636	0	40	8	56
						100	4	5174	9							
*01	349682 X	88826	-0-	-260856	-0-	1356	1	82094	3	Y	4880	4867	0	25	8	44
						8	4	5368	9							
02	105647 X	67353	-0-	-38294	-0-	1070	1	62357	3	Y	3564	3559	0	9	8	40
						6	4	3920	9							
03	112933 X	62194	-0-	-50739	-0-	662	1	57727	3	Y	3454	3437	0	27	8	30
						6	4	3799	9							
04	105000 X	NO RPT	-0-	-105000	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

*08	65844 X	46520	-0-	-19324	-0-	1062	1	42146	3	Y	2964	2962	0	4	8	32
						52	4	3260	9							
*09	55620 X	45423	-0-	-10197	-0-	974	1	41143	3	Y	2968	2967	0	6	8	27
						41	4	3265	9							
*10	51987 X	46476	-0-	-5511	-0-	1022	1	42074	3	Y	3035	3018	0	13	8	31
						41	4	3339	9							
*11	49950 X	42622	-0-	-7328	-0-	942	1	38623	3	Y	2731	2750	0	1	8	11
						53	4	3004	9							
*12	46283 X	40520	-0-	-5763	-0-	818	1	36497	3	Y	2875	2830	0	24	8	32
						42	4	3163	9							
*01	40114 X	37586	-0-	-2528	-0-	567	1	34363	3	Y	2411	2412	0	12	8	19
						4	4	2652	9							
02	37526 X	30485	-0-	-7041	-0-	492	1	28702	3	Y	1170	1175	0	3	8	11
						4	4	1287	9							
03	40114 X	31843	-0-	-8271	-0-	333	1	29068	3	Y	2218	2193	0	18	8	18
						2	4	2440	9							
04	38820 X	NO RPT	-0-	-38820	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

*08	89032 X	53003	-0-	-36029	-0-	1218	1	48395	3	Y	3026	3027	0	4	8	38
						61	4	3329	9							
*09	86160 X	47478	-0-	-38682	-0-	1023	1	43283	3	Y	2846	2847	0	5	8	32
						41	4	3131	9							
*10	89032 X	50881	-0-	-38151	-0-	1122	1	46205	3	Y	3193	3171	0	14	8	40
						42	4	3512	9							
*11	65730 X	46133	-0-	-19597	-0-	1024	1	41951	3	Y	2817	2837	0	1	8	19
						59	4	3099	9							
*12	54374 X	44360	-0-	-10014	-0-	899	1	40161	3	Y	2956	2911	0	25	8	39
						48	4	3252	9							
*01	44144 X	39926	-0-	-4218	-0-	594	1	35906	3	Y	3111	3102	0	16	8	32
						4	4	3422	9							
02	40107 X	34548	-0-	-5559	-0-	531	1	30951	3	Y	2784	2773	0	7	8	36
						4	4	3062	9							
03	44144 X	33125	-0-	-11019	-0-	346	1	30173	3	Y	2367	2357	0	19	8	27
						2	4	2604	9							
04	42720 X	NO RPT	-0-	-42720	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	109027	X	84300	-0-	-24727	-0-	1933	1	76738	3	Y	5030	5033	0	6	8	55
							96	4	5533	9							
*09	105510	X	75078	-0-	-30432	-0-	1621	1	68536	3	Y	4413	4419	0	8	8	41
							67	4	4854	9							
*10	90427	X	79043	-0-	-11384	-0-	1751	1	72122	3	Y	4638	4610	0	21	8	48
							68	4	5102	9							
*11	87510	X	63526	-0-	-23984	-0-	1414	1	57955	3	Y	3704	3735	0	1	8	16
							83	4	4074	9							
*12	84165	X	57847	-0-	-26318	-0-	1175	1	52574	3	Y	3672	3615	0	31	8	42
							59	4	4039	9							
*01	78771	X	66136	-0-	-12635	-0-	996	1	60238	3	Y	4451	4433	0	23	8	37
							6	4	4896	9							
02	71021	X	55991	-0-	-15030	-0-	875	1	50972	3	Y	3762	3750	0	10	8	39
							6	4	4138	9							
03	73470	X	53406	-0-	-20064	-0-	560	1	48849	3	Y	3630	3611	0	29	8	29
							4	4	3993	9							
04	67830	X	NO RPT	-0-	-67830	-0-					Y	NO RPT					29

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
*08	94426	X	49774	-0-	-44652	-0-	1142	1	45386	3	Y	2899	2903	0	4	8	32
							57	4	3189	9							
*09	91380	X	41497	-0-	-49883	-0-	903	1	38170	3	Y	2168	2176	0	4	8	20
							39	4	2385	9							
*10	64480	X	38695	-0-	-25785	-0-	861	1	35493	3	Y	2095	2085	0	9	8	21
							36	4	2305	9							
*11	56520	X	19168	-0-	-37352	-0-	427	1	17527	3	Y	1081	1097	0			5
							25	4	1189	9							
*12	54312	X	6865	-0-	-47447	-0-	139	1	6214	3	Y	461	457	0	4	8	5
							5	4	507	9							
*01	40858	X	11913	-0-	-28945	-0-	174	1	10532	3	Y	1095	1084	0	6	8	10
							2	4	1205	9							
02	36279	X	28323	-0-	-7956	-0-	443	1	25826	3	Y	1865	1850	0	5	8	20
							2	4	2052	9							
03	34255	X	27499	-0-	-6756	-0-	296	1	25823	3	Y	1253	1254	0	10	8	9
							2	4	1378	9							
04	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	97587	-0-	97587	293339	2201	1	87382	3	Y	7177	7173	0	9	8	81
							109	4	7895	9							
*09	390781	X	97442	-0-	-293339	-0-	2080	1	87948	3	Y	6661	6664	0	13	8	65
							87	4	7327	9							
*10	120714	X	101746	-0-	-18968	-0-	2250	1	92675	3	Y	6122	6093	0	27	8	67
							87	4	6734	9							
*11	116820	X	73871	-0-	-42949	-0-	1644	1	67387	3	Y	4316	4359	0	2	8	22
							92	4	4748	9							
*12	120714	X	34252	-0-	-86462	-0-	730	1	32604	3	Y	802	809	0	7	8	8
							36	4	882	9							
*01	101711	X	49258	-0-	-52453	-0-	778	1	47089	3	Y	1261	1253	0	6	8	10
							4	4	1387	9							
02	81374	X	45404	-0-	-35970	-0-	728	1	42437	3	Y	2032	2017	0	5	8	20
							4	4	2235	9							
03	86800	X	47602	-0-	-39198	-0-	501	1	43640	3	Y	3143	3113	0	25	8	25
							4	4	3457	9							
04	76650	X	NO RPT	-0-	-76650	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	92659	X	43041	-0-	-49618	-0-	982	1	39033	3	Y	2706	2708	0	3	8	29
							49	4	2977	9							
*09	89670	X	34270	-0-	-55400	-0-	743	1	31417	3	Y	1892	1901	0	4	8	16
							29	4	2081	9							
*10	50530	X	32735	-0-	-17795	-0-	730	1	30071	3	Y	1732	1723	0	8	8	17
							29	4	1905	9							
*11	44790	X	16130	-0-	-28660	-0-	363	1	14892	3	Y	775	791	0			1
							22	4	853	9							
*12	43989	X	9720	-0-	-34269	-0-	200	1	8960	3	Y	500	494	0	4	8	3
							10	4	550	9							
*01	43989	X	26502	-0-	-17487	-0-	409	1	24729	3	Y	1238	1226	0	6	8	9
							2	4	1362	9							
02	41151	X	22802	-0-	-18349	-0-	368	1	21414	3	Y	925	924	0	2	8	8
							2	4	1018	9							
03	37820	X	18423	-0-	-19397	-0-	199	1	17360	3	Y	784	781	0	6	8	5
							2	4	862	9							
04	25650	X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					Y	NO RPT					5

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
*08	478028	X	43769	-0-	-434259	-0-	1046	1	41509	3	Y	1056	1056	0	1	8	11
							52	4	1162	9							
*09	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	874	1	36999	3	Y	975	976	0	2	8	8
							38	4	1073	9							
*10	38267	X	38267	-0-	-0-	-0-	879	1	36274	3	Y	980	975	0	4	8	9
							36	4	1078	9							
*11	33382	X	33382	-0-	-0-	-0-	771	1	31610	3	Y	872	880	0			1
							42	4	959	9							
*12	32965	X	32965	-0-	-0-	-0-	702	1	31345	3	Y	802	789	0	7	8	7
							36	4	882	9							
*01	30349	X	29187	-0-	-1162	-0-	462	1	27942	3	Y	708	707	0	4	8	4
							4	4	779	9							
02	27405	X	25751	-0-	-1654	-0-	423	1	24637	3	Y	626	625	0	2	8	3
							2	4	689	9							
03	30163	X	24734	-0-	-5429	-0-	272	1	23749	3	Y	646	642	0	5	8	2
							2	4	711	9							
04	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	428476	X	43396	-0-	-385080	-0-	1042	1	41316	3	Y	896	896	0	1	8	7
							52	4	986	9							
*09	37121	X	37121	-0-	-0-	-0-	837	1	35377	3	Y	794	796	0	2	8	3
							34	4	873	9							
*10	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	766	1	31543	3	Y	727	723	0	3	8	4
							29	4	800	9							
*11	31170	X	30639	-0-	-531	-0-	712	1	29130	3	Y	688	692	0			-0-
							40	4	757	9							
*12	32209	X	28639	-0-	-3570	-0-	611	1	27303	3	Y	631	623	0	5	8	3
							31	4	694	9							
*01	32209	X	24866	-0-	-7343	-0-	395	1	23921	3	Y	498	498	0	3	8	-0-
							2	4	548	9							
02	27347	X	22443	-0-	-4904	-0-	368	1	21504	3	Y	517	515	0	1	8	1
							2	4	569	9							
03	32209	X	21820	-0-	-10389	-0-	241	1	21010	3	Y	515	511	0	4	8	1
							2	4	567	9							
04	31170	X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	301379	X	69541	-0-	-231838	-0-	1597	1	63430	3	Y	4032	4033	0	5	8	43
							79	4	4435	9							
*09	60265	X	60265	-0-	-0-	-0-	1307	1	55241	3	Y	3328	3336	0	6	8	29
							56	4	3661	9							
*10	63467	X	63467	-0-	-0-	-0-	1411	1	58164	3	Y	3490	3469	0	15	8	35
							53	4	3839	9							
*11	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	1196	1	49043	3	Y	3004	3026	0	1	8	12
							68	4	3304	9							
*12	49941	X	48299	-0-	-1642	-0-	994	1	44391	3	Y	2602	2563	0	22	8	29
							52	4	2862	9							
*01	49941	X	40813	-0-	-9128	-0-	624	1	37737	3	Y	2225	2226	0	11	8	17
							4	4	2448	9							
02	46719	X	34370	-0-	-12349	-0-	547	1	31918	3	Y	1728	1723	0	5	8	17
							4	4	1901	9							
03	49197	X	31986	-0-	-17211	-0-	342	1	29796	3	Y	1678	1669	0	13	8	13
							2	4	1846	9							
04	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					13

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
*08	356436	X	59546	-0-	-296890	-0-	1317	1	52299	3	Y	5331	5327	0	6	8	58
							66	4	5864	9							
*09	53772	X	53772	-0-	-0-	-0-	1128	1	47685	3	Y	4466	4473	0	9	8	42
							46	4	4913	9							
*10	55623	X	55623	-0-	-0-	-0-	1199	1	49347	3	Y	4574	4548	0	20	8	48
							46	4	5031	9							
*11	46600	X	46600	-0-	-0-	-0-	1018	1	41700	3	Y	3475	3507	0	1	8	15
							59	4	3823	9							
*12	44635	X	44635	-0-	-0-	-0-	896	1	40079	3	Y	3284	3235	0	28	8	36
							48	4	3612	9							
*01	41571	X	34505	-0-	-7066	-0-	526	1	31787	3	Y	1989	2000	0	10	8	15
							4	4	2188	9							
02	38889	X	34460	-0-	-4429	-0-	539	1	31376	3	Y	2310	2296	0	6	8	23
							4	4	2541	9							
03	41571	X	33611	-0-	-7960	-0-	352	1	30625	3	Y	2391	2375	0	19	8	20
							4	4	2630	9							
04	40230	X	NO RPT	-0-	-40230	-0-					Y	NO RPT					20

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
*08	563324	X	94492	-0-	-468832	-0-	2130	1	84564	3	Y	6994	6990	0	8	8	79
							105	4	7693	9							
*09	127470	X	85913	-0-	-41557	-0-	1860	1	78641	3	Y	4850	4872	0	9	8	48
							77	4	5335	9							
*10	131719	X	74794	-0-	-56925	-0-	1661	1	68395	3	Y	4247	4229	0	19	8	47
							66	4	4672	9							
*11	127470	X	58242	-0-	-69228	-0-	1298	1	53226	3	Y	3314	3342	0	1	8	18
							73	4	3645	9							
*12	131719	X	60374	-0-	-71345	-0-	1230	1	55011	3	Y	3702	3644	0	31	8	45
							61	4	4072	9							
*01	81747	X	71649	-0-	-10098	-0-	1119	1	67699	3	Y	2568	2577	0	13	8	23
							6	4	2825	9							
02	76473	X	67413	-0-	-9060	-0-	1091	1	63639	3	Y	2434	2424	0	6	8	27
							6	4	2677	9							
03	67704	X	66469	-0-	-1235	-0-	723	1	63044	3	Y	2451	2437	0	19	8	22
							6	4	2696	9							
04	58830	X	NO RPT	-0-	-58830	-0-					Y	NO RPT					22

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
*08	582347	X	85141	-0-	-497206	-0-	1927	1	76544	3	Y	5976	5979	0	7	8	66
							96	4	6574	9							
*09	126840	X	78724	-0-	-48116	-0-	1701	1	71941	3	Y	4556	4570	0	9	8	43
							70	4	5012	9							
*10	131068	X	76752	-0-	-54316	-0-	1705	1	70234	3	Y	4315	4293	0	19	8	46
							66	4	4747	9							
*11	126840	X	69815	-0-	-57025	-0-	1559	1	63883	3	Y	3894	3922	0	1	8	17
							90	4	4283	9							
*12	131068	X	66843	-0-	-64225	-0-	1365	1	60992	3	Y	4015	3953	0	34	8	45
							69	4	4417	9							
*01	74090	X	71941	-0-	-2149	-0-	1124	1	68019	3	Y	2538	2551	0	13	8	19
							6	4	2792	9							
02	69310	X	65679	-0-	-3631	-0-	1067	1	62234	3	Y	2156	2150	0	6	8	19
							6	4	2372	9							
03	72757	X	64593	-0-	-8164	-0-	705	1	61472	3	Y	2191	2179	0	17	8	14
							6	4	2410	9							
04	70410	X	NO RPT	-0-	-70410	-0-					Y	NO RPT					14

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
*08	505749	X	68964	-0-	-436785	-0-	1580	1	62743	3	Y	4147	4162	0	5	8	48
							79	4	4562	9							
*09	108900	X	58513	-0-	-50387	-0-	1261	1	53346	3	Y	3505	3510	0	7	8	36
							50	4	3856	9							
*10	112530	X	55294	-0-	-57236	-0-	1228	1	50545	3	Y	3158	3143	0	14	8	37
							47	4	3474	9							
*11	108900	X	45644	-0-	-63256	-0-	1025	1	41982	3	Y	2344	2367	0	1	8	13
							59	4	2578	9							
*12	112530	X	46684	-0-	-65846	-0-	978	1	43684	3	Y	1791	1767	0	15	8	22
							52	4	1970	9							
*01	73315	X	52194	-0-	-21121	-0-	812	1	49126	3	Y	2045	2039	0	10	8	18
							6	4	2250	9							
02	67860	X	43356	-0-	-24504	-0-	698	1	40725	3	Y	1754	1749	0	5	8	18
							4	4	1929	9							
03	50964	X	45809	-0-	-5155	-0-	498	1	43428	3	Y	1708	1698	0	14	8	14
							4	4	1879	9							
04	57210	X	NO RPT	-0-	-57210	-0-					Y	NO RPT					14

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
*08	0		88075	-0-	88075	521508	1999	1	79342	3	Y	6034	6026	0	7	8	74
							97	4	6637	9							
*09	609693	X	88185	-0-	-521508	-0-	1885	1	79715	3	Y	5914	5913	0	11	8	64
							80	4	6505	9							
*10	112003	X	86296	-0-	-25707	-0-	1902	1	78317	3	Y	5457	5431	0	24	8	66
							74	4	6003	9							
*11	108390	X	70682	-0-	-37708	-0-	1571	1	64401	3	Y	4200	4238	0	2	8	26
							90	4	4620	9							
*12	112003	X	83995	-0-	-28008	-0-	1719	1	76868	3	Y	4836	4759	0	41	8	62
							88	4	5320	9							
*01	112003	X	83296	-0-	-28707	-0-	1275	1	77140	3	Y	4430	4427	0	22	8	43
							8	4	4873	9							
02	78389	X	78389	-0-	-0-	-0-	1264	1	73657	3	Y	3145	3142	0	8	8	38
							8	4	3460	9							
*03	78848	X	78848	-0-	-0-	-0-	854	1	74429	3	Y	3234	3215	0	26	8	31
							8	4	3557	9							
04	79740	X	NO RPT	-0-	-79740	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		82789	-0-	82789	510553	1874	1	74416	3	Y	5824	5822	0	7	8	66
							93	4	6406	9							
*09	589138	X	78585	-0-	-510553	-0-	1674	1	70785	3	Y	5505	5505	0	11	8	55
							70	4	6056	9							
*10	88877	X	72935	-0-	-15942	-0-	1617	1	66567	3	Y	4262	4250	0	19	8	48
							63	4	4688	9							
*11	86010	X	69353	-0-	-16657	-0-	1563	1	64031	3	Y	3335	3364	0	1	8	18
							90	4	3669	9							
*12	88877	X	75254	-0-	-13623	-0-	1562	1	69819	3	Y	3450	3397	0	29	8	42
							78	4	3795	9							
*01	88877	X	72691	-0-	-16186	-0-	1124	1	68024	3	Y	3215	3212	0	16	8	29
							6	4	3537	9							
02	71021	X	66312	-0-	-4709	-0-	1074	1	62638	3	Y	2358	2355	0	6	8	26
							6	4	2594	9							
*03	66167	X	66167	-0-	-0-	-0-	722	1	62865	3	Y	2340	2327	0	19	8	20
							6	4	2574	9							
04	69990	X	NO RPT	-0-	-69990	-0-					Y	NO RPT					20

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
*08	0		74038	-0-	74038	277901	1717	1	68147	3	Y	3718	3719	0	4	8	43
							84	4	4090	9							
*09	348853	X	70952	-0-	-277901	-0-	1549	1	65510	3	Y	3482	3483	0	7	8	35
							63	4	3830	9							
*10	82770	X	63376	-0-	-19394	-0-	1425	1	58699	3	Y	2908	2897	0	13	8	33
							53	4	3199	9							
*11	80100	X	52029	-0-	-28071	-0-	1187	1	48617	3	Y	1961	1983	0	1	8	10
							68	4	2157	9							
*12	82770	X	40451	-0-	-42319	-0-	846	1	37823	3	Y	1582	1560	0	13	8	19
							42	4	1740	9							
*01	82770	X	58831	-0-	-23939	-0-	919	1	55621	3	Y	2077	2067	0	11	8	18
							6	4	2285	9							
02	64815	X	52469	-0-	-12346	-0-	854	1	49803	3	Y	1642	1638	0	4	8	18
							6	4	1806	9							
03	57133	X	52410	-0-	-4723	-0-	575	1	50052	3	Y	1617	1607	0	13	8	15
							4	4	1779	9							
04	57570	X	NO RPT	-0-	-57570	-0-					Y	NO RPT					15

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
*08	0		44661	-0-	44661	472155	1044	1	41398	3	Y	1970	1967	0	2	8	23
							52	4	2167	9							
*09	509953	X	37798	-0-	-472155	-0-	830	1	35118	3	Y	1651	1653	0	3	8	18
							34	4	1816	9							
*10	91698	X	34706	-0-	-56992	-0-	782	1	32205	3	Y	1535	1527	0	7	8	19
							30	4	1689	9							
*11	88740	X	18478	-0-	-70262	-0-	417	1	17074	3	Y	877	890	0			6
							22	4	965	9							
*12	91698	X	15703	-0-	-75995	-0-	323	1	14473	3	Y	809	797	0	7	8	11
							17	4	890	9							
*01	91698	X	28497	-0-	-63201	-0-	442	1	26702	3	Y	1228	1221	0	6	8	12
							2	4	1351	9							
02	32857	X	25615	-0-	-7242	-0-	417	1	24325	3	Y	792	793	0	2	8	9
							2	4	871	9							
03	31496	X	20648	-0-	-10848	-0-	226	1	19703	3	Y	652	651	0	5	8	5
							2	4	717	9							
04	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		72105	-0-	72105	282136	1672	1	66372	3	Y	3617	3623	0	4	8	40
							82	4	3979	9							
*09	351611	X	69475	-0-	-282136	-0-	1517	1	64145	3	Y	3409	3410	0	7	8	32
							63	4	3750	9							
*10	80693	X	66957	-0-	-13736	-0-	1512	1	62303	3	Y	2803	2793	0	12	8	30
							59	4	3083	9							
*11	78090	X	53835	-0-	-24255	-0-	1222	1	50112	3	Y	2210	2230	0	1	8	9
							70	4	2431	9							
*12	80693	X	55291	-0-	-25402	-0-	1150	1	51361	3	Y	2475	2435	0	21	8	28
							57	4	2723	9							
*01	80693	X	59926	-0-	-20767	-0-	929	1	56174	3	Y	2561	2556	0	13	8	20
							6	4	2817	9							
02	61886	X	54845	-0-	-7041	-0-	888	1	51807	3	Y	1949	1946	0	5	8	18
							6	4	2144	9							
03	58776	X	54506	-0-	-4270	-0-	593	1	51629	3	Y	2073	2061	0	16	8	14
							4	4	2280	9							
04	62070	X	NO RPT	-0-	-62070	-0-					Y	NO RPT					14

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
*08	0		62354	-0-	62354	385449	1435	1	56988	3	Y	3509	3522	0	4	8	40
							71	4	3860	9							
*09	439975	X	54526	-0-	-385449	-0-	1182	1	49955	3	Y	3037	3041	0	6	8	30
							48	4	3341	9							
*10	86614	X	61870	-0-	-24744	-0-	1369	1	56367	3	Y	3712	3686	0	16	8	40
							51	4	4083	9							
*11	83820	X	39288	-0-	-44532	-0-	877	1	35970	3	Y	2172	2202	0	1	8	9
							52	4	2389	9							
*12	86614	X	44649	-0-	-41965	-0-	909	1	40621	3	Y	2792	2744	0	24	8	33
							48	4	3071	9							
*01	86614	X	40399	-0-	-46215	-0-	621	1	37563	3	Y	2010	2016	0	10	8	17
							4	4	2211	9							
02	67106	X	34688	-0-	-32418	-0-	547	1	31907	3	Y	2027	2018	0	5	8	21
							4	4	2230	9							
03	69068	X	33340	-0-	-35728	-0-	351	1	30548	3	Y	2215	2201	0	18	8	17
							4	4	2437	9							
04	75750	X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					Y	NO RPT					17

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
*08	0		69303	-0-	69303	414258	1590	1	63175	3	Y	4054	4063	0	5	8	45
							79	4	4459	9							
*09	471849	X	57591	-0-	-414258	-0-	1243	1	52525	3	Y	3430	3435	0	7	8	33
							50	4	3773	9							
*10	89900	X	57407	-0-	-32493	-0-	1272	1	52415	3	Y	3337	3318	0	15	8	37
							49	4	3671	9							
*11	87000	X	37219	-0-	-49781	-0-	830	1	33940	3	Y	2181	2206	0	1	8	11
							50	4	2399	9							
*12	89900	X	45661	-0-	-44239	-0-	928	1	41465	3	Y	2927	2879	0	25	8	34
							48	4	3220	9							
*01	89900	X	44680	-0-	-45220	-0-	687	1	41555	3	Y	2213	2216	0	11	8	20
							4	4	2434	9							
02	52316	X	37551	-0-	-14765	-0-	592	1	34536	3	Y	2199	2189	0	6	8	24
							4	4	2419	9							
03	48763	X	35662	-0-	-13101	-0-	376	1	32724	3	Y	2325	2310	0	18	8	21
							4	4	2558	9							
04	53160	X	NO RPT	-0-	-53160	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*08	0		51566	-0-	51566	318150	1177	1	46770	3	Y	3238	3243	0	4	8	37
							57	4	3562	9							
*09	361700	X	43550	-0-	-318150	-0-	932	1	39405	3	Y	2885	2888	0	6	8	28
							39	4	3174	9							
*10	71114	X	46277	-0-	-24837	-0-	1016	1	41830	3	Y	3082	3063	0	14	8	33
							41	4	3390	9							
*11	68820	X	38733	-0-	-30087	-0-	854	1	35003	3	Y	2569	2589	0	1	8	12
							50	4	2826	9							
*12	71114	X	38981	-0-	-32133	-0-	789	1	35283	3	Y	2606	2565	0	22	8	31
							42	4	2867	9							
*01	71114	X	33533	-0-	-37581	-0-	514	1	31076	3	Y	1763	1770	0	9	8	15
							4	4	1939	9							
02	50402	X	29060	-0-	-21342	-0-	458	1	26720	3	Y	1709	1702	0	4	8	18
							2	4	1880	9							
03	53754	X	27914	-0-	-25840	-0-	293	1	25550	3	Y	1881	1869	0	15	8	15
							2	4	2069	9							
04	51480	X	NO RPT	-0-	-51480	-0-					Y	NO RPT					15

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
*08	0		69473	-0-	69473	407043	1587	1	63004	3	Y	4366	4378	0	5	8	51
							79	4	4803	9							
*09	469487	X	62444	-0-	-407043	-0-	1339	1	56591	3	Y	4053	4055	0	8	8	41
							56	4	4458	9							
*10	80755	X	61357	-0-	-19398	-0-	1346	1	55466	3	Y	4085	4061	0	18	8	47
							51	4	4494	9							
*11	78150	X	55340	-0-	-22810	-0-	1217	1	49919	3	Y	3758	3783	0	1	8	21
							70	4	4134	9							
*12	80755	X	52843	-0-	-27912	-0-	1065	1	47581	3	Y	3768	3711	0	32	8	46
							52	4	4145	9							
*01	80755	X	49603	-0-	-31152	-0-	756	1	45722	3	Y	2837	2843	0	14	8	26
							4	4	3121	9							
02	47531	X	41060	-0-	-6471	-0-	643	1	37513	3	Y	2636	2626	0	7	8	29
							4	4	2900	9							
03	80755	X	39113	-0-	-41642	-0-	407	1	35482	3	Y	2927	2909	0	23	8	24
							4	4	3220	9							
04	78150	X	NO RPT	-0-	-78150	-0-					Y	NO RPT					24

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
*08	0		60193	-0-	60193	352827	1367	1	54271	3	Y	4080	4086	0	5	8	46
							67	4	4488	9							
*09	407255	X	54428	-0-	-352827	-0-	1155	1	48850	3	Y	3979	3977	0	8	8	40
							46	4	4377	9							
*10	69998	X	55858	-0-	-14140	-0-	1215	1	50034	3	Y	4148	4123	0	18	8	47
							46	4	4563	9							
*11	67740	X	52079	-0-	-15661	-0-	1136	1	46534	3	Y	3950	3974	0	1	8	22
							64	4	4345	9							
*12	69998	X	48617	-0-	-21381	-0-	968	1	43229	3	Y	3973	3911	0	34	8	50
							50	4	4370	9							
*01	69998	X	46515	-0-	-23483	-0-	691	1	41815	3	Y	3641	3638	0	18	8	35
							4	4	4005	9							
02	46980	X	39494	-0-	-7486	-0-	611	1	35602	3	Y	2979	2973	0	8	8	33
							4	4	3277	9							
03	54281	X	37980	-0-	-16301	-0-	391	1	34068	3	Y	3197	3178	0	25	8	27
							4	4	3517	9							
04	52530	X	NO RPT	-0-	-52530	-0-					Y	NO RPT					27

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
*08	0		49610	-0-	49610	275188	1100	1	43716	3	Y	4310	4308	0	5	8	50
							53	4	4741	9							
*09	0		38830	-0-	38830	314018	805	1	34052	3	Y	3581	3586	0	7	8	38
							34	4	3939	9							
*10	0		39989	-0-	39989	354007	866	1	35651	3	Y	3124	3110	0	14	8	38
							36	4	3436	9							
*11	0		35736	-0-	35736	389743	787	1	32238	3	Y	2423	2444	0	1	8	16
							46	4	2665	9							
*12	425866	X	36123	-0-	-389743	-0-	725	1	32429	3	Y	2666	2623	0	23	8	36
							36	4	2933	9							
*01	49135	X	35178	-0-	-13957	-0-	524	1	31740	3	Y	2645	2641	0	13	8	27
							4	4	2910	9							
02	45965	X	30240	-0-	-15725	-0-	473	1	27588	3	Y	1978	1975	0	5	8	25
							3	4	2176	9							
03	49135	X	30691	-0-	-18444	-0-	320	1	27897	3	Y	2247	2231	0	18	8	23
							2	4	2472	9							
04	47550	X	NO RPT	-0-	-47550	-0-					Y	NO RPT					23

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
*08	0		46536	-0-	46536	253791	995	1	39510	3	Y	5438	5445	0	7	8	61
							49	4	5982	9							
*09	0		38245	-0-	38245	292036	765	1	32343	3	Y	4639	4645	0	9	8	46
							34	4	5103	9							
*10	0		39485	-0-	39485	331521	824	1	33922	3	Y	4281	4261	0	19	8	47
							30	4	4709	9							
*11	0		37367	-0-	37367	368888	795	1	32598	3	Y	3570	3598	0	1	8	18
							47	4	3927	9							
*12	404293	X	35405	-0-	-368888	-0-	689	1	30765	3	Y	3560	3505	0	30	8	43
							35	4	3916	9							
*01	44113	X	35331	-0-	-8782	-0-	511	1	30918	3	Y	3544	3537	0	18	8	32
							4	4	3898	9							
02	41267	X	30373	-0-	-10894	-0-	463	1	26972	3	Y	2669	2664	0	7	8	30
							2	4	2936	9							
03	44113	X	30006	-0-	-14107	-0-	305	1	26578	3	Y	2837	2819	0	23	8	25
							2	4	3121	9							
04	42690	X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					Y	NO RPT					25

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
*08	0		31014	-0-	31014	212931	714	1	28316	3	Y	1770	1778	0	2	8	18
							37	4	1947	9							
*09	0		20905	-0-	20905	233836	451	1	19031	3	Y	1278	1284	0	2	8	10
							17	4	1406	9							
*10	0		22364	-0-	22364	256200	498	1	20520	3	Y	1206	1200	0	5	8	11
							19	4	1327	9							
*11	0		21181	-0-	21181	277381	479	1	19605	3	Y	972	980	0			3
							28	4	1069	9							
*12	297910	X	20529	-0-	-277381	-0-	424	1	18976	3	Y	1007	990	0	9	8	11
							21	4	1108	9							
*01	49941	X	17324	-0-	-32617	-0-	267	1	16144	3	Y	828	829	0	4	8	6
							2	4	911	9							
02	46719	X	14691	-0-	-32028	-0-	236	1	13747	3	Y	642	641	0	2	8	5
							2	4	706	9							
03	49941	X	13948	-0-	-35993	-0-	151	1	13161	3	Y	576	574	0	5	8	2
							2	4	634	9							
04	48330	X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		72089	-0-	72089	303788	1638	1	65039	3	Y	4848	4839	0	6	8	54
							79	4	5333	9							
*09	0		67418	-0-	67418	371206	1427	1	60341	3	Y	5082	5077	0	10	8	49
							60	4	5590	9							
*10	0		58672	-0-	58672	429878	1329	1	54758	3	Y	2304	2318	0	10	8	25
							51	4	2534	9							
*11	0		48825	-0-	48825	478703	1115	1	45665	3	Y	1801	1815	0	1	8	10
							64	4	1981	9							
*12	531305	X	52602	-0-	-478703	-0-	1098	1	49074	3	Y	2157	2123	0	18	8	26
							57	4	2373	9							
*01	93217	X	57426	-0-	-35791	-0-	890	1	53828	3	Y	2456	2448	0	12	8	22
							6	4	2702	9							
02	87203	X	50247	-0-	-36956	-0-	818	1	47665	3	Y	1600	1599	0	4	8	19
							4	4	1760	9							
03	93217	X	43794	-0-	-49423	-0-	480	1	41850	3	Y	1327	1323	0	11	8	12
							4	4	1460	9							
04	90210	X	NO RPT	-0-	-90210	-0-					Y	NO RPT					12

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
*08	0		42127	-0-	42127	224153	932	1	36999	3	Y	3774	3770	0	5	8	43
							45	4	4151	9							
*09	0		36633	-0-	36633	260786	757	1	32032	3	Y	3464	3464	0	7	8	36
							34	4	3810	9							
*10	0		33838	-0-	33838	294624	727	1	29927	3	Y	2870	2860	0	13	8	33
							27	4	3157	9							
*11	0		30018	-0-	30018	324642	660	1	27092	3	Y	2026	2046	0	1	8	12
							37	4	2229	9							
*12	354877	X	30235	-0-	-324642	-0-	608	1	27158	3	Y	2216	2181	0	19	8	28
							31	4	2438	9							
*01	51692	X	51692	-0-	-0-	-0-	768	1	46457	3	Y	4057	4025	0	21	8	39
							4	4	4463	9							
02	43036	X	23759	-0-	-19277	-0-	368	1	21498	3	Y	1719	1734	0	5	8	19
							2	4	1891	9							
03	46004	X	13753	-0-	-32251	-0-	141	1	12253	3	Y	1234	1233	0	10	8	10
							2	4	1357	9							
04	44520	X	NO RPT	-0-	-44520	-0-					Y	NO RPT					10

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
*08	0		58987	-0-	58987	244056	1367	1	54297	3	Y	2960	2955	0	4	8	33
							67	4	3256	9							
*09	0		50504	-0-	50504	294560	1105	1	46733	3	Y	2382	2386	0	5	8	24
							46	4	2620	9							
*10	0		49046	-0-	49046	343606	1106	1	45593	3	Y	2095	2086	0	9	8	24
							42	4	2305	9							
*11	0		42733	-0-	42733	386339	972	1	39794	3	Y	1738	1751	0	1	8	10
							55	4	1912	9							
*12	0		32457	-0-	32457	418796	683	1	30531	3	Y	1098	1085	0	9	8	14
							35	4	1208	9							
*01	458856	X	40060	-0-	-418796	-0-	628	1	38014	3	Y	1285	1280	0	7	8	12
							4	4	1414	9							
02	72790	X	36835	-0-	-35955	-0-	600	1	34958	3	Y	1157	1153	0	3	8	13
							4	4	1273	9							
03	77810	X	37391	-0-	-40419	-0-	408	1	35587	3	Y	1265	1258	0	10	8	10
							4	4	1392	9							
04	75300	X	NO RPT	-0-	-75300	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		55123	-0-	55123	195568	1258	1	49959	3	Y	3495	3498	0	4	8	38
							61	4	3845	9							
*09	0		50076	-0-	50076	245644	1078	1	45622	3	Y	3028	3032	0	6	8	28
							45	4	3331	9							
*10	0		48263	-0-	48263	293907	1071	1	44088	3	Y	2784	2771	0	12	8	29
							42	4	3062	9							
*11	0		43955	-0-	43955	337862	985	1	40317	3	Y	2361	2379	0	1	8	10
							56	4	2597	9							
*12	0		41022	-0-	41022	378884	838	1	37440	3	Y	2456	2418	0	21	8	27
							42	4	2702	9							
*01	410413	X	31529	-0-	-378884	-0-	476	1	28820	3	Y	2026	2027	0	10	8	16
							4	4	2229	9							
02	64670	X	31888	-0-	-32782	-0-	501	1	29219	3	Y	1967	1960	0	5	8	18
							4	4	2164	9							
03	69130	X	32005	-0-	-37125	-0-	337	1	29375	3	Y	2083	2069	0	17	8	15
							2	4	2291	9							
04	66900	X	NO RPT	-0-	-66900	-0-					Y	NO RPT					15

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
*08	0		66615	-0-	66615	215757	1489	1	59096	3	N	5415	5420	0	7	8	62
							73	4	5957	9							
*09	0		61393	-0-	61393	277150	1325	1	56027	3	N	3623	3642	0	7	8	36
							56	4	3985	9							
*10	0		57755	-0-	57755	334905	1275	1	52483	3	N	3589	3569	0	16	8	40
							49	4	3948	9							
*11	0		52016	-0-	52016	386921	1157	1	47406	3	N	3078	3101	0	1	8	16
							67	4	3386	9							
*12	0		47803	-0-	47803	434724	973	1	43538	3	N	2947	2902	0	25	8	36
							50	4	3242	9							
*01	479826	X	45102	-0-	-434724	-0-	676	1	40901	3	N	3201	3191	0	16	8	30
							4	4	3521	9							
02	77140	X	39310	-0-	-37830	-0-	613	1	35700	3	N	2721	2712	0	7	8	32
							4	4	2993	9							
03	82460	X	39628	-0-	-42832	-0-	413	1	35969	3	N	2947	2929	0	23	8	27
							4	4	3242	9							
04	79800	X	NO RPT	-0-	-79800	-0-					N	NO RPT					27

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
*08	0		68411	-0-	68411	202396	1545	1	61347	3	Y	4949	4947	0	6	8	58
							75	4	5444	9							
*09	0		61667	-0-	61667	264063	1307	1	55258	3	Y	4587	4589	0	9	8	47
							56	4	5046	9							
*10	0		51592	-0-	51592	315655	1129	1	46511	3	Y	3551	3540	0	16	8	42
							46	4	3906	9							
*11	0		44832	-0-	44832	360487	991	1	40648	3	Y	2851	2876	0	1	8	16
							57	4	3136	9							
*12	0		41165	-0-	41165	401652	833	1	37219	3	Y	2792	2748	0	24	8	36
							42	4	3071	9							
*01	441662	X	40010	-0-	-401652	-0-	598	1	36138	3	Y	2973	2965	0	15	8	29
							4	4	3270	9							
02	73776	X	34661	-0-	-39115	-0-	537	1	31344	3	Y	2524	2516	0	7	8	30
							4	4	2776	9							
03	78864	X	34261	-0-	-44603	-0-	354	1	30849	3	Y	2776	2758	0	22	8	26
							4	4	3054	9							
04	76320	X	NO RPT	-0-	-76320	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*06	0		63903	-0-	63903	63903	1390	1	57358	3	N	4639	3989	0	562	1	53
							52	4	5103	9			35	8			
*07	0		66308	-0-	66308	130211	1576	1	58626	3	Y	5483	5454	0	23	8	59
							75	4	6031	9							
*08	0		58592	-0-	58592	188803	1314	1	52231	3	Y	4528	4531	0	5	8	51
							66	4	4981	9							
*09	0		55908	-0-	55908	244711	1208	1	51062	3	Y	3264	3278	0	6	8	31
							48	4	3590	9							
*10	0		53869	-0-	53869	298580	1189	1	49012	3	Y	3293	3273	0	15	8	36
							46	4	3622	9							
*11	0		53606	-0-	53606	352186	1201	1	49177	3	Y	2873	2895	0	1	8	13
							68	4	3160	9							
*12	0		47993	-0-	47993	400179	976	1	43597	3	Y	3062	3014	0	26	8	35
							52	4	3368	9							
*01	446796	X	46617	-0-	-400179	-0-	701	1	42423	3	Y	3172	3164	0	16	8	27
							4	4	3489	9							
02	71572	X	42605	-0-	-28967	-0-	666	1	38812	3	Y	2839	2829	0	7	8	30
							4	4	3123	9							
03	76508	X	41145	-0-	-35363	-0-	431	1	37512	3	Y	2907	2890	0	23	8	24
							4	4	3198	9							
04	74040	X	NO RPT	-0-	-74040	-0-					Y	NO RPT					24

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
*08	0		83840	-0-	83840	346774	1870	1	74232	3	Y	6952	6953	0	8	8	79
							91	4	7647	9							
*09	0		75744	-0-	75744	422518	1597	1	67511	3	Y	5974	5983	0	11	8	59
							65	4	6571	9							
*10	0		67765	-0-	67765	490283	1462	1	60213	3	Y	5483	5456	0	24	8	62
							59	4	6031	9							
*11	0		56628	-0-	56628	546911	1225	1	50197	3	Y	4669	4704	0	2	8	25
							70	4	5136	9							
*12	0		50563	-0-	50563	597474	1009	1	45080	3	Y	4020	3962	0	34	8	49
							52	4	4422	9							
*01	625522	X	28048	-0-	-597474	-0-	420	1	25407	3	Y	2017	2038	0	10	8	18
							2	4	2219	9							
02	103414	X	2261	-0-	-101153	-0-	36	1	2090	3	Y	123	140	0			1
							135	9									
03	110546	X	28640	-0-	-81906	-0-	303	1	26448	3	Y	1715	1687	0	14	8	15
							2	4	1887	9							
04	106980	X	NO RPT	-0-	-106980	-0-					Y	NO RPT					15

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
*08	0		118929	-0-	118929	492372	2670	1	106002	3	Y	9205	9205	0	11	8	105
							131	4	10126	9							
*09	0		105241	-0-	105241	597613	2233	1	94392	3	Y	7750	7762	0	15	8	78
							91	4	8525	9							
*10	0		98308	-0-	98308	695921	2130	1	87740	3	Y	7595	7552	0	34	8	87
							83	4	8355	9							
*11	0		88597	-0-	88597	784518	1932	1	79183	3	Y	6700	6749	0	2	8	36
							112	4	7370	9							
*12	0		89816	-0-	89816	874334	1791	1	80073	3	Y	7147	7034	0	61	8	88
							90	4	7862	9							
*01	926883	X	52549	-0-	-874334	-0-	783	1	47419	3	Y	3948	3980	0	20	8	36
							4	4	4343	9							
02	153555	X	12435	-0-	-141120	-0-	195	1	11349	3	Y	808	834	0	2	8	8
							2	4	889	9							
03	164145	X	25830	-0-	-138315	-0-	272	1	23690	3	Y	1696	1677	0	13	8	14
							2	4	1866	9							
04	158850	X	NO RPT	-0-	-158850	-0-					Y	NO RPT					14

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
*08	0		162376	-0-	162376	305470	3606	1	143154	3	Y	14036	13983	0	17	8	161
							176	4	15440	9							
*09	0		139812	-0-	139812	445282	2905	1	122867	3	Y	12654	12663	0	24	8	128
							121	4	13919	9							
*10	0		130146	-0-	130146	575428	2767	1	113972	3	Y	12090	12026	0	53	8	139
							108	4	13299	9							
*11	0		119175	-0-	119175	694603	2552	1	104610	3	Y	10789	10864	0	3	8	61
							145	4	11868	9							
*12	0		116781	-0-	116781	811384	2289	1	102266	3	Y	11012	10842	0	93	8	138
							113	4	12113	9							
*01	892974	X	81590	-0-	-811384	-0-	1202	1	72753	3	Y	6934	6971	0	35	8	66
							8	4	7627	9							
02	155179	X	30079	-0-	-125100	-0-	465	1	27106	3	Y	2278	2310	0	7	8	27
							2	4	2506	9							
03	165881	X	27496	-0-	-138385	-0-	283	1	24667	3	Y	2313	2300	0	19	8	21
							2	4	2544	9							
04	160530	X	NO RPT	-0-	-160530	-0-					Y	NO RPT					21

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
*07	0		137405	-0-	137405	137405	3257	1	121166	3	Y	11666	11455	0	87	8	124
							149	4	12833	9							
*08	0		162785	-0-	162785	300190	3591	1	142567	3	Y	14955	14891	0	18	8	170
							176	4	16451	9							
*09	0		147235	-0-	147235	447425	3060	1	129383	3	Y	13333	13344	0	26	8	133
							126	4	14666	9							
*10	0		143452	-0-	143452	590877	3049	1	125626	3	Y	13327	13250	0	59	8	151
							117	4	14660	9							
*11	0		125258	-0-	125258	716135	2691	1	110290	3	Y	11021	11108	0	3	8	61
							154	4	12123	9							
*12	0		111370	-0-	111370	827505	2247	1	100412	3	Y	7816	7713	0	66	8	98
							113	4	8598	9							
*01	903905	X	76400	-0-	-827505	-0-	1136	1	68700	3	Y	5962	5972	0	31	8	57
							6	4	6558	9							
*02	142970	X	120	-0-	-142850	-0-	2	1	100	3	Y	16	63	0	8	8	2
							18	9									
*03	152830	X	16765	-0-	-136065	-0-	177	1	15431	3	Y	1050	1021	0	19	8	12
							2	4	1155	9							
04	147900	X	NO RPT	-0-	-147900	-0-					Y	NO RPT					12

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
08	0		36869	-0-	36869	231319	820	1	32556	3	Y	3140	3144	0	4	8	35
							39	4	3454	9							
09	0		30923	-0-	30923	262242	646	1	27342	3	Y	2646	2651	0	5	8	25
							24	4	2911	9							
10	0		29872	-0-	29872	292114	644	1	26549	3	Y	2413	2401	0	11	8	26
							25	4	2654	9							
11	0		28673	-0-	28673	320787	628	1	25712	3	Y	2087	2102	0	1	8	10
							37	4	2296	9							
*12	347570	X	26783	-0-	-320787	-0-	538	1	24083	3	Y	1941	1912	0	16	8	23
							27	4	2135	9							
01	42749	X	24892	-0-	-17857	-0-	370	1	22432	3	Y	1898	1894	0	10	8	17
							2	4	2088	9							
*02	39991	X	18174	-0-	-21817	-0-	285	1	16594	3	Y	1175	1176	0	3	8	13
							2	4	1293	9							
*03	42749	X	16600	-0-	-26149	-0-	171	1	14856	3	Y	1428	1418	0	11	8	12
							2	4	1571	9							
04	41370	X	NO RPT	-0-	-41370	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

*05	5022 X	4901	-0-	-121	-0-	4411	3	490	9	Y	445	454	1	46
*06	5220 X	4922	-0-	-298	-0-	4121	3	801	9	Y	728	720	1	54
*07	5394 X	4989	-0-	-405	-0-	4128	3	861	9	Y	783	740	1	97
*08	5394 X	4484	-0-	-910	-0-	3917	3	567	9	Y	515	576	1	36
*09	5220 X	4075	-0-	-1145	-0-	3824	3	251	9	Y	228	249	1	15
*10	5084 X	4017	-0-	-1067	-0-	3823	3	194	9	Y	176	172	1	19
*11	4920 X	3798	-0-	-1122	-0-	3611	3	187	9	Y	170	168	1	21
*12	4991 X	3862	-0-	-1129	-0-	1	1	3664	3	Y	179	186	1	14
						197	9							
*01	4495 X	3811	-0-	-684	-0-	1	1	3612	3	Y	180	177	1	17
						198	9							
*02	3944 X	3497	-0-	-447	-0-	1	1	3333	3	Y	148	148	1	17
						163	9							
*03	4030 X	3600	-0-	-430	-0-	1	1	3446	3	Y	139	147	1	9
						153	9							
*04	3810 X	3247	-0-	-563	-0-	455	1	2616	3	Y	160	156	0	13
						176	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

11	2250 X	1948	-0-	-302	-0-	1626	2	322	9	N	293	399	1	273
12	2325 X	1308	-0-	-1017	-0-	947	2	361	9	N	328	401	1	200
01	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1573	2	312	9	N	284	185	1	299
02	1885 N	1690	-0-	-195	-0-	1292	2	398	9	N	362	369	1	292
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1214	2	211	9	N	192	180	1	304
04	1830 N	1447	-0-	-383	-0-	1268	2	179	9	N	163	190	1	277

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

11	840 N	671	-0-	-169	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
12	1178 N	543	-0-	-635	-0-	171	1	372	3	Y	-0-			-0-
01	1023 N	760	-0-	-263	-0-	206	1	554	3	Y	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	398	1	377	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	335	1	564	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	316	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	122	1	266	3	Y	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	105	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	341	-0-	-152	-0-	175	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	173	1	293	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	433	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	253	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	223	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	462	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	589	-0-	-221	-0-	219	1	370	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	415	1	785	3	N	16	24	1			28
							18	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	321	1	702	3	N	16	22	1			22
							18	9									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	313	1	842	3	N	18					40
							20	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	434	1	411	3	N	23	26	1			37
							25	9									
03	744	N	432	-0-	-312	-0-	134	1	285	3	N	12	22	1			27
							13	9									
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	406	1	684	3	N	-0-					27

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	64	3	21	9	N	19	24	1			36
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	3	3	N	11	24	1			23
							12	9									
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	1	3	N	18					41
							20	9									
02	87	N	21	-0-	-66	-0-	1	1	20	9	N	18	22	1			37
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	22	1			27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	259	1	601	3	N	-0-					458
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	215	1	470	3	N	-0-					458
01	930	N	772	-0-	-158	-0-	209	1	563	3	N	-0-					458
02	841	N	707	-0-	-134	-0-	363	1	344	3	N	-0-					458
03	682	N	217	-0-	-465	-0-	69	1	148	3	N	-0-					458
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					458

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
11	630	N	512	-0-	-118	-0-	151	1	361	3	N	-0-					42
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	214	1	468	3	N	-0-					42
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	151	1	407	3	N	-0-					42
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	279	1	264	3	N	-0-					42
03	682	N	465	-0-	-217	-0-	149	1	316	3	N	-0-					42
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	173	1	292	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	138	1	451	3	N	-0-					-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	204	1	447	3	N	-0-					-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	181	1	486	3	N	-0-					-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	287	1	271	3	N	-0-					-0-
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	174	1	369	3	N	-0-					-0-
04	660	N	465	-0-	-195	-0-	173	1	292	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1779	-0-	1779	1779	663	1	1116	3	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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, 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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	111	1	341	3	N	-0-					99
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					99
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	115	1	309	3	N	-0-					99
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	211	1	199	3	N	-0-					99
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	89	1	190	3	N	-0-					99
04	420 N	279	-0-	-141	-0-	104	1	175	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	325	1	822	3	N	-0-					154
12	1333 N	899	-0-	-434	-0-	282	1	617	3	N	-0-					154
01	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	294	1	791	3	N	-0-					154
02	1102 N	1023	-0-	-79	-0-	525	1	498	3	N	-0-					154
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	396	1	844	3	N	-0-					154
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	404	1	681	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3427	-0-	427	1028	1035	1	2392	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2969	-0-	-131	897	931	1	2038	3	N	-0-					-0-
01	3262	X	2365	-0-	-897	-0-	641	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	2030	X	1085	-0-	-945	-0-	557	1	528	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	419	-0-	-1751	-0-	134	1	285	3	N	-0-					-0-
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	1420	1	2391	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	200	1	335	3	N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	163	1	356	3	N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	132	1	354	3	N	-0-					-0-
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	253	1	240	3	N	-0-					-0-
03	527	N	171	-0-	-356	-0-	55	1	116	3	N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	184	1	311	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	340	1	184	3	N	-0-					-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	40	1	87	3	N	-0-					-0-
01	279	N	74	-0-	-205	-0-	20	1	54	3	N	-0-					-0-
02	493	N	59	-0-	-434	-0-	30	1	29	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	30	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	17	1	28	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	656	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	647	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	598	1	1611	3	N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1039	1	983	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1178	-0-	-899	-0-	376	1	802	3	N	-0-					-0-
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	871	1	1466	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	390 N	357	-0-	-33	-0-	127	1	230	3	N	-0-					855
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	97	1	213	3	N	-0-					855
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	84	1	226	3	N	-0-					855
02	348 N	310	-0-	-38	-0-	159	1	151	3	N	-0-					855
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					855
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	185	1	311	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

11	420 N	272	-0-	-148	-0-	96	1	176	3	N	-0-					82
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	57	1	125	3	N	-0-					82
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	56	1	151	3	N	-0-					82
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	84	1	79	3	N	-0-					82
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	25	1	53	3	N	-0-					82
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	139	1	235	3	N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	286	1	551	3	N	39	108	1			248
						43	9									
12	1023 N	914	-0-	-109	-0-	268	1	585	3	N	55	33	1			270
						61	9									
01	899 N	833	-0-	-66	-0-	210	1	565	3	N	53					323
						58	9									
02	841 N	694	-0-	-147	-0-	350	1	332	3	N	11	41	1			293
						12	9									
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	32	1			261
*04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	346	1	584	3	N	17	123	1			155
						19	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	71	1	94	3	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	37	1	100	3	N	-0-					-0-
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	65	1	62	3	N	-0-					-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	435	1	681	3	Y	139	198	1			99
							153	9									
12	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	330	1	724	3	Y	174					273
							191	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	273	1	735	3	Y	158	173	1			258
							174	9									
02	1218	N	1032	-0-	-186	-0-	510	1	482	3	Y	36	193	1			101
							40	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					101
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	577	1	973	3	Y	128					229
							141	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

11	150 N	140	-0-	-10	-0-	60	1	80	3	N	-0-					114
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	3	N	-0-					114
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-					114
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	3	N	-0-					114
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					114
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	46	1	78	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	483	1	882	3	N	-0-					-0-
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	295	1	645	3	N	-0-					-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	274	1	739	3	N	-0-					-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	485	1	459	3	N	-0-					-0-
03	930 N	248	-0-	-682	-0-	79	1	169	3	N	-0-					-0-
04	930 N	582	-0-	-348	-0-	217	1	365	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
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
11	12	#	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14	#	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	11	R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
04	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9581		9581	-0-	-0-	83677	9571	2	10	9	N	9					169
12	10311		10311	-0-	-0-	83677	10288	2	23	9	N	21	136	1			54
01	8246		7641	-0-	-605	83072	7601	2	40	9	N	36					90
02	7714		6000	-0-	-1714	81358	5969	2	31	9	N	28					118
03	8246		5858	-0-	-2388	78970	5838	2	20	9	N	18					136
04	7980		4557	-0-	-3423	75547	4547	2	10	9	N	9					145

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29100	X	25594	-0-	-3506	-0-	25223	2	371	9	N	337	361	1			119
12	30070	X	24071	-0-	-5999	-0-	23710	2	361	9	N	328	361	1			86
01	DLQ G-10		17692	-0-	17692	17692	17435	2	257	9	N	234	179	1			141
02	42121	X	24429	-0-	-17692	-0-	24101	2	328	9	N	298	351	1			88
03	23711	X	23711	-0-	-0-	-0-	23322	2	389	9	N	354	352	1			90
04	25590	X	16769	-0-	-8821	-0-	16506	2	263	9	N	239	179	1			150

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	11	1	616	2	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	332	2	146	3	N	-0-					-0-
02	609	N	555	-0-	-54	-0-	306	2	249	3	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	#	2290	-0-	-1520	-0-	38	1	2252	2	N	-0-					164
12	3937	#	3407	-0-	-530	-0-	3407	2			N	-0-					164
01	3937	#	2949	-0-	-988	-0-	1202	2	1747	3	N	-0-	90	7			74
02	3480	#	2862	-0-	-618	-0-	1111	2	1751	3	N	-0-					74
03	3410	#	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					74
04	3300	#	NO RPT	-0-	-3300	-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
11	1650	#	1301	-0-	-349	-0-	164	1	1083	3	N	49					295
							54	9									
12	1705	#	861	-0-	-844	-0-	149	1	692	3	N	18	163	1			150
							20	9									
01	1674	#	1112	-0-	-562	-0-	123	1	859	3	N	118					268
							130	9									
02	1566	#	1184	-0-	-382	-0-	108	1	977	3	N	90	155	1			203
							99	9									
03	1674	#	1062	-0-	-612	-0-	85	1	876	3	N	92					295
							101	9									
04	1290	#	753	-0-	-537	-0-	4	1	662	3	N	79	163	1			211
							87	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	574	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	595	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	592	1	2369	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2614	-0-	-112	-0-	529	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2769	-0-	-610	-0-	591	1	2178	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	92	1	607	3	N	-0-					2
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	N	-0-	1	1			1
01	744	N	547	-0-	-197	-0-	68	1	478	3	N	1					2
							1	9									
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	66	1	599	3	N	-0-	1	1			1
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62	1	642	3	N	1					2
							1	9									
04	540	N	294	-0-	-246	-0-	2	1	292	3	N	-0-	1	1			1

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1453	-0-	-376	-0-	87	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	79	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	75	1	1179	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					-0-
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	88	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	75	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					1
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					1
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					5
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					5
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					5
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	153	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	93	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	193	-0-	-86	-0-	63	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	Y	-0-					6
12	341	N	182	-0-	-159	-0-	29	1	153	3	Y	-0-					6
01	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					6
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					4
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					4
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					4
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	104	-0-	104	104	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	146	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	1	1			3
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	558	N	303	-0-	-255	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	164	1	1801	3	N	-0-				65
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	131	1	2097	3	N	-0-				65
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	187	1	2061	3	N	-0-				65
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	171	1	1850	3	N	-0-				65
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	3	N	22				87
							24	9								
04	1440	N	1002	-0-	-438	-0-	77	1	925	3	N	-0-				87

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20	1		20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 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
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	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2016 - PLUGGED 04/25/16

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2016 - PLUGGED 03/03/16

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2015 - P/A 03/30/15

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

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	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016 - PLUGGED 05/03/16

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	7	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

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	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	1	-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-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-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-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	3			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

11	450 N	179	-0-	-271	-0-	14 3	1 9	162	2	Y	3	10	1			1
12	465 N	230	-0-	-235	-0-	14 3	1 9	213	2	Y	3	2	1			2
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	23 8	1 9	348	2	Y	7	7	1			2
02	174 N	118	-0-	-56	-0-	8 3	1 9	107	2	Y	3	4	1			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	468	R	468	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	Y	10	15	1	1	8	3
							11	9									
12		DLQ G-10	540	-0-	540	540	33	1	496	2	Y	10	6	1	1	8	6
							11	9									
01		DLQ G-10	476	-0-	476	1016	29	1	438	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
02	1146	R	130	-0-	-1016	-0-	8	1	118	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2
04	85	#	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					2

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	537	-0-	-123	-0-	42	1	484	2	Y	10	17	1			3
							11	9									
12		DLQ G-10	624	-0-	624	624	38	1	574	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
01		DLQ G-10	691	-0-	691	1315	43	1	635	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	1486	R	171	-0-	-1315	-0-	11	1	154	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	110	#	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-					2

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	#	310	-0-	-680	-0-	24	1	279	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
12		DLQ G-10	487	-0-	487	487	30	1	448	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
01		DLQ G-10	654	-0-	654	1141	40	1	601	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
02	1332	R	191	-0-	-1141	-0-	12	1	173	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
04	105	#	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	112	1	230	3	N	16	24	1			28
							18	9									
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	104	1	229	3	N	16	22	1			22
							18	9									
01	434	N	308	-0-	-126	-0-	78	1	210	3	N	18					40
							20	9									
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	153	1	145	3	N	23	26	1			37
							25	9									
03	341	N	77	-0-	-264	-0-	20	1	42	3	N	14					51
							15	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	98	1	164	3	N	-0-					51

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1172	-0-	-75	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
02	609	N	442	-0-	-167	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	304	-0-	-326	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84540	X	74485	-0-	-10055	-0-	1150 2510	1 9	70825	3	N	2282	2216	1	1	8	483
12	87110	X	71290	-0-	-15820	-0-	839 2507	1 9	67944	3	N	2279	2392	1			370
01	76415	X	71523	-0-	-4892	-0-	867 2485	1 9	68171	3	N	2259	2440	1			189
02	71646	X	71646	-0-	-0-	-0-	1365 2406	1 9	67875	3	N	2187	1700	1			676
03	81204	X	81204	-0-	-0-	-0-	1974 2317	1 9	76913	3	N	2106	2273	1			509
*04	84415	X	84415	-0-	-0-	-0-	1644 2124	1 9	80647	3	N	1931	2261	1			179

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-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-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			-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-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	635	-0-	-145	-0-	50	1	572	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	42	1	630	2	Y	12	8	1	1	8	7
							13	9									
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
02	609	N	194	-0-	-415	-0-	13	1	174	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 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
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	27	1	310	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	319	N	205	-0-	-114	-0-	13	1	185	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	26	1	295	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
12	589	N	439	-0-	-150	-0-	27	1	403	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
02	319	N	151	-0-	-168	-0-	10	1	135	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	32	1	371	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
12	558	N	308	-0-	-250	-0-	19	1	283	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	10	1	153	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	406	N	46	-0-	-360	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

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
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	45	1	516	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
12	744	N	637	-0-	-107	-0-	39	1	586	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	551	N	193	-0-	-358	-0-	12	1	174	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	614	-0-	-76	-0-	48	1	553	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	700	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
02	580	N	166	-0-	-414	-0-	11	1	148	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	809	-0-	-271	-0-	63	1	728	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
12	992	N	784	-0-	-208	-0-	48	1	723	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	46	1	682	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
02	783	N	189	-0-	-594	-0-	12	1	170	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	465	N	174	-0-	-291	-0-	11	1	160	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	348	N	36	-0-	-312	-0-	2	1	33	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

11	360 N	139	-0-	-221	-0-	11	1	125	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	16	1	242	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	6	1	84	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					18
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					18
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					18
02	145 N	32	-0-	-113	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					18
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	244	1	2820	2	Y	59	71	1			18
						65	9									
12	3100 X	3086	-0-	-14	-0-	187	1	2842	2	Y	52	37	1			33
						57	9									
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	171	1	2543	2	Y	48	65	1			16
						53	9									
02	2900 X	717	-0-	-2183	-0-	46	1	647	2	Y	22	30	1			8
						24	9									
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					8
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					8

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	755	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	826	2	Y	14	10	1			9
							15	9									
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	40	1	588	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
02	812	N	158	-0-	-654	-0-	10	1	142	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	38	1	577	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	36	1	540	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
02	609	N	143	-0-	-466	-0-	9	1	128	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	24	1	272	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	Y	9	5	1			6
							10	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
02	290	N	153	-0-	-137	-0-	10	1	137	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	600	N	351	-0-	-249	-0-	27	1	316	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
02	348	N	147	-0-	-201	-0-	9	1	132	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	320	-0-	-250	-0-	25	1	288	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	28	1	418	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	319	N	143	-0-	-176	-0-	9	1	128	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	Y	18	23	1			5
							20	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	46	1	679	2	Y	13	19	1			4
							14	9									
02	899	N	159	-0-	-740	-0-	10	1	143	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	14	5	1			9
							15	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
12	434	N	359	-0-	-75	-0-	22	1	330	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	290	N	111	-0-	-179	-0-	7	1	101	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1

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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	67	1	775	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	44	1	660	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
01	775	N	600	-0-	-175	-0-	37	1	551	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
02	841	N	110	-0-	-731	-0-	7	1	100	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	72	1	829	2	Y	17	22	1			5
							19	9									
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	42	1	639	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	41	1	605	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
02	899	N	146	-0-	-753	-0-	9	1	131	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1	962	2	Y	17	6	1			11
							19	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	16	22	1			5
							18	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					2
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
*04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	124	-0-	-926	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	428	-0-	-595	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	74	1	985	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	2	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	N	-0-					-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	155	1			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	121	1			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	70	1			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	3	1			58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45					104

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					-0-
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					55
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					55
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					55
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					55
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	93	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	93	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1836	-0-	-20	-0-	87	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	N	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	90	1	1815	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	14	1	86	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	27 S	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	28 S	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	19 S	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	18 S	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 S	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	76 S	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	59 S	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	76 S	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	74 S	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*03	70 S	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					117
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					117
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					117
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	86	2	22	9	N	20	112	1			25
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1247	-0-	-883	-0-	1247	2			N	-0-					48
12	2201	X	1344	-0-	-857	-0-	1344	2			N	-0-					48
01	2170	X	1435	-0-	-735	-0-	1431	2	4	9	N	4					52
02	1479	X	1310	-0-	-169	-0-	1310	2			N	-0-					52
03	1457	X	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					52
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					52

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	986	N	898	-0-	-88	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
12	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
01	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
02	1595	N	1419	-0-	-176	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
03	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			N	-0-			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

11	480	X	433	-0-	-47	-0-	60	1	373	2	N	-0-			-0-
12	496	X	399	-0-	-97	-0-	59	1	340	2	N	-0-			-0-
01	496	X	366	-0-	-130	-0-	51	1	315	2	N	-0-			-0-
02	406	X	346	-0-	-60	-0-	48	1	298	2	N	-0-			-0-
03	434	X	280	-0-	-154	-0-	40	1	240	2	N	-0-			-0-
04	420	X	345	-0-	-75	-0-	52	1	293	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	14	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	58	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	43	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	47	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	52	1	311	2	Y	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

11	810	N	765	-0-	-45	-0-	107	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	110	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	117	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	739	-0-	-15	-0-	101	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	105	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	113	1	640	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	36	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	38	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	40	1	227	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	59	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	58	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	58	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	58	1	329	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

11	480	N	479	-0-	-1	-0-	67	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	67	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	65	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	63	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	69	1	391	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1004	-0-	-736	-0-	139	1	862	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1209	N	844	-0-	-365	-0-	124	1	720	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	966	-0-	-522	-0-	135	1	831	2	N	-0-					-0-
02	957	N	845	-0-	-112	-0-	116	1	729	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	178	1	1062	2	N	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	145	1	819	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

11	2160	X	905	-0-	-1255	-0-	126	1	779	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	728	-0-	-1504	-0-	107	1	621	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	607	-0-	-1346	-0-	85	1	522	2	N	-0-					-0-
02	870	X	595	-0-	-275	-0-	82	1	513	2	N	-0-					-0-
03	930	X	583	-0-	-347	-0-	84	1	499	2	N	-0-					-0-
*04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	314	1	1940	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	327	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	316	1	1940	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	2110	-0-	-65	-0-	290	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2181	-0-	-144	-0-	314	1	1867	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1934	-0-	-316	-0-	291	1	1643	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

11	990	X	968	-0-	-22	-0-	135	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	862	-0-	-161	-0-	126	1	736	2	N	-0-					-0-
01	961	X	847	-0-	-114	-0-	119	1	728	2	N	-0-					-0-
02	928	X	856	-0-	-72	-0-	118	1	738	2	N	-0-					-0-
03	992	X	813	-0-	-179	-0-	117	1	696	2	N	-0-					-0-
04	960	X	788	-0-	-172	-0-	119	1	669	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

11	1680	X	1518	-0-	-162	-0-	211	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	253	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1458	-0-	-185	-0-	204	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	212	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1563	-0-	-173	-0-	225	1	1338	2	N	-0-					-0-
*04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
11	1530 X	880	-0-	-650	-0-	119	1	761	2	N	-0-			-0-
12	1581 X	1555	-0-	-26	-0-	191	1	1364	2	N	-0-			-0-
01	1426 X	1364	-0-	-62	-0-	183	1	1181	2	N	-0-			-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	151	1	1111	2	N	-0-			-0-
03	1550 X	993	-0-	-557	-0-	127	1	866	2	N	-0-			-0-
04	1500 X	751	-0-	-749	-0-	102	1	649	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

11	2040 X	1680	-0-	-360	-0-	226	1	1454	2	N	-0-			-0-
12	1860 X	1546	-0-	-314	-0-	190	1	1356	2	N	-0-			-0-
01	1860 X	1364	-0-	-496	-0-	182	1	1182	2	N	-0-			-0-
02	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	198	1	1464	2	N	-0-			-0-
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	250	1	1697	2	N	-0-			-0-
*04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	257	1	1631	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

11	930 X	816	-0-	-114	-0-	114	1	702	2	N	-0-			-0-
12	961 X	798	-0-	-163	-0-	117	1	681	2	N	-0-			-0-
01	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	161	1	987	2	N	-0-			-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	138	1	864	2	N	-0-			-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	148	1	882	2	N	-0-			-0-
04	1110 X	764	-0-	-346	-0-	115	1	649	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

11	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	244	1	1513	2	N	-0-			-0-
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	270	1	1571	2	N	-0-			-0-
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	276	1	1692	2	N	-0-			-0-
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	250	1	1569	2	N	-0-			-0-
03	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	273	1	1627	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	1769	-0-	-121	-0-	267	1	1502	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

11	1500 X	1248	-0-	-252	-0-	174	1	1074	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	1112	-0-	-283	-0-	163	1	949	2	N	-0-			-0-
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	189	1	1159	2	N	-0-			-0-
02	1247 X	1231	-0-	-16	-0-	169	1	1062	2	N	-0-			-0-
03	1302 X	1143	-0-	-159	-0-	164	1	979	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	1113	-0-	-177	-0-	168	1	945	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	127	1	788	2	N	-0-			-0-
12	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	164	1	955	2	N	-0-			-0-
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	136	1	833	2	N	-0-			-0-
02	899 X	819	-0-	-80	-0-	113	1	706	2	N	-0-			-0-
03	1116 X	967	-0-	-149	-0-	139	1	828	2	N	-0-			-0-
04	1080 X	595	-0-	-485	-0-	90	1	505	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

11	1350 X	681	-0-	-669	-0-	95	1	586	2	N	-0-			-0-
12	1364 X	716	-0-	-648	-0-	105	1	611	2	N	-0-			-0-
01	1364 X	1347	-0-	-17	-0-	189	1	1158	2	N	-0-			-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	170	1	1067	2	N	-0-			-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	137	1	816	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	611	-0-	-679	-0-	92	1	519	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	1140 X	1016	-0-	-124	-0-	141	1	875	2	N	-0-					-0-
12	992 X	916	-0-	-76	-0-	134	1	782	2	N	-0-					-0-
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	152	1	936	2	N	-0-					-0-
02	986 X	886	-0-	-100	-0-	122	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1054 X	835	-0-	-219	-0-	120	1	715	2	N	-0-					-0-
04	1050 X	679	-0-	-371	-0-	102	1	577	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

11	1470 X	1259	-0-	-211	-0-	175	1	1084	2	N	-0-					-0-
12	1519 X	1127	-0-	-392	-0-	165	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1519 X	1147	-0-	-372	-0-	161	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1247 X	941	-0-	-306	-0-	129	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1302 X	951	-0-	-351	-0-	137	1	814	2	N	-0-					-0-
04	1260 X	751	-0-	-509	-0-	113	1	638	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

11	1560 X	1344	-0-	-216	-0-	187	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	1316	-0-	-327	-0-	193	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1262	-0-	-381	-0-	177	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1537 X	1475	-0-	-62	-0-	203	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1395 X	1315	-0-	-80	-0-	189	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	1350 X	1113	-0-	-237	-0-	168	1	945	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

11	1110 X	892	-0-	-218	-0-	124	1	768	2	N	-0-					-0-
12	1147 X	755	-0-	-392	-0-	111	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1073 X	782	-0-	-291	-0-	108	1	674	2	N	-0-					-0-
03	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	155	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	1130	-0-	-10	-0-	170	1	960	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	158	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1147 X	901	-0-	-246	-0-	132	1	769	2	N	-0-					-0-
01	1147 X	637	-0-	-510	-0-	89	1	548	2	N	-0-					-0-
02	1102 X	650	-0-	-452	-0-	89	1	561	2	N	-0-					-0-
03	1178 X	640	-0-	-538	-0-	92	1	548	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	649	-0-	-491	-0-	98	1	551	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	285	1	1763	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	2077 X	2046	-0-	-31	-0-	300	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	2077 X	2058	-0-	-19	-0-	288	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1972 X	1940	-0-	-32	-0-	267	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	2108 X	2053	-0-	-55	-0-	295	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	2040 X	1956	-0-	-84	-0-	295	1	1661	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
11	810 X	366	-0-	-444	-0-	51	1	315	2	N	-0-					-0-
12	775 X	383	-0-	-392	-0-	56	1	327	2	N	-0-					-0-
01	775 X	547	-0-	-228	-0-	77	1	470	2	N	-0-					-0-
02	522 X	477	-0-	-45	-0-	66	1	411	2	N	-0-					-0-
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	N	-0-					-0-
04	540 X	51	-0-	-489	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	N	-0-					-0-
12	558 X	531	-0-	-27	-0-	78	1	453	2	N	-0-					-0-
01	558 X	536	-0-	-22	-0-	75	1	461	2	N	-0-					-0-
02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558 X	544	-0-	-14	-0-	78	1	466	2	N	-0-					-0-
04	540 X	509	-0-	-31	-0-	77	1	432	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

11	1800 X	1757	-0-	-43	-0-	244	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	273	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	1807	-0-	-239	-0-	253	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	1914 X	1702	-0-	-212	-0-	234	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1860 X	1737	-0-	-123	-0-	250	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1800 X	1735	-0-	-65	-0-	261	1	1474	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	134	1	828	2	N	-0-					-0-
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	928 X	862	-0-	-66	-0-	119	1	743	2	N	-0-					-0-
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	141	1	839	2	N	-0-					-0-
04	1320 X	1027	-0-	-293	-0-	155	1	872	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

11	1950 X	1438	-0-	-512	-0-	200	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1330	-0-	-716	-0-	195	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	1655	-0-	-391	-0-	232	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1914 X	1845	-0-	-69	-0-	254	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	291	1	1731	2	N	-0-					-0-
*04	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	288	1	1625	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

11	810 N	778	-0-	-32	-0-	105	1	673	2	N	-0-					-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	84	1	603	2	N	-0-					-0-
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	100	1	644	2	N	-0-					-0-
02	754 N	722	-0-	-32	-0-	86	1	636	2	N	-0-					-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-					-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	91	1	575	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

11	1650 X	1510	-0-	-140	-0-	210	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1984 X	1242	-0-	-742	-0-	182	1	1060	2	N	-0-					-0-
01	1984 X	1423	-0-	-561	-0-	199	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	283	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	300	1	1788	2	N	-0-					-0-
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	231	1	1300	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	367	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	366	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	337	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2552 X	2223	-0-	-329	-0-	306	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2728 X	1803	-0-	-925	-0-	259	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	2150	-0-	-490	-0-	324	1	1826	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

11	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	317	1	1965	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	2356 X	2298	-0-	-58	-0-	337	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	2273	-0-	-83	-0-	318	1	1955	2	N	-0-					-0-
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	307	1	1927	2	N	-0-					-0-
03	2356 X	2324	-0-	-32	-0-	334	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2280 X	2136	-0-	-144	-0-	322	1	1814	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SHUT IN	9665	-0-	9665	14676	9665	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	4894	-0-	4894	19570	4894	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	8336	-0-	8336	27906	8336	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	13161	-0-	13161	41067	13161	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	9048	-0-	9048	50115	9048	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	8395	-0-	8395	58510	8395	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

11	240 X	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	690 X	345	-0-	-345	-0-	345	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					83
12	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					83
01	248	#	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					83
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					83
03	248	#	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					83
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					83

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
11	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					131
12	403	#	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					131
01	403	#	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					131
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					131
03	372	#	29	-0-	-343	-0-	29	2			N	-0-					131
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	346	-0-	-770	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	317	-0-	-853	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	506	-0-	-734	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	990	-0-	-228	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	688	-0-	-1142	-0-	688	2			N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	173	-0-	-912	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	855	-0-	-230	-0-	833	2	22	9	N	20					20
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	422	2	11	9	N	10					30
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					30
04	840	N	336	-0-	-504	-0-	336	2			N	-0-					30

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	250	1	2602	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	870	-0-	-2323	-0-	466	1	404	2	N	-0-					-0-
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	2837	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1511	-0-	-1447	-0-	192	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	1872	-0-	-3318	-0-	53	1	1819	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	92	1	82	2	N	-0-					7
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	N	-0-					7
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					7
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	4	1	131	2	N	-0-					7

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	868	N	558	-0-	-310	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	840	N	278	-0-	-562	-0-	278	2			N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

11	3000	N	7813	-0-	4813	17696	7813	2			Y	-0-					-0-
12	21152	X	3456	-0-	-17696	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8495	-0-	8495	8495	8495	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3589	-0-	3589	12084	3589	2			Y	-0-					-0-
03	17836	X	5752	-0-	-12084	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
*04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	120 #	13	-0-	-107	-0-	13	2		N	-0-			9
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			9
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			9
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			9
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			9
*04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			9

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1	8	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1306	-0-	-213	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
02	1392 N	1238	-0-	-154	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2		N	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		N	-0-			-0-
02	580 N	555	-0-	-25	-0-	555	2		N	-0-			-0-
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

11	660 N	370	-0-	-290	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

11	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2		N	-0-			-0-
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2		N	-0-			-0-
01	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2		N	-0-			-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2940 X	2876	-0-	-64	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

11	5340 X	3728	-0-	-1612	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	3766	-0-	-1752	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
02	4437 X	4004	-0-	-433	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
12	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*04	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	319 N	286	-0-	-33	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	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 #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
*04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	194	-0-	-286	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1105	-0-	-113	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	860	-0-	-160	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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 #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

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
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	955	-0-	-89	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	566	-0-	-581	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	506	-0-	-567	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	641	-0-	-475	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	2194	-0-	-706	9142	2194	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2274	-0-	-826	8316	2274	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2330	-0-	-770	7546	2330	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2062	-0-	-838	6708	2062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2179	-0-	-921	5787	2179	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2050	-0-	-950	4837	2050	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29

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

11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					178
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					178
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	520	2	79	9	N	72	226	1			24
02	580	#	201	-0-	-379	-0-	190	2	11	9	N	10					34
03	434	#	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					34
04	570	#	160	-0-	-410	-0-	160	2			N	-0-					34

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ROOS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277961 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7018 - 7022

11	14518	X	-0-	-0-	-14518	-0-					N	-0-					53
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2015 - P/A 11-18-2015

ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 #	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			163
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			163
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			163
02	319 #	128	-0-	-191	-0-	128	2		N	-0-			163
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
03	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2		N	-0-			189
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

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

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
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
11	870	S	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	1023	S	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	837	S	608	-0-	-229	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	725	S	542	-0-	-183	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	744	S	283	-0-	-461	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	600	S	320	-0-	-280	-0-	320	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					78
12	1829	X	1607	-0-	-222	-0-	1596	2	11	9	N	10					88
01	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	1206	2	9	9	N	8					96
02	1711	X	1041	-0-	-670	-0-	1029	2	12	9	N	11					107
03	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1411	2	2	9	N	2					109
04	1590	X	1511	-0-	-79	-0-	1508	2	3	9	N	3					112

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	0	N	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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	478	-0-	-731	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	812	N	554	-0-	-258	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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

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
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1248	-0-	-1480	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	1837	-0-	-483	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1403	-0-	-116	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1430	-0-	-490	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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

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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

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
11	11040	X	9966	-0-	-1074	-0-	9953	2	13 9	N	12					79
12	11408	X	6424	-0-	-4984	-0-	6351	2	73 9	N	66	95	1			50
01	11408	X	10404	-0-	-1004	-0-	10365	2	39 9	N	35					85
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2		N	-0-	85	1			-0-
03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2		N	-0-					-0-
04	10080	X	8943	-0-	-1137	-0-	8937	2	6 9	N	5					5

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

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
11	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2		N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-					-0-
01	961	N	695	-0-	-266	-0-	695	2		N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-					-0-
03	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	2		N	-0-					-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2		N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

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
11	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	43733	2	45 9	N	41					178
12	45043	X	18501	-0-	-26542	-0-	18428	2	73 9	N	66	163	1			81
01	49657	X	49657	-0-	-0-	-0-	49618	2	39 9	N	35					116
02	46940	X	46940	-0-	-0-	-0-	46879	2	61 9	N	55	12	1			159
03	51593	X	51593	-0-	-0-	-0-	51532	2	61 9	N	55					214
04	46500	X	41687	-0-	-4813	-0-	41658	2	29 9	N	26					240

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5731	2	17	9	N	15					15
02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-	15	1			-0-
03	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4795	-0-	-365	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	16410 X	14762	-0-	-1648	-0-	14749	2	13	9	N	12					55
12	16957 X	4625	-0-	-12332	-0-	4552	2	73	9	N	66	80	1			41
01	18600 X	14950	-0-	-3650	-0-	14911	2	39	9	N	35					76
02	14268 X	6924	-0-	-7344	-0-	6924	2			N	-0-	76	1			-0-
03	15252 X	9654	-0-	-5598	-0-	9636	2	18	9	N	16					16
04	14760 X	9689	-0-	-5071	-0-	9667	2	22	9	N	20					36

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

11	2130 N	468	-0-	-1662	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	28	-0-	-2142	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	837 N	193	-0-	-644	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

11	2430 N	1179	-0-	-1251	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	137	-0-	-1568	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	57	-0-	-1679	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	29	-0-	-1102	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510 X	5368	-0-	-4142	-0-	5368	2			N	-0-					67
12	9827 X	2316	-0-	-7511	-0-	2316	2			N	-0-					67
01	DLQ G-10	7687	-0-	7687	7687	7687	2			N	-0-					67
02	DLQ G-10	7252	-0-	7252	14939	7252	2			N	-0-					67
03	20996 X	6057	-0-	-14939	-0-	6057	2			N	-0-					67
04	7440 X	6483	-0-	-957	-0-	6483	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

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

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	13710 X	10443	-0-	-3267	-0-	10443	3			N	-0-					167
12	14167 X	5174	-0-	-8993	-0-	5174	3			N	-0-					167
01	14167 X	13118	-0-	-1049	-0-	13096	3	22	9	N	20					187
02	11020 X	9632	-0-	-1388	-0-	9629	3	3	9	N	3	167	1			23
03	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11237	3	6	9	N	5					28
04	12690 X	11220	-0-	-1470	-0-	11220	3			N	-0-					28

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

11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	992 X	764	-0-	-228	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1			N	-0-					-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	603	-0-	-987	-0-	603	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					42
12	1240	N	725	-0-	-515	-0-	725	2			Y	-0-					42
01	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2			Y	-0-					42
02	1276	N	784	-0-	-492	-0-	784	2			Y	-0-					42
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					42
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

11	8700	X	5920	-0-	-2780	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	3187	-0-	-5803	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7323	-0-	-1357	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6950	-0-	-590	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7328	-0-	-670	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6322	-0-	-758	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	68	-0-	-106	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	238	-0-	-785	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
01	682	N	396	-0-	-286	-0-	43	1	353	2	N	-0-					-0-
02	464	N	321	-0-	-143	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
04	390	N	70	-0-	-320	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 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
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	115	1	961	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	119	1	1272	2	Y	4					11
							4	9									
01	1240	N	766	-0-	-474	-0-	82	1	674	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
02	1044	N	478	-0-	-566	-0-	47	1	425	2	Y	5					15
							6	9									
03	1240	N	524	-0-	-716	-0-	56	1	462	2	Y	5	11	1			9
							6	9									
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	61	1	512	2	Y	3					12
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	85	1	706	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
12	682	N	417	-0-	-265	-0-	36	1	379	2	Y	2					7
							2	9									
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	92	1	759	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
02	783	N	604	-0-	-179	-0-	60	1	540	2	Y	4					10
							4	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	64	1	542	2	Y	2					8
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	5	6	1			5
							6	9									
12	1209	N	370	-0-	-839	-0-	32	1	336	2	N	2					7
							2	9									
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	86	1	714	2	N	6	6	1			7
							7	9									
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	70	1	624	2	N	3					10
							3	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	735	2	N	10					20
							11	9									
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	92	1	773	2	N	-0-					20

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2687	-0-	-763	-0-	288	1	2399	2	N	-0-					156
12	3565	X	1274	-0-	-2291	-0-	109	1	1165	2	N	-0-					156
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	359	1	2965	2	N	-0-					156
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	319	1	2857	2	N	-0-					156
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	338	1	2796	2	N	-0-					156
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	344	1	2894	2	N	-0-					156

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	193	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	546	-0-	-1624	-0-	47	1	499	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1480	-0-	-690	-0-	160	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1289	-0-	-741	-0-	129	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1068	-0-	-916	-0-	115	1	953	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1727	-0-	-73	-0-	183	1	1544	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	59	1			46
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-					46
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-	23	1			23
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	1					24
							1	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-	13	1			11
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					11

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	198	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	886	-0-	-1935	-0-	76	1	810	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	189	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	145	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	167	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	154	1	1292	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	121	1	1011	2	N	-0-					19
12	1395	N	618	-0-	-777	-0-	53	1	565	2	N	-0-					19
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1142	2	N	-0-					19
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1069	2	N	-0-					19
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	126	1	1041	2	N	-0-					19
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	137	1	1149	2	N	-0-					19

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	N	-0-					-0-
12	620	N	206	-0-	-414	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	31	1	254	2	N	-0-					-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

11	7140	X	1691	-0-	-5449	-0-	181	1	1510	2	N	-0-					101
12	7378	X	4052	-0-	-3326	-0-	348	1	3704	2	N	-0-					101
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	764	1	6314	2	N	-0-					101
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	477	1	4273	2	N	-0-					101
03	4061	X	2053	-0-	-2008	-0-	221	1	1832	2	N	-0-					101
04	6840	X	1613	-0-	-5227	-0-	171	1	1442	2	N	-0-					101

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

11	480	N	314	-0-	-166	-0-	34	1	280	2	N	-0-					45
12	682	N	248	-0-	-434	-0-	21	1	227	2	N	-0-					45
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	2	N	-0-					45
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-					45
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-					45
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	39	1	327	2	N	-0-					45

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	155	1	1296	2	N	8	11	1			9
							9	9									
12	2263	N	856	-0-	-1407	-0-	73	1	777	2	N	5					14
							6	9									
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	163	1	1348	2	N	12	13	1			13
							13	9									
02	1421	N	1236	-0-	-185	-0-	123	1	1106	2	N	6					19
							7	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	129	1	1070	2	N	7	14	1			12
							8	9									
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	117	1	985	2	N	4					16
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	69	1	577	2	N	5	6	1			5
							6	9									
12	1395	N	354	-0-	-1041	-0-	30	1	321	2	N	3					8
							3	9									
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	66	1	541	2	N	6	7	1			7
							7	9									
02	638	N	554	-0-	-84	-0-	55	1	495	2	N	4					11
							4	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	4	8	1			7
							4	9									
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	N	2					9
							2	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
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	144	1	1198	2	N	11	13	1			11
							12	9									
12	2790	N	716	-0-	-2074	-0-	61	1	649	2	N	5					16
							6	9									
01	1953	N	1216	-0-	-737	-0-	129	1	1067	2	N	18	17	1			17
							20	9									
02	1305	N	1078	-0-	-227	-0-	107	1	962	2	N	8					25
							9	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	N	9	19	1			15
							10	9									
04	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	115	1	966	2	N	4					19
							4	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
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	485	1	4043	2	N	23	28	1			22
							25	9									
12	4836	X	3766	-0-	-1070	-0-	322	1	3432	2	N	11					33
							12	9									
01	4836	X	4106	-0-	-730	-0-	440	1	3631	2	N	32	33	1			32
							35	9									
02	4524	X	3957	-0-	-567	-0-	395	1	3542	2	N	18					50
							20	9									
03	4836	X	3370	-0-	-1466	-0-	361	1	2989	2	N	18	37	1			31
							20	9									
04	4560	X	2306	-0-	-2254	-0-	244	1	2053	2	N	8					39
							9	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	140	1	1171	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	786	-0-	-1353	-0-	67	1	719	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	141	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1038	-0-	-238	-0-	104	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	133	1	1122	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
11	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	156	1	1299	2	N	-0-					34
12	1798	N	923	-0-	-875	-0-	79	1	844	2	N	-0-					34
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	185	1	1531	2	N	-0-					34
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	263	1	1365	2	N	-0-					34
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	N	-0-					34
04	1650	N	1411	-0-	-239	-0-	150	1	1261	2	N	-0-					34

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
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	114	1	954	2	N	6	8	1			6
							7	9									
12	1519	N	490	-0-	-1029	-0-	42	1	444	2	N	4					10
							4	9									
01	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	114	1	942	2	N	8	9	1			9
							9	9									
02	1044	N	853	-0-	-191	-0-	85	1	764	2	N	4					13
							4	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	103	1	853	2	N	5	10	1			8
							6	9									
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	98	1	821	2	N	3					11
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	N	13	15	1			12
							14	9									
12	2325	N	508	-0-	-1817	-0-	43	1	459	2	N	5					17
							6	9									
01	1426	N	946	-0-	-480	-0-	100	1	823	2	N	21	19	1			19
							23	9									
02	1102	N	666	-0-	-436	-0-	66	1	590	2	N	9					28
							10	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	730	2	N	10	21	1			17
							11	9									
04	930	N	662	-0-	-268	-0-	70	1	588	2	N	4					21
							4	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
11	2370	N	2100	-0-	-270	-0-	225	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	1374	-0-	-1199	-0-	118	1	1256	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1447	-0-	-785	-0-	156	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	1094	-0-	-936	-0-	110	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	834	-0-	-530	-0-	90	1	744	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	770	-0-	-640	-0-	82	1	688	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	295	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1482	-0-	-1897	-0-	127	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	348	1	2878	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2778	-0-	-325	-0-	279	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	847	-0-	-2129	-0-	91	1	756	2	N	-0-					-0-
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	360	1	3026	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
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	434	N	221	-0-	-213	-0-	17	1	181	2	Y	21	8	1			13
							23	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
02	377	N	131	-0-	-246	-0-	13	1	114	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	Y	12					15
							13	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	28	1	233	2	Y	3	11	1			7
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	140	1	1165	2	N	18	19	1			15
							20	9									
12	2356	N	711	-0-	-1645	-0-	60	1	645	2	N	5					20
							6	9									
01	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	118	1	973	2	N	37	28	1			29
							41	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	156	1	1402	2	N	11					40
							12	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1698	2	N	13	29	1			24
							14	9									
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	208	1	1751	2	N	4					28
							4	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	422	1	3519	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	2774	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	4805	X	3515	-0-	-1290	-0-	367	1	3032	2	Y	105	74	1			35
							116	9									
02	4495	X	1842	-0-	-2653	-0-	174	1	1557	2	Y	101	107	1			29
							111	9									
03	4061	X	2872	-0-	-1189	-0-	308	1	2550	2	Y	13					42
							14	9									
04	3930	X	2936	-0-	-994	-0-	300	1	2524	2	Y	102	90	1			54
							112	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	831	1	6928	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5580	X	3038	-0-	-2542	-0-	260	1	2775	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	8649	X	384	-0-	-8265	-0-	41	1	339	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	8029	X	1944	-0-	-6085	-0-	208	1	1722	2	Y	13					13
							14	9									
04	7770	X	5170	-0-	-2600	-0-	537	1	4521	2	Y	102	72	1			43
							112	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	327	1	2727	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	273	1	2913	2	Y	90	35	1			55
							99	9									
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	657	1	5424	2	Y	7	42	1			20
							8	9									
02	3770	X	1372	-0-	-2398	-0-	136	1	1221	2	Y	14	27	1			7
							15	9									
03	4030	X	2719	-0-	-1311	-0-	291	1	2413	2	Y	14					21
							15	9									
04	3900	X	3352	-0-	-548	-0-	248	1	3087	2	Y	15	23	1			13
							17	9									

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
11	7170	X	4179	-0-	-2991	-0-	447	1	3729	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	7409	X	3162	-0-	-4247	-0-	266	1	2837	2	Y	54	21	1			33
							59	9									
01	5735	X	4287	-0-	-1448	-0-	459	1	3792	2	Y	33	45	1			21
							36	9									
02	5162	X	4034	-0-	-1128	-0-	394	1	3535	2	Y	95	91	1			25
							105	9									
03	4743	X	3660	-0-	-1083	-0-	393	1	3254	2	Y	12					37
							13	9									
04	4170	X	3610	-0-	-560	-0-	374	1	3147	2	Y	81	74	1			44
							89	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 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
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	532	1	4436	2	N	-0-					-0-
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	328	1	3490	2	N	-0-					-0-
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	510	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	427	1	3828	2	N	-0-					-0-
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	7500 X	7157	-0-	-343	-0-	7098	2	59	9	N	54			172
12	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7748	2	58	9	N	53			225
01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7599	2	54	9	N	49	184	1	90
02	7772 X	6543	-0-	-1229	-0-	6490	2	53	9	N	48			138
03	8308 X	7211	-0-	-1097	-0-	7161	2	50	9	N	45			183
04	7560 X	6985	-0-	-575	-0-	6944	2	41	9	N	37			220

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			68
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-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

11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	1	2
12	161 X	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	3	1	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1	1
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	2	1	2
*04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1	2

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4758	-0-	-72	-0-	4683	3	75	9	Y	68	59	1			62
12	5177	X	4599	-0-	-578	-0-	4531	3	68	9	Y	62	90	1			34
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	83	62	1			55
02	4843	X	4355	-0-	-488	-0-	4329	3	26	9	Y	24	31	1			48
03	4929	X	4472	-0-	-457	-0-	4403	3	69	9	Y	63	59	1			52
04	4770	X	4765	-0-	-5	-0-	4689	3	76	9	Y	69	61	1			60

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3457	3	55	9	Y	50	43	1			45
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3543	3	54	9	Y	49	68	1			26
01	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	28114	3	65	9	Y	59	45	1			40
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3150	3	20	9	Y	18	23	1			35
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3168	3	51	9	Y	46	43	1			38
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3219	3	52	9	Y	47	43	1			42

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

11	5580	X	1925	-0-	-3655	-0-	1895	3	30	9	Y	27	24	1			26
12	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1785	3	26	9	Y	24	36	1			14
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	32	24	1			22
02	1914	X	1813	-0-	-101	-0-	1803	3	10	9	Y	9	12	1			19
03	2046	X	1792	-0-	-254	-0-	1763	3	29	9	Y	26	24	1			21
04	1920	X	1850	-0-	-70	-0-	1821	3	29	9	Y	26	24	1			23

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

11	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1531	3	24	9	Y	22	19	1			20
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1607	3	25	9	Y	23	31	1			12
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	29	22	1			19
02	1508	N	1451	-0-	-57	-0-	1442	3	9	9	Y	8	11	1			16
03	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1492	3	24	9	Y	22	20	1			18
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	3	23	9	Y	21	20	1			19

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1166	3	18	9	Y	16	17	1			18
12	1333	N	787	-0-	-546	-0-	775	3	12	9	Y	11	21	1			8
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	13	11	1			10
02	1131	N	630	-0-	-501	-0-	627	3	3	9	Y	3	5	1			8
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1309	3	21	9	Y	19	14	1			13
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1206	3	19	9	Y	17	15	1			15

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8290	3	133	9	Y	121	106	1			111
12	8835	X	6905	-0-	-1930	-0-	6803	3	102	9	Y	93	148	1			56
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	136	102	1			90
02	8468	X	7064	-0-	-1404	-0-	7021	3	43	9	Y	39	51	1			78
03	9052	X	8229	-0-	-823	-0-	8100	3	129	9	Y	117	103	1			92
04	8430	X	7041	-0-	-1389	-0-	6930	3	111	9	Y	101	98	1			95

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	3	17	9	Y	15	8	1			9
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	Y	6	11	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			3
02	1073	N	589	-0-	-484	-0-	586	3	3	9	Y	3	2	1			4
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	711	3	11	9	Y	10	7	1			7
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	658	3	10	9	Y	9	8	1			8

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7861	3	127	9	Y	115	100	1			105
12	7874	X	7837	-0-	-37	-0-	7720	3	117	9	Y	106	153	1			58
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	140	105	1			93
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7723	3	46	9	Y	42	53	1			82
03	7874	X	7608	-0-	-266	-0-	7489	3	119	9	Y	108	101	1			89
04	7620	X	7478	-0-	-142	-0-	7359	3	119	9	Y	108	100	1			97

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

11	11460	X	7043	-0-	-4417	-0-	5398	3	1645	9	N	1495	28	0	1498	1	207
12	11842	X	6008	-0-	-5834	-0-	4833	3	1175	9	N	1068	32	0	888	1	355
01	8897	X	5679	-0-	-3218	-0-	4556	3	1123	9	N	1021	31	0	1061	1	284
02	8120	X	6449	-0-	-1671	-0-	5054	3	1395	9	N	1268	1077	1			475
03	8308	X	6067	-0-	-2241	-0-	4923	3	1144	9	N	1040	1233	1			282
04	7050	X	5223	-0-	-1827	-0-	4285	3	938	9	N	853	841	1			294

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

11	2820	X	1153	-0-	-1667	-0-	509	3	644	9	N	585	15	0	758	1	172
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	399	349	1			222
01	2914	X	1529	-0-	-1385	-0-	1077	3	452	9	N	411	6	0	187	1	440
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2019	3	662	9	N	602	3	0	717	1	322
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	1937	3	637	9	N	579	2	0	526	1	373
*04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	1619	3	787	9	N	715	2	0	680	1	406

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2359	3	729	9	N	663	3	0	383	1	732
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3022	3	719	9	N	654	11	0	841	1	534
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1987	3	554	9	N	504	3	0	897	1	138
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2048	3	569	9	N	517	1	0	342	1	312
03	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	1994	3	646	9	N	587	1	0	534	1	364
04	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	1759	3	539	9	N	490	536	1	1	8	317

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

11	5790	X	4388	-0-	-1402	-0-	276	1	3451	3	N	601	5	0	737	1	143
							661	9									
12	5983	X	2707	-0-	-3276	-0-	280	1	1855	3	N	377	4	0	176	1	340
							157	4	415	9							
01	5549	X	2871	-0-	-2678	-0-	285	1	1864	3	N	539	541	1			338
							129	4	593	9							
02	4582	X	3823	-0-	-759	-0-	236	1	2913	3	N	613	530	1			421
							674	9									
03	4526	X	2865	-0-	-1661	-0-	307	1	1998	3	N	506	13	0	679	1	235
							3	4	557	9							
04	4380	X	2261	-0-	-2119	-0-	194	1	1572	3	N	446	13	0	356	1	312
							4	4	491	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3647	-0-	-3343	-0-	302	1	2611	3	N	667	1	0	951	1	128
							734	9									
12	7223	X	3612	-0-	-3611	-0-	314	1	2298	3	N	909	3	0	894	1	140
							1000	9									
01	5580	X	2135	-0-	-3445	-0-	270	1	1433	3	N	393	1	0	181	1	351
							432	9									
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	274	1	3067	3	N	685	1	0	861	1	174
							754	9									
03	3782	X	3225	-0-	-557	-0-	226	1	2239	3	N	682	696	1			160
							10	4	750	9							
04	3660	X	3320	-0-	-340	-0-	298	1	2365	3	N	597	1	0	509	1	246
							657	9					1	8			

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

11	32670	X	25493	-0-	-7177	-0-	204	1	24196	3	N	340	65	0	383	1	197
							719	4	374	9			4	8			
12	33759	X	30652	-0-	-3107	-0-	567	1	27189	3	N	398	90	0	365	1	140
							2458	4	438	9							
01	33201	X	29246	-0-	-3955	-0-	500	1	26324	3	N	434	95	0	369	1	110
							1945	4	477	9							
02	30073	X	22102	-0-	-7971	-0-	240	1	20253	3	N	339	75	0			374
							1236	4	373	9							
03	32147	X	22280	-0-	-9867	-0-	234	1	20929	3	N	285	26	0	352	1	278
							803	4	314	9			3	8			
04	29670	X	17692	-0-	-11978	-0-	17291	3	82	4	N	290	17	0	338	1	212
							319	9					1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

11	2700	X	1941	-0-	-759	-0-	293	1	1236	3	N	370	1	0	350	1	473
							5	4	407	9							
12	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	314	1	762	3	N	254	1	0	361	1	365
							148	4	279	9							
01	2325	X	858	-0-	-1467	-0-	256	1	326	3	N	246	6	0	174	1	431
							5	4	271	9							
02	2175	X	1980	-0-	-195	-0-	290	1	1269	3	N	383	1	0	537	1	276
							421	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	309	1	2296	3	N	293	349	1			220
							322	9									
04	1950	X	1745	-0-	-205	-0-	298	1	1074	3	N	339	353	1	4	8	202
							373	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1653	3	551	9	N	501	7	0	372	1	314
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1551	3	16	4	N	415	524	1			205
							457	9									
01	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1132	3	699	9	N	635	52	0	680	1	108
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	351	3	13	4	N	436	355	1			189
							480	9									
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	506	3	528	9	N	480	1	0	331	1	337
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	422	3	417	9	N	379	1	0	515	1	200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	2043	-0-	-4257	-0-	2020	3	23	9	N	21	5	0	9	8	49
12	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21299	3	222	9	N	202	62	0			189
01	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	19714	3	240	9	N	218	63	0	185	1	159
02	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	17857	3	195	9	N	177	58	0	176	1	102
03	18235	X	18235	-0-	-0-	-0-	18044	3	191	9	N	174	52	0	2	8	222
*04	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	16635	3	161	9	N	146	43	0	171	1	153
													1	8			

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

11	5280	X	4508	-0-	-772	-0-	2678	1	1496	3	N	304	21	0	192	1	342
							334	9									
12	4836	X	3271	-0-	-1565	-0-	2820	3	451	9	N	410	39	0	534	1	179
01	3937	X	2448	-0-	-1489	-0-	2021	3	427	9	N	388	58	0	357	1	150
													2	8			
02	2958	X	1494	-0-	-1464	-0-	1277	3	217	9	N	197	35	0	1	8	311
03	4650	X	1530	-0-	-3120	-0-	1101	3	429	9	N	390	25	0	173	1	503
04	4500	X	584	-0-	-3916	-0-	319	3	265	9	N	241	43	0	329	1	368
													4	8			

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

11	17460	X	15044	-0-	-2416	-0-	14814	3	230	9	N	209	182	1	7	8	284
12	18042	X	15455	-0-	-2587	-0-	14928	3	248	4	N	254	2	0	365	1	171
							279	9									
01	18042	X	8652	-0-	-9390	-0-	8385	3	72	4	N	177	3	0	187	1	158
							195	9									
02	16501	X	9800	-0-	-6701	-0-	9590	3	210	9	N	191	4	0	187	1	158
03	16368	X	6320	-0-	-10048	-0-	6232	3	88	9	N	80	2	0	5	8	231
04	15030	X	10444	-0-	-4586	-0-	10207	3	237	9	N	215	1	0	187	1	253
													5	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

11	4620	X	2104	-0-	-2516	-0-	277	1	1170	3	N	597	31	0	703	1	253
							657	9					4	8			
12	4774	X	110	-0-	-4664	-0-	104	1	6	9	N	5					258
01	2914	X	567	-0-	-2347	-0-	158	1	409	9	N	372	364	1			266
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	180	1	527	9	N	479	351	1			394
03	3813	X	874	-0-	-2939	-0-	267	1	607	9	N	552	706	1	3	8	237
04	2100	X	1307	-0-	-793	-0-	290	1	408	3	N	554	707	1	5	8	79
							609	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

11	11310	X	9245	-0-	-2065	-0-	8002	3	315	4	N	844	47	0	738	1	276
							928	9									
12	11129	X	10312	-0-	-817	-0-	9651	3	6	4	N	595	70	0	349	1	452
							655	9									
01	10664	X	9560	-0-	-1104	-0-	8767	3	793	9	N	721	63	0	880	1	227
													3	8			
02	9454	X	4496	-0-	-4958	-0-	4197	3	46	4	N	230	29	0	157	1	271
							253	9									
03	10323	X	633	-0-	-9690	-0-	593	3	14	4	N	24	4	0			291
							26	9									
04	9990	X	2632	-0-	-7358	-0-	2386	3	102	4	N	131	15	0			407
							144	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	293	1	2732	3	N	603	3	0	730	1	62
						663	9									
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	314	1	2882	3	N	526	3	0	363	1	222
						579	9									
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	284	1	2798	3	N	700	716	1			206
						770	9									
02	3364 X	2637	-0-	-727	-0-	290	1	1780	3	N	515	3	0	357	1	361
						567	9									
03	3813 X	2636	-0-	-1177	-0-	305	1	1786	3	N	495	693	1			163
						545	9									
04	3690 X	3540	-0-	-150	-0-	300	1	2717	3	N	475	364	1			274
						523	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

11	20160 X	8468	-0-	-11692	-0-	290	1	8068	3	N	100	4	0			282
						110	9									
12	20832 X	9156	-0-	-11676	-0-	9010	3	146	9	N	133	8	0	162	1	245
01	20832 X	5004	-0-	-15828	-0-	4908	3	96	9	N	87	5	0	184	1	143
02	17951 X	9940	-0-	-8011	-0-	9768	3	172	9	N	156	8	0			291
03	16430 X	13834	-0-	-2596	-0-	13649	3	185	9	N	168	9	0	178	1	272
*04	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14265	3	145	4	N	172	8	0	178	1	258
						189	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

11	T. A.	5778	-0-	5778	5778	5551	3	227	9	N	206	11	0	174	1	251
												2	8			
12	T. A.	4933	-0-	4933	10711	4759	3	174	9	N	158	13	0	179	1	217
01	T. A.	5999	-0-	5999	16710	5701	3	298	9	N	271	16	0	191	1	281
02	T. A.	4512	-0-	4512	21222	4314	3	198	9	N	180	11	0	335	1	115
03	T. A.	6898	-0-	6898	28120	6648	3	250	9	N	227	15	0	176	1	151
04	T. A.	4906	-0-	4906	33026	4698	3	208	9	N	189	10	0	179	1	151

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

11	5010 X	4554	-0-	-456	-0-	3162	3	6	4	N	1260	17	0	1130	1	557
						1386	9									
12	5177 X	5173	-0-	-4	-0-	4142	3	1031	9	N	937	50	0	1043	1	401
01	5177 X	5160	-0-	-17	-0-	4036	3	1124	9	N	1022	16	0	849	1	558
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	3276	3	1472	9	N	1338	21	0	889	1	986
03	5177 X	2851	-0-	-2326	-0-	1705	3	1146	9	N	1042	65	0	1382	1	581
04	5010 X	3382	-0-	-1628	-0-	2543	3	839	9	N	763	2	0	869	1	473

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

11	8820 X	7174	-0-	-1646	-0-	6316	3	858	9	N	780	5	0	739	1	318
12	9114 X	6754	-0-	-2360	-0-	6059	3	695	9	N	632	10	0	715	1	225
01	9114 X	7201	-0-	-1913	-0-	6473	3	728	9	N	662	12	0	364	1	511
02	6815 X	6413	-0-	-402	-0-	5540	3	873	9	N	794	8	0	1082	1	215
03	7409 X	5723	-0-	-1686	-0-	5222	3	501	9	N	455	5	0	346	1	319
04	7170 X	4065	-0-	-3105	-0-	3597	3	468	9	N	425	3	0	508	1	233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	9944	3	355	9	N	323	12	0	764	1	392
12	18569 X	10659	-0-	-7910	-0-	8611	3	2048	9	N	1862	6	0	1576	1	672
01	18569 X	8624	-0-	-9945	-0-	7451	3	1173	9	N	1066	9	0	702	1	1027
02	17371 X	6731	-0-	-10640	-0-	5788	3	943	9	N	857	8	0	1246	1	630
03	16678 X	4628	-0-	-12050	-0-	3747	3	881	9	N	801	18	0	870	1	527
												16	8			
04	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	202	2	8			727

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

11	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	19218	3			N	-0-					-0-
12	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	18761	3			N	-0-					-0-
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14992	3			N	-0-					-0-
02	9367 X	8047	-0-	-1320	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
03	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	3			N	-0-					-0-
*04	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

11	5463 X	5161	-0-	-302	-0-	4433	3	728	9	N	662	6	0	565	1	434
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	4313	3	1001	9	N	910	3	0	886	1	455
01	4526 X	3844	-0-	-682	-0-	3167	3	677	9	N	615	2	0	324	1	744
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	4935	3	969	9	N	881	5	0	1422	1	198
03	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	4922	3	776	9	N	705	24	0	509	1	370
*04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4478	3	653	9	N	594	22	0	513	1	428
												1	8			

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1168	3	864	9	N	785	3	0	719	1	903
12	T. A.	908	-0-	908	908	563	3	345	9	N	314	361	1			856
01	T. A.	2084	-0-	2084	2992	1203	3	881	9	N	801	708	1			949
02	T. A.	1887	-0-	1887	4879	1633	3	10	4	N	222	180	1			991
						244	9									
03	T. A.	2189	-0-	2189	7068	1416	3	773	9	N	703	514	1	16	8	1164
04	T. A.	2700	-0-	2700	9768	2181	3	519	9	N	472	476	1	5	8	1155

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

11	37174 X	30586	-0-	-6588	-0-	29931	3	655	9	Y	595	103	0	457	1	226
12	38099 X	32802	-0-	-5297	-0-	31837	3	965	9	Y	877	129	0	535	1	439
01	38099 X	30718	-0-	-7381	-0-	29986	3	732	9	Y	665	116	0	866	1	118
												4	8			
02	35641 X	29694	-0-	-5947	-0-	28954	3	740	9	Y	673	112	0	522	1	155
												2	8			
03	32798 X	30296	-0-	-2502	-0-	29694	3	602	9	Y	547	108	0	182	1	412
04	31740 X	27940	-0-	-3800	-0-	27212	3	728	9	Y	662	105	0	703	1	264
												2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43980	X	32910	-0-	-11070	-0-	32239	3	671	9	Y	610	109	0	467	1	230
12	43338	X	30574	-0-	-12764	-0-	29613	3	961	9	Y	874	121	0	541	1	442
01	41075	X	28800	-0-	-12275	-0-	27986	3	814	9	Y	740	110	0	932	1	135
													5	8			
02	36888	X	31077	-0-	-5811	-0-	30295	3	35	4	Y	679	118	0	539	1	155
							747	9					2	8			
03	34007	X	32686	-0-	-1321	-0-	32078	3	608	9	Y	553	116	0	181	1	411
04	32910	X	29653	-0-	-3257	-0-	28921	3	732	9	Y	665	109	0	702	1	263
													2	8			

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	16803	3	1012	9	N	920	19	0	1104	1	519
													11	8			
12	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	14656	3	1421	9	N	1292	18	0	1230	1	563
01	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	15015	3	1305	9	N	1186	22	0	879	1	848
02	14181	X	12826	-0-	-1355	-0-	11770	3	1056	9	N	960	12	0	1612	1	184
03	15159	X	13550	-0-	-1609	-0-	12298	3	1252	9	N	1138	73	0	841	1	406
													2	8			
04	14670	X	10331	-0-	-4339	-0-	9219	3	1112	9	N	1011	57	0	506	1	851
													3	8			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18078	X	14633	-0-	-3445	-0-	729	1	12681	3	N	1112	6	0	994	1	287
							1223	9									
12	13299	X	9286	-0-	-4013	-0-	546	1	7825	3	N	832	854	1			265
							915	9									
01	12679	X	11262	-0-	-1417	-0-	606	1	9471	3	N	1077	2	0	929	1	411
							1185	9									
02	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	597	1	13218	3	N	1197	1157	1			451
							1317	9									
03	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	650	1	16683	3	N	952	73	0	867	1	463
							1047	9									
04	14640	X	9971	-0-	-4669	-0-	674	1	8216	3	N	983	13	0	1054	1	379
							1081	9									

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
11	6960	X	4969	-0-	-1991	-0-	4085	3	884	9	N	804	42	0	953	1	202
12	7192	X	4612	-0-	-2580	-0-	3895	3	717	9	N	652	62	0	642	1	150
01	7192	X	3341	-0-	-3851	-0-	2913	3	12	4	N	378	333	1			195
							416	9									
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	5286	3	1049	9	N	954	736	1			413
03	6634	X	5211	-0-	-1423	-0-	4237	3	974	9	N	885	1021	1	9	8	268
*04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4686	3	998	9	N	907	2	0	963	1	210

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	300	1	3806	3	N	956	40	0	752	1	532
							1052	9									
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	310	1	3575	3	N	590	19	0	527	1	576
							649	9									
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	310	1	3561	3	N	612	29	0	363	1	796
							673	9									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	280	1	3491	3	N	445	26	0	716	1	499
							490	9									
03	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	310	1	2987	3	N	461	15	0	528	1	417
							507	9									
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	300	1	3491	3	N	519	6	0	527	1	403
							571	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43013	X	41660	-0-	-1353	-0-	41660	3			N	-0-					-0-
12	43772	X	41342	-0-	-2430	-0-	41342	3			N	-0-					-0-
01	43772	X	351	-0-	-43421	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	40948	X	-0-	-0-	-40948	-0-					N	-0-					-0-
03	43772	X	-0-	-0-	-43772	-0-					N	-0-					-0-
04	41670	X	-0-	-0-	-41670	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58935	X	54505	-0-	-4430	-0-	54505	3			N	-0-					-0-
12	60109	X	52858	-0-	-7251	-0-	52858	3			N	-0-					-0-
01	60109	X	51186	-0-	-8923	-0-	51186	3			N	-0-					-0-
02	56231	X	46143	-0-	-10088	-0-	46143	3			N	-0-					-0-
03	60109	X	48248	-0-	-11861	-0-	48248	3			N	-0-					-0-
04	54510	X	44569	-0-	-9941	-0-	44569	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	7689	3	2284	9	N	2076	1487	0	496	1	268
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	7735	3	2286	9	N	2078	1525	0	564	1	256
													1	8			
01	9672	X	5976	-0-	-3696	-0-	5453	3	523	9	N	475	12	0	590	1	129
02	9048	X	5655	-0-	-3393	-0-	5280	3	375	9	N	341	11	0	357	1	102
03	9672	X	5775	-0-	-3897	-0-	5323	3	452	9	N	411	1	0	362	1	149
													1	8			
04	9360	X	5428	-0-	-3932	-0-	4956	3	472	9	N	429	476	1	3	8	99

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
11	9505	X	5733	-0-	-3772	-0-	4308	3	50	4	N	1250	11	0	1207	1	373
							1375	9									
12	9486	X	5998	-0-	-3488	-0-	4803	3	27	4	N	1062	15	0	1235	1	185
							1168	9									
01	9238	X	6703	-0-	-2535	-0-	5305	3	52	4	N	1224	15	0	1092	1	302
							1346	9									
02	7134	X	5068	-0-	-2066	-0-	3988	3	1080	9	N	982	9	0	1016	1	259
03	6882	X	5334	-0-	-1548	-0-	4324	3	1010	9	N	918	7	0	1009	1	161
04	5790	X	4250	-0-	-1540	-0-	3219	3	1031	9	N	937	8	0	896	1	192
													2	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10757	X	8513	-0-	-2244	-0-	7115	3	1398	9	N	1271	1262	1			256
12	10478	X	6427	-0-	-4051	-0-	5170	3	1257	9	N	1143	3	0	1254	1	142
01	10478	X	5295	-0-	-5183	-0-	3950	3	1345	9	N	1223	4	0	1175	1	186
02	9802	X	4861	-0-	-4941	-0-	3743	3	1118	9	N	1016	933	1			269
03	9796	X	4551	-0-	-5245	-0-	3225	3	1326	9	N	1205	1176	1	4	8	294
04	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	3706	3	1060	9	N	964	1051	1	1	8	206

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6203	X	3959	-0-	-2244	-0-	3186	3	773	9	N	703	41	0	755	1	667
12	6076	X	4583	-0-	-1493	-0-	3518	3	1065	9	N	968	23	0	707	1	905
01	6076	X	4409	-0-	-1667	-0-	3972	3	437	9	N	397	26	0	700	1	576
02	4901	X	3449	-0-	-1452	-0-	2704	3	745	9	N	677	19	0	361	1	873
03	5084	X	2041	-0-	-3043	-0-	1435	3	606	9	N	551	10	0	687	1	727
04	4440	X	2452	-0-	-1988	-0-	1990	3	462	9	N	420	17	0	713	1	417

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6905	X	4720	-0-	-2185	-0-	290	1	3562	3	N	789	24	0	923	1	121
							868	9									
12	6665	X	4782	-0-	-1883	-0-	4038	3	744	9	N	676	30	0	455	1	312
01	6665	X	4070	-0-	-2595	-0-	3140	3	9	4	N	837	24	0	1015	1	110
							921	9									
02	6235	X	2612	-0-	-3623	-0-	2405	3	207	9	N	188	18	0	215	1	65
03	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	4378	3	4	4	N	1033	924	1	3	8	171
							1136	9									
*04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	40	1	3818	3	N	822	654	1	1	8	338
							904	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9059	X	5571	-0-	-3488	-0-	300	1	4290	3	N	892	8	0	970	1	140
							981	9									
12	9052	X	6924	-0-	-2128	-0-	292	1	5247	3	N	1259	17	0	783	1	599
							1385	9									
01	9052	X	5595	-0-	-3457	-0-	308	1	4376	3	N	828	16	0	1301	1	110
							911	9									
02	8468	X	4370	-0-	-4098	-0-	280	1	3067	3	N	930	10	0	678	1	352
							1023	9									
03	7533	X	5029	-0-	-2504	-0-	260	1	3896	3	N	794	998	1	17	8	131
							873	9									
04	6690	X	5001	-0-	-1689	-0-	294	1	3929	3	N	707	547	1	1	8	290
							778	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8958	X	6976	-0-	-1982	-0-	5637	3	1339	9	N	1217	3	0	1120	1	366
12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	7854	3	12	4	N	1048	14	0	1217	1	183
							1153	9									
01	8990	X	8829	-0-	-161	-0-	7480	3	53	4	N	1178	9	0	1060	1	292
							1296	9									
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	7821	3	1077	9	N	979	7	0	1005	1	259
03	0	W	7451	-0-	7451	7451	6487	3	964	9	N	876	4	0	977	1	154
04	0	W	17852	-0-	17852	25303	13427	3	4425	9	N	4023	3099	0	885	1	191
													2	8			

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21242	X	12228	-0-	-9014	-0-	10838	3	214	4	Y	1069	63	0	1070	1	106
							1176	9									
12	21886	X	5062	-0-	-16824	-0-	4002	3	399	4	Y	601	8	0	569	1	130
							661	9									
01	21886	X	11787	-0-	-10099	-0-	9458	3	240	4	Y	1899	22	0	1755	1	252
							2089	9									
02	18096	X	14717	-0-	-3379	-0-	11822	3	270	4	Y	2386	23	0	2243	1	372
							2625	9									
03	14818	X	11139	-0-	-3679	-0-	10807	3	310	4	Y	20	17	0	369	1	1
							22	9					5	8			
04	12240	X	9086	-0-	-3154	-0-	8778	3	290	4	Y	16	13	0	3	1	1
							18	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	451348					N	NO RPT					31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

11	49500 X	35048	-0-	-14452	-0-	34744	3	22	4	N	256	78	0	181	1	118
						282	9									
12	47895 X	34673	-0-	-13222	-0-	34236	3	437	9	N	397	95	0			420
01	45043 X	31878	-0-	-13165	-0-	31644	3	234	9	N	213	85	0	179	1	362
												7	8			
02	39817 X	33614	-0-	-6203	-0-	33311	3	303	9	N	275	87	0	344	1	206
03	36208 X	33609	-0-	-2599	-0-	33277	3	332	9	N	302	81	0	350	1	77
04	35040 X	31348	-0-	-3692	-0-	31177	3	171	9	N	155	80	0	4	8	148

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

11	14575 X	13870	-0-	-705	-0-	13358	3	512	9	N	465	3	0	198	1	417
												9	8			
12	14849 X	13756	-0-	-1093	-0-	13286	3	470	9	N	427	7	0	692	1	145
01	14849 X	12886	-0-	-1963	-0-	12421	3	465	9	N	423	9	0	361	1	198
02	13891 X	11879	-0-	-2012	-0-	11415	3	464	9	N	422	32	0	360	1	228
03	14756 X	13250	-0-	-1506	-0-	12652	3	598	9	N	544	48	0	351	1	373
04	13860 X	9503	-0-	-4357	-0-	9151	3	352	9	N	320	38	0	326	1	329

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

11	6140 X	5061	-0-	-1079	-0-	3984	3	1077	9	N	979	58	0	948	1	349
12	6293 X	5323	-0-	-970	-0-	4397	3	926	9	N	842	35	0	701	1	455
01	6231 X	3628	-0-	-2603	-0-	3078	3	550	9	N	500	24	0	366	1	565
02	5539 X	3953	-0-	-1586	-0-	2725	3	1228	9	N	1116	24	0	1064	1	593
03	5921 X	2706	-0-	-3215	-0-	2435	3	271	9	N	246	32	0	643	1	164
04	5160 X	2194	-0-	-2966	-0-	1674	3	520	9	N	473	26	0	347	1	263
												1	8			

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

11	8520 X	6534	-0-	-1986	-0-	6170	3	364	9	N	331	27	0	276	1	138
12	8091 X	6406	-0-	-1685	-0-	6069	3	337	9	N	306	10	0	296	1	137
												1	8			
01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5773	3	447	9	N	406	10	0	423	1	110
02	7540 X	5899	-0-	-1641	-0-	5496	3	403	9	N	366	8	0	358	1	110
03	7285 X	5877	-0-	-1408	-0-	5492	3	385	9	N	350	332	1			128
04	6540 X	5561	-0-	-979	-0-	5140	3	421	9	N	383	420	1	3	8	88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	7694	-0-	-6946	-0-	641	1	6017	3	N	941	37	0	1283	1	234
							1	4	1035	9							
12	15128	X	12454	-0-	-2674	-0-	674	1	10865	3	N	832	54	0	764	1	248
							915	9									
01	17329	X	10991	-0-	-6338	-0-	560	1	9202	3	N	1117	91	0	881	1	393
							1229	9									
02	15109	X	3382	-0-	-11727	-0-	633	1	2270	3	N	435	75	0	617	1	136
							479	9									
03	12462	X	1400	-0-	-11062	-0-	642	1	758	9	N	689	462	1			363
04	12060	X	11492	-0-	-568	-0-	773	1	9741	3	N	889	67	0	864	1	321
							978	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

11	8074	X	6435	-0-	-1639	-0-	5317	3	48	4	N	973	896	1			293
							1070	9									
12	8029	X	7553	-0-	-476	-0-	6486	3	13	4	N	958	2	0	1080	1	169
							1054	9									
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	6311	3	52	4	N	1209	1	0	1076	1	301
							1330	9									
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	5707	3	1071	9	N	974	1016	1			259
03	7564	X	6309	-0-	-1255	-0-	5350	3	959	9	N	872	977	1			154
04	7320	X	5346	-0-	-1974	-0-	4324	3	1022	9	N	929	889	1	2	8	192

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

11	9201	X	4392	-0-	-4809	-0-	3209	3	1183	9	N	1075	1054	1			217
12	8928	X	3202	-0-	-5726	-0-	2320	3	882	9	N	802	11	0	910	1	98
01	8928	X	2587	-0-	-6341	-0-	1500	3	1087	9	N	988	1	0	934	1	151
02	0	W	2215	-0-	2215	2215	1344	3	871	9	N	792	733	1			210
03	0	W	2435	-0-	2435	4650	1398	3	1037	9	N	943	920	1	3	8	230
04	0	W	3353	-0-	3353	8003	2422	3	931	9	N	846	12	0	885	1	178
													1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

11	13521	X	8240	-0-	-5281	-0-	6895	3	1345	9	N	1223	30	0	1206	1	241
12	13423	X	5232	-0-	-8191	-0-	3776	3	1456	9	N	1324	34	0	1370	1	161
01	13423	X	6687	-0-	-6736	-0-	4819	3	1868	9	N	1698	9	0	1592	1	258
02	0	W	4335	-0-	4335	4335	3232	3	1103	9	N	1003	6	0	991	1	264
03	0	W	4061	-0-	4061	8396	3184	3	877	9	N	797	5	0	859	1	193
													4	8			
04	0	W	3044	-0-	3044	11440	2398	3	646	9	N	587	29	0	631	1	119
													1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

11	15841	X	14397	-0-	-1444	-0-	14275	3	122	9	N	111	89	0	193	1	4
12	15903	X	10740	-0-	-5163	-0-	10626	3	114	9	N	104	104	0	4	1	-0-
01	14880	X	11215	-0-	-3665	-0-	9656	3	1559	9	N	1417	24	0	1105	1	288
02	14877	X	11737	-0-	-3140	-0-	9902	3	1835	9	N	1668	19	0	1527	1	410
03	0	W	11836	-0-	11836	11836	10196	3	1640	9	N	1491	15	0	1581	1	302
													3	8			
04	0	W	8595	-0-	8595	20431	6986	3	1609	9	N	1463	10	0	1592	1	162
													1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17877	X	12175	-0-	-5702	-0-	7531	3	4644	9	N	4222	4067	1			799
12	17205	X	15425	-0-	-1780	-0-	10353	3	5072	9	N	4611	6	0	4358	1	1046
01	17174	X	11830	-0-	-5344	-0-	9065	3	2765	9	N	2514	23	0	3021	1	516
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	9497	3	2743	9	N	2494	20	0	2374	1	616
03	0	W	12312	-0-	12312	12312	10027	3	2285	9	N	2077	17	0	2250	1	422
													4	8			
04	0	W	8993	-0-	8993	21305	6943	3	2050	9	N	1864	11	0	2068	1	206
													1	8			

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32610	X	12486	-0-	-20124	-0-	10343	3	2143	9	N	1948	1369	0	371	1	272
12	31434	X	19737	-0-	-11697	-0-	16332	3	504	4	N	2637	13	0	2573	1	323
							2901	9									
01	26877	X	12042	-0-	-14835	-0-	10523	3	60	4	N	1326	9	0	1442	1	198
							1459	9									
02	15631	X	14493	-0-	-1138	-0-	13213	3	1280	9	N	1164	10	0	1144	1	208
03	0	W	11018	-0-	11018	11018	9445	3	1573	9	N	1430	9	0	1421	1	208
04	0	W	-0-	-0-	-0-	11018					N	-0-	203	1	5	8	-0-

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
11	8400	X	2431	-0-	-5969	-0-	531	1	1335	4	N	514	522	1			136
							565	9									
12	7595	X	2387	-0-	-5208	-0-	310	1	1418	4	N	599	583	1			152
							659	9									
01	2976	X	2356	-0-	-620	-0-	310	1	1500	4	N	496	393	1			255
							546	9									
02	2784	X	2193	-0-	-591	-0-	260	1	1426	4	N	461	517	1			199
							507	9									
03	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	634	3	1563	4	N	228	354	1	4	8	69
							251	9									
04	2430	X	2312	-0-	-118	-0-	489	3	1558	4	N	241	254	1			56
							265	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800	X	20504	-0-	-5296	-0-	16541	3	972	4	Y	2719	108	0	2406	1	397
							2991	9									
12	25606	X	17155	-0-	-8451	-0-	16132	3	939	4	Y	76	76	0	397	1	-0-
							84	9									
01	24087	X	14403	-0-	-9684	-0-	12744	3	782	4	Y	797	60	0	638	1	99
							877	9									
02	21199	X	15408	-0-	-5791	-0-	12395	3	862	4	Y	1955	56	0	1438	1	560
							2151	9									
03	0	W	15577	-0-	15577	15577	12576	3	929	4	Y	1884	451	0	1708	1	275
							2072	9					10	8			
04	0	W	18751	-0-	18751	34328	15554	3	870	4	Y	2115	1683	0	617	1	78
							2327	9					12	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19893	X	18045	-0-	-1848	-0-	14892	3	293	4	Y	2600	86	0	2275	1	382
							2860	9									
12	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	14783	3	380	4	Y	4196	69	0	3669	1	840
							4616	9									
01	19499	X	16071	-0-	-3428	-0-	12063	3	297	4	Y	3374	56	0	3711	1	447
							3711	9									
02	0	W	13356	-0-	13356	13356	10934	3	280	4	Y	1947	48	0	1786	1	560
							2142	9									
03	0	W	11689	-0-	11689	25045	9765	3	303	4	Y	1474	41	0	1708	1	275
							1621	9					10	8			
04	0	W	9517	-0-	9517	34562	7876	3	290	4	Y	1228	31	0	1244	1	216
							1351	9					12	8			

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30609	X	14966	-0-	-15643	-0-	12708	3	2258	9	N	2053	1268	0	576	1	369
12	28055	X	14909	-0-	-13146	-0-	12028	3	326	4	N	2323	679	0	1810	1	203
							2555	9									
01	28055	X	19082	-0-	-8973	-0-	15483	3	260	4	N	3035	18	0	2767	1	453
							3339	9									
02	20764	X	13781	-0-	-6983	-0-	11347	3	260	4	N	1976	11	0	2064	1	354
							2174	9									
03	0	W	16223	-0-	16223	16223	13858	3	280	4	N	1895	19	0	1955	1	274
							2085	9					1	8			
04	0	W	18241	-0-	18241	34464	15738	3	300	4	N	2003	18	0	1887	1	366
							2203	9					6	8			

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
11	37290	X	20461	-0-	-16829	-0-	17429	3	3032	9	N	2756	1896	0	572	1	404
12	38533	X	28148	-0-	-10385	-0-	22867	3	1083	4	N	3816	21	0	3731	1	468
							4198	9									
01	38223	X	22567	-0-	-15656	-0-	19269	3	465	4	N	2575	20	0	2639	1	384
							2833	9									
02	35757	X	20598	-0-	-15159	-0-	17099	3	420	4	N	2799	14	0	2667	1	502
							3079	9									
03	0	W	20645	-0-	20645	20645	17304	3	565	4	N	2524	20	0	2638	1	366
							2776	9					2	8			
04	0	W	19698	-0-	19698	40343	16792	3	435	4	N	2246	16	0	2177	1	411
							2471	9					8	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77876	X	77876	-0-	-0-	-0-	64105	3	13771	9	N	12519	12519	0			368
12	78523	X	70593	-0-	-7930	-0-	58881	3	11712	9	N	10647	10660	0	177	1	178
01	78523	X	59852	-0-	-18671	-0-	49693	3	10159	9	N	9235	9235	0			178
02	73457	X	51925	-0-	-21532	-0-	44130	3	7795	9	N	7086	7086	0			178
03	78523	X	50969	-0-	-27554	-0-	43924	3	92	4	N	6321	6221	0	180	1	93
							6953	9					5	8			
04	75990	X	47236	-0-	-28754	-0-	40890	3	6346	9	N	5769	5391	0	179	1	178
													21	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62520 X	43132	-0-	-19388	-0-	40985	3	2147	9	Y	1952	1952	0			88
12	64604 X	38300	-0-	-26304	-0-	36245	3	2055	9	Y	1868	1753	0	117	1	82
												4	8			
01	64604 X	31231	-0-	-33373	-0-	29710	3	1521	9	Y	1383	1365	0			100
02	60436 X	27671	-0-	-32765	-0-	26393	3	1278	9	Y	1162	1161	0			101
03	64604 X	25074	-0-	-39530	-0-	25004	3	70	9	Y	64	64	0	1	8	100
04	43140 X	NO RPT	-0-	-43140	-0-					Y	NO RPT					100

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

11	0 W	65080	-0-	65080	81584	1000	1	45886	3	N	15922	10893	0	4855	1	681
						680	4	17514	9							
12	0 W	48311	-0-	48311	129895	462	1	39897	3	N	7229	6301	0	1216	1	373
						7952	9					20	8			
01	0 W	42313	-0-	42313	172208	573	1	33973	3	N	7061	2762	0	4338	1	324
						7767	9					10	8			
*02	208340 X	36132	-0-	-172208	-0-	430	1	31560	3	N	3765	3837	0	8	8	244
						4142	9									
*03	71207 X	33658	-0-	-37549	-0-	447	1	29299	3	N	3556	3563	0	5	8	232
						3912	9									
*04	68910 X	18409	-0-	-50501	-0-	1875	1	13567	3	N	2697	2705	0	14	8	210
						2967	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

11	60240 X	44476	-0-	-15764	-0-	41991	3	2485	9	Y	2259	2259	0			52
12	62248 X	38747	-0-	-23501	-0-	36626	3	2121	9	Y	1928	1927	0	50	1	1
												2	8			
01	62248 X	31799	-0-	-30449	-0-	29901	3	1898	9	Y	1725	1725	0			1
02	58232 X	27671	-0-	-30561	-0-	26061	3	1610	9	Y	1464	1464	0			1
03	45973 X	27584	-0-	-18389	-0-	26052	3	1532	9	Y	1393	1392	0			2
04	44490 X	NO RPT	-0-	-44490	-0-					Y	NO RPT					2

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

11	101234 X	101234	-0-	-0-	-0-	85503	3	15731	9	N	14301	14017	0			284
12	103850 X	89189	-0-	-14661	-0-	76294	3	12895	9	N	11723	11729	0	86	1	192
01	84258 X	72664	-0-	-11594	-0-	61777	3	10887	9	N	9897	9874	0			215
02	97150 X	62644	-0-	-34506	-0-	54469	3	8175	9	N	7432	7432	0			215
03	103850 X	58759	-0-	-45091	-0-	51786	3	6973	9	N	6339	6287	0	88	1	174
												5	8			
04	100500 X	51857	-0-	-48643	-0-	45872	3	5985	9	N	5441	5177	0	84	1	178
												2	8			

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

11	SHUT IN	33304	-0-	33304	48022	503	1	23206	3	N	8412	5949	0	2565	1	360
						342	4	9253	9							
12	SHUT IN	92252	-0-	92252	140274	827	1	70270	3	N	19232	15355	0	3233	1	993
						21155	9					11	8			
01	SHUT IN	74728	-0-	74728	215002	983	1	58232	3	N	14103	5758	0	8664	1	648
						15513	9					26	8			
*02	288434 X	73432	-0-	-215002	-0-	813	1	59895	3	N	11567	11450	0	17	8	748
						12724	9									
*03	89280 X	68468	-0-	-20812	-0-	849	1	55599	3	N	10927	10949	0	14	8	712
						12020	9									
*04	86400 X	NO RPT	-0-	-86400	-0-					N	NO RPT					712

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 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
11	SHUT IN	61832	-0-	61832	78258	990	1	45450	3	N	13381	8905	0	3925	1	551
						673	4	14719	9							
12	SHUT IN	97543	-0-	97543	175801	863	1	73273	3	N	21279	17138	0	3578	1	1098
						23407	9					16	8			
01	SHUT IN	83982	-0-	83982	259783	1048	1	62156	3	N	18889	7487	0	11604	1	867
						20778	9					29	8			
*02	333261 X	73478	-0-	-259783	-0-	781	1	57746	3	N	13592	13557	0	23	8	879
						14951	9									
*03	73532 X	68543	-0-	-4989	-0-	820	1	53600	3	N	12839	12864	0	17	8	837
						14123	9									
*04	71160 X	59695	-0-	-11465	-0-	48983	3	10712	9	N	9738	9766	0	50	8	759

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

11	101250 X	100432	-0-	-818	-0-	82496	3	17936	9	N	16305	16021	0			284
12	104625 X	88167	-0-	-16458	-0-	73611	3	4	4	N	13229	13235	0	86	1	192
						14552	9									
01	104625 X	73308	-0-	-31317	-0-	61069	3	34	4	N	11095	11072	0			215
						12205	9									
02	97875 X	61249	-0-	-36626	-0-	52193	3	10	4	N	8224	8223	0			216
						9046	9									
03	104625 X	58633	-0-	-45992	-0-	50704	3	16	4	N	7194	7143	0	88	1	174
						7913	9					5	8			
04	100440 X	53076	-0-	-47364	-0-	46340	3	64	4	N	6065	5801	0	84	1	178
						6672	9					2	8			

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

11	14220 X	11861	-0-	-2359	-0-	3330	1	3554	2	N	1421	1616	1	1	8	155
						3414	4	1563	9							
12	14694 X	12393	-0-	-2301	-0-	6343	1	1162	2	N	1270	1191	1	4	8	230
						3491	4	1397	9							
01	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	3137	1	4555	2	N	1228	1331	1	3	8	124
						4727	4	1351	9							
02	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	3588	1	3240	2	N	569	528	1	3	8	162
						6537	4	626	9							
03	12400 X	3771	-0-	-8629	-0-	998	1	1135	2	N	669	705	1	2	8	124
						902	4	736	9							
04	13320 X	7096	-0-	-6224	-0-	1751	1	3041	2	N	868	823	1	4	8	165
						1349	4	955	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

11	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	4612	1	4751	2	N	895	896	1	1	8	264
						1008	4	985	9							
12	12276 X	9648	-0-	-2628	-0-	4728	1	3715	2	N	860	892	1	1	8	231
						259	4	946	9							
01	13423 X	13379	-0-	-44	-0-	7050	1	5042	2	N	790	850	1			171
						418	4	869	9							
02	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	6189	1	6164	2	N	833	695	1	1	8	308
						440	4	916	9							
03	13423 X	3440	-0-	-9983	-0-	1376	1	1087	2	N	888	889	1	1	8	306
						977	9									
04	12960 X	8076	-0-	-4884	-0-	3582	1	3650	2	N	767	722	1	1	8	350
						844	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
11	9990	X	2684	-0-	-7306	-0-	2090	1	269	2	Y	295	308	1			306
							325	9									
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	190	345	1			151
01	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	20	67	1	1	8	103
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					Y	4					107
03	6479	X	3591	-0-	-2888	-0-	1067	1	2362	2	Y	147	106	1			148
							162	9									
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	265	356	1			57

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
11	5820	X	1684	-0-	-4136	-0-	1133	1	146	2	Y	368	505	1			386
							405	9									
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7148	1	172	2	Y	834	556	1			664
							917	9									
01	4898	X	2536	-0-	-2362	-0-	1825	1	513	2	Y	180	294	1			550
							198	9									
02	4582	X	-0-	-0-	-4582	-0-					Y	22					572
03	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	317	566	1			323
*04	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	1603	1	10501	2	Y	2581	2345	1	2	8	557
							2839	9									

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
11	7110	X	3887	-0-	-3223	-0-	1179	1	1259	2	N	218	289	1			24
							1209	4	240	9							
12	5921	X	3299	-0-	-2622	-0-	1829	1	335	2	N	116	118	1	1	8	21
							1007	4	128	9							
01	4836	X	3006	-0-	-1830	-0-	726	1	1054	2	N	121	130	1			12
							1093	4	133	9							
02	4524	X	2799	-0-	-1725	-0-	711	1	642	2	N	137	110	1			39
							1295	4	151	9							
03	4030	X	2709	-0-	-1321	-0-	823	1	937	2	N	185	189	1	1	8	34
							745	4	204	9							
04	3900	X	2370	-0-	-1530	-0-	632	1	1097	2	N	140	146	1	1	8	27
							487	4	154	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
11	17970	X	12007	-0-	-5963	-0-	3759	1	4012	2	N	347	422	1			38
							3854	4	382	9							
12	17949	X	6897	-0-	-11052	-0-	3872	1	710	2	N	167	174	1	1	8	30
							2131	4	184	9							
01	17949	X	14590	-0-	-3359	-0-	3404	1	4942	2	N	1014	939	1	2	8	103
							5129	4	1115	9							
02	11600	X	10230	-0-	-1370	-0-	2429	1	2193	2	N	1075	868	1	2	8	308
							4425	4	1183	9							
03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	4606	1	5241	2	N	1104	1203	1	4	8	205
							4166	4	1214	9							
04	14130	X	12291	-0-	-1839	-0-	3230	1	5610	2	N	875	909	1	4	8	167
							2488	4	963	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
11	16200	X	6640	-0-	-9560	-0-	748	1	4288	2	N	661	642	1	1	8	447
							877	4	727	9							
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	743	1	6934	2	N	512	523	1	3	8	433
							563	9									
01	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	724	1	5151	2	N	530	538	1	2	8	423
							583	9									
02	6438	X	6024	-0-	-414	-0-	708	1	5056	2	N	236	237	1			422
							260	9									
03	8246	X	6189	-0-	-2057	-0-	784	1	4977	2	N	389	393	1			418
							428	9									
04	7980	X	6169	-0-	-1811	-0-	861	1	4966	2	N	311	313	1			416
							342	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
11	15360	X	13022	-0-	-2338	-0-	3742	1	3995	2	N	1316	1438	1	1	8	144
							3837	4	1448	9							
12	15872	X	15344	-0-	-528	-0-	8259	1	1513	2	N	933	904	1	4	8	169
							4546	4	1026	9							
01	15872	X	8422	-0-	-7450	-0-	1860	1	2701	2	N	962	1032	1	2	8	97
							2803	4	1058	9							
02	12586	X	10737	-0-	-1849	-0-	2587	1	2336	2	N	1001	810	1	2	8	286
							4713	4	1101	9							
03	15345	X	10269	-0-	-5076	-0-	3051	1	3472	2	N	896	1013	1	3	8	166
							2760	4	986	9							
04	14850	X	9783	-0-	-5067	-0-	2436	1	4230	2	N	1128	1075	1	4	8	215
							1876	4	1241	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
11	5700	X	4351	-0-	-1349	-0-	454	1	2532	2	N	770	749	1	2	8	46
							518	4	847	9							
12	7657	X	3142	-0-	-4515	-0-	248	1	2122	2	N	702	709	1	4	8	35
							772	9									
01	7657	X	2167	-0-	-5490	-0-	179	1	1101	2	N	806	814	1	3	8	24
							887	9									
02	7163	X	1918	-0-	-5245	-0-	153	1	928	2	N	761	735	1	1	8	49
							837	9									
03	6386	X	2361	-0-	-4025	-0-	265	1	1550	2	N	496	531	1			14
							546	9									
04	4350	X	2837	-0-	-1513	-0-	397	1	2191	2	N	226	234	1			6
							249	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
11	7650	X	2532	-0-	-5118	-0-	252	1	1320	2	N	627	609	1	1	8	37
							270	4	690	9							
12	6448	X	4145	-0-	-2303	-0-	364	1	3247	2	N	485	495	1	3	8	24
							534	9									
01	5859	X	3846	-0-	-2013	-0-	392	1	2684	2	N	700	701	1	2	8	21
							770	9									
02	5481	X	2499	-0-	-2982	-0-	262	1	1736	2	N	455	447	1			29
							501	9									
03	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	418	1	2557	2	N	788	794	1	1	8	22
							867	9									
04	4020	X	2593	-0-	-1427	-0-	361	1	1980	2	N	229	245	1			6
							252	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
11	8550	X	6888	-0-	-1662	-0-	721	1	4127	2	N	1087	1044	1	2	8	65
							844	4	1196	9							
12	8835	X	8224	-0-	-611	-0-	639	1	5916	2	N	1517	1503	1	3	8	76
							1669	9									
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	648	1	4589	2	N	1646	1670	1	3	8	49
							1811	9									
02	6670	X	6316	-0-	-354	-0-	564	1	3985	2	N	1606	1550	1	2	8	103
							1767	9									
03	8215	X	5820	-0-	-2395	-0-	635	1	3994	2	N	1083	1155	1	1	8	30
							1191	9									
04	7950	X	4797	-0-	-3153	-0-	584	1	3309	2	N	822	829	1			23
							904	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
11	12690	X	5770	-0-	-6920	-0-	1282	1	1368	2	N	1642	1945	1	2	8	179
							1314	4	1806	9							
12	13113	X	3645	-0-	-9468	-0-	1047	1	192	2	N	1664	1536	1	5	8	302
							576	4	1830	9							
01	12276	X	8473	-0-	-3803	-0-	1514	1	2199	2	N	2253	2324	1	3	8	228
							2282	4	2478	9							
02	10991	X	5985	-0-	-5006	-0-	1103	1	996	2	N	1706	1442	1	4	8	488
							2009	4	1877	9							
03	10478	X	6605	-0-	-3873	-0-	1567	1	1783	2	N	1671	1845	1	3	8	311
							1417	4	1838	9							
04	8190	X	6695	-0-	-1495	-0-	1448	1	2514	2	N	1471	1496	1	5	8	281
							1115	4	1618	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
11	24990	X	18009	-0-	-6981	-0-	2116	1	12436	2	N	831	805	1	1	8	49
							2543	4	914	9							
12	25823	X	9437	-0-	-16386	-0-	831	1	7783	2	N	748	756	1	4	8	37
							823	9									
01	22134	X	17038	-0-	-5096	-0-	1940	1	14195	2	N	821	831	1	3	8	24
							903	9									
02	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	2394	1	17612	2	N	643	626	1			41
							707	9									
03	18631	X	7976	-0-	-10655	-0-	963	1	6158	2	N	777	796	1			22
							855	9									
04	18000	X	6713	-0-	-11287	-0-	818	1	4706	2	N	1081	1073	1			30
							1189	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
11	9330	X	3812	-0-	-5518	-0-	377	1	2249	2	N	660	643	1	1	8	39
							460	4	726	9							
12	6355	X	3673	-0-	-2682	-0-	288	1	2804	2	N	528	538	1	3	8	26
							581	9									
01	5611	X	3362	-0-	-2249	-0-	352	1	2617	2	N	357	370	1	2	8	11
							393	9									
02	4263	X	2154	-0-	-2109	-0-	206	1	1535	2	N	375	362	1			24
							413	9									
03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	386	1	2551	2	N	840	840	1	1	8	23
							924	9									
04	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	398	1	2376	2	N	208	225	1			6
							229	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
11	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	3040	1	18733	2	Y	2255	2479	1			161
							76	4	2481	9							
12	23095	X	21213	-0-	-1882	-0-	2546	1	16431	2	Y	2033	1862	1	62	5	267
							2236	9					3	8			
01	23095	X	19904	-0-	-3191	-0-	1860	1	14963	2	Y	1687	1761	1	1	8	192
							1225	4	1856	9							
02	27550	X	16418	-0-	-11132	-0-	1436	1	13241	2	Y	1484	1537	1			139
							109	4	1632	9							
03	25358	X	15789	-0-	-9569	-0-	1574	1	12273	2	Y	1515	1499	1			155
							275	4	1667	9							
04	24330	X	14581	-0-	-9749	-0-	1540	1	11532	2	Y	1372	1322	1			205
							1509	9									

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	3676	1	22654	2	Y	2607	2879	1			186
							92	4	2868	9							
12	29419	X	27284	-0-	-2135	-0-	3306	1	21336	2	Y	2402	2196	1	73	5	316
							2642	9					3	8			
01	29419	X	25229	-0-	-4190	-0-	2321	1	18675	2	Y	2458	2493	1	1	8	280
							1529	4	2704	9							
02	30334	X	21205	-0-	-9129	-0-	1833	1	16906	2	Y	2115	2196	1			199
							139	4	2327	9							
03	32426	X	21447	-0-	-10979	-0-	2127	1	16576	2	Y	2157	2135	1			221
							371	4	2373	9							
04	29280	X	20509	-0-	-8771	-0-	2140	1	16112	2	Y	2052	1966	1			307
							2257	9									

MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	37251	X	37251	-0-	-0-	-0-	427	1	28035	2	N	7990	7757	1	3	8	230
							8789	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	15796	-0-	-4634	-0-	15573	2	223	9	N	203	157	1	1	8	194
12	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20502	2	315	9	N	286	354	1			126
01	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19063	2	294	9	N	267	181	1	1	8	211
02	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20063	2	285	9	N	259	313	1	1	8	156
03	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	23361	2	332	9	N	302	357	1	2	8	99
*04	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21095	2	284	9	N	258	179	1	1	8	177

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
11	25290	X	23108	-0-	-2182	-0-	22873	2	235	9	N	214	171	1	2	8	139
12	26133	X	22083	-0-	-4050	-0-	21853	2	230	9	N	209	173	1	1	8	174
01	26133	X	22872	-0-	-3261	-0-	22639	2	233	9	N	212	322	1	1	8	63
02	22330	X	20792	-0-	-1538	-0-	20594	2	198	9	N	180	150	1	1	8	92
03	23870	X	20744	-0-	-3126	-0-	20550	2	194	9	N	176	154	1	1	8	113
04	23100	X	19353	-0-	-3747	-0-	19180	2	173	9	N	157	171	1	2	8	97

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30780	X	25145	-0-	-5635	-0-	25141	2	4	9	N	4	1	8			188
12	31806	X	24000	-0-	-7806	-0-	23994	2	6	9	N	5					193
01	32147	X	25182	-0-	-6965	-0-	25134	2	48	9	N	44	180	1	1	8	56
02	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	37349	2	10	9	N	9	1	8			64
03	32023	X	31721	-0-	-302	-0-	31712	2	9	9	N	8	2	8			70
*04	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	26720	2	1	9	N	1	1	8			70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22800	X	17309	-0-	-5491	-0-	17306	2	3	9	N	3	3	8			130
12	23560	X	18154	-0-	-5406	-0-	18151	2	3	9	N	3	1	8			132
01	23560	X	19125	-0-	-4435	-0-	19123	2	2	9	N	2	1	8			133
02	20010	X	15515	-0-	-4495	-0-	15511	2	4	9	N	4	2	8			135
03	20057	X	15737	-0-	-4320	-0-	15735	2	2	9	N	2	2	8			135
04	18510	X	14869	-0-	-3641	-0-	14867	2	2	9	N	2	1	8			136

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

11	7290	X	4597	-0-	-2693	-0-	4206	2	391	9	N	355	352	1			142
12	7533	X	3224	-0-	-4309	-0-	2957	2	267	9	N	243	182	1	2	8	201
01	7533	X	5651	-0-	-1882	-0-	5088	2	563	9	N	512	525	1	3	8	185
02	6612	X	4082	-0-	-2530	-0-	3724	2	358	9	N	325	371	1	3	8	136
03	5828	X	4944	-0-	-884	-0-	4500	2	444	9	N	404	356	1			184
04	5460	X	4631	-0-	-829	-0-	4249	2	382	9	N	347	351	1			180

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

11	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	57799	2	1066	9	Y	969	892	1	30	8	228
12	56327	X	54116	-0-	-2211	-0-	53244	2	872	9	Y	793	680	1	8	8	333
01	67022	X	47038	-0-	-19984	-0-	46298	2	740	9	Y	673	678	1	9	8	319
02	63597	X	60462	-0-	-3135	-0-	59818	2	644	9	Y	585	565	1	7	8	332
03	67983	X	56642	-0-	-11341	-0-	56059	2	583	9	Y	530	690	1	7	8	165
04	58860	X	46601	-0-	-12259	-0-	46276	2	325	9	Y	295	374	1	7	8	79

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

11	41400	X	39180	-0-	-2220	-0-	38344	2	836	9	Y	760	738	1	3	8	291
12	42780	X	39693	-0-	-3087	-0-	38902	2	791	9	Y	719	613	1	2	8	395
01	38750	X	35554	-0-	-3196	-0-	34843	2	711	9	Y	646	684	1	3	8	354
02	37874	X	29836	-0-	-8038	-0-	29174	2	662	9	Y	602	732	1	2	8	222
03	40486	X	32809	-0-	-7677	-0-	32074	2	735	9	Y	668	635	1	2	8	253
04	39180	X	29605	-0-	-9575	-0-	28949	2	656	9	Y	596	585	1	2	8	262

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

11	43398	X	43398	-0-	-0-	-0-	42540	2	858	9	Y	780	818	1	4	8	324
12	43430	X	43430	-0-	-0-	-0-	42642	2	788	9	Y	716	630	1	2	8	408
01	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	38797	2	686	9	Y	624	676	1	3	8	353
02	41963	X	32549	-0-	-9414	-0-	32076	2	473	9	Y	430	596	1	2	8	185
03	44857	X	34678	-0-	-10179	-0-	34221	2	457	9	Y	415	426	1	2	8	172
04	43410	X	31734	-0-	-11676	-0-	31328	2	406	9	Y	369	370	1	1	8	170

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

11	37020	X	31355	-0-	-5665	-0-	30823	2	532	9	Y	484	448	1	2	8	172
12	38254	X	33187	-0-	-5067	-0-	32646	2	541	9	Y	492	406	1	1	8	257
01	37541	X	27918	-0-	-9623	-0-	27437	2	481	9	Y	437	459	1	2	8	233
02	34742	X	29294	-0-	-5448	-0-	28879	2	415	9	Y	377	470	1	1	8	139
03	33263	X	31371	-0-	-1892	-0-	30934	2	437	9	Y	397	386	1	1	8	149
04	32130	X	28893	-0-	-3237	-0-	28575	2	318	9	Y	289	304	1	1	8	133

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

11	30690	X	25647	-0-	-5043	-0-	24837	2	810	9	N	736	734	1	2	8	237
12	31217	X	24986	-0-	-6231	-0-	24185	2	801	9	N	728	737	1	1	8	227
01	31217	X	22974	-0-	-8243	-0-	22222	2	752	9	N	684	731	1	1	8	179
02	27231	X	20561	-0-	-6670	-0-	19912	2	649	9	N	590	539	1	1	8	229
03	28148	X	21114	-0-	-7034	-0-	20451	2	663	9	N	603	530	1	1	8	301
04	25650	X	19719	-0-	-5931	-0-	19123	2	596	9	N	542	718	1	1	8	124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18870	X	11525	-0-	-7345	-0-	11477	2	48	9	N	44	3	8			130
12	19499	X	11144	-0-	-8355	-0-	11097	2	47	9	N	43	1	8			172
01	19499	X	10041	-0-	-9458	-0-	9986	2	55	9	N	50	165	1	1	8	56
02	15486	X	9699	-0-	-5787	-0-	9655	2	44	9	N	40	1	8			95
03	13144	X	9649	-0-	-3495	-0-	9610	2	39	9	N	35	2	8			128
04	11520	X	8996	-0-	-2524	-0-	8956	2	40	9	N	36	1	8			163

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

11	20130	X	17735	-0-	-2395	-0-	17523	2	212	9	N	193	169	1	1	8	190
12	20801	X	17117	-0-	-3684	-0-	16917	2	200	9	N	182	174	1			198
01	20801	X	14833	-0-	-5968	-0-	14661	2	172	9	N	156	199	1	1	8	154
02	17516	X	13274	-0-	-4242	-0-	13107	2	167	9	N	152	176	1	1	8	129
03	18321	X	14877	-0-	-3444	-0-	14708	2	169	9	N	154	207	1			76
04	17730	X	13973	-0-	-3757	-0-	13848	2	125	9	N	114	1	8			189

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

11	51260	X	51260	-0-	-0-	-0-	51246	2	14	9	N	13	4	8			81
12	44509	X	44509	-0-	-0-	-0-	44498	2	11	9	N	10	2	8			89
01	39401	X	39279	-0-	-122	-0-	39267	2	12	9	N	11	3	8			97
02	57623	X	32981	-0-	-24642	-0-	32970	2	11	9	N	10	3	8			104
03	61597	X	33535	-0-	-28062	-0-	33524	2	11	9	N	10	4	8			110
04	51270	X	28812	-0-	-22458	-0-	28806	2	6	9	N	5	2	8			113

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

11	66810	X	54962	-0-	-11848	-0-	54289	2	673	9	N	612	740	1	8	8	75
12	70990	X	51525	-0-	-19465	-0-	51032	2	493	9	N	448	352	1	3	8	168
01	70990	X	36593	-0-	-34397	-0-	36198	2	395	9	N	359	347	1	3	8	177
02	60813	X	45179	-0-	-15634	-0-	44846	2	333	9	N	303	363	1	2	8	115
03	64108	X	40887	-0-	-23221	-0-	40625	2	262	9	N	238	168	1	4	8	181
04	54960	X	35254	-0-	-19706	-0-	35047	2	207	9	N	188	169	1	2	8	198

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

*07	0		5817	-0-	5817	5817	5401	2	415	4	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	20977	X	15160	-0-	-5817	-0-	10332	2	3820	4	Y	916	781	1	2	8	133
							1008	9									
*09	91110	X	55655	-0-	-35455	-0-	53279	2	2376	9	Y	2160	1975	1	15	8	303
*10	94147	X	80296	-0-	-13851	-0-	77796	2	2500	9	Y	2273	2237	1	5	8	334
*11	91110	X	62896	-0-	-28214	-0-	61280	2	1616	9	Y	1469	1333	1	13	8	457
*12	94147	X	52500	-0-	-41647	-0-	51226	2	1274	9	Y	1158	1250	1	3	8	362
*01	80290	X	49664	-0-	-30626	-0-	48822	2	842	9	Y	765	773	1	4	8	350
*02	75110	X	40114	-0-	-34996	-0-	39514	2	600	9	Y	545	832	1	3	8	60
*03	80290	X	41310	-0-	-38980	-0-	40669	2	641	9	Y	583	464	1	2	8	177
*04	62910	X	37625	-0-	-25285	-0-	36965	2	660	9	Y	600	544	1	3	8	230

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		11564	-0-	11564	11564	8135	2	3425	4	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*08	107570	X	96006	-0-	-11564	-0-	92076	2	3930	9	Y	3573	3252	1	14	8	307
*09	95700	X	48274	-0-	-47426	-0-	46393	2	1881	9	Y	1710	1738	1	13	8	266
*10	98890	X	84945	-0-	-13945	-0-	82438	2	2507	9	Y	2279	2210	1	4	8	331
*11	95700	X	64277	-0-	-31423	-0-	62778	2	1499	9	Y	1363	1252	1	12	8	430
*12	98890	X	50364	-0-	-48526	-0-	49368	2	996	9	Y	905	1033	1	3	8	299
*01	95480	X	47383	-0-	-48097	-0-	46282	2	1101	9	Y	1001	891	1	4	8	405
*02	79460	X	37545	-0-	-41915	-0-	36739	2	806	9	Y	733	1058	1	4	8	76
*03	84940	X	36622	-0-	-48318	-0-	35846	2	776	9	Y	705	562	1	2	8	217
*04	64290	X	32145	-0-	-32145	-0-	31556	2	589	9	Y	535	526	1	3	8	223

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

*07	0		6047	-0-	6047	6047	2452	2	3595	4	N	-0-					-0-
*08	32740	X	26693	-0-	-6047	-0-	23648	2	2019	4	Y	933	866	1	3	8	64
							1026	9									
*09	70350	X	49794	-0-	-20556	-0-	48265	2	1529	9	Y	1390	1253	1	9	8	192
*10	72695	X	64470	-0-	-8225	-0-	62998	2	1472	9	Y	1338	1329	1	3	8	198
*11	70350	X	51395	-0-	-18955	-0-	50269	2	1126	9	Y	1024	904	1	8	8	310
*12	72695	X	35043	-0-	-37652	-0-	34243	2	800	9	Y	727	803	1	2	8	232
*01	64480	X	30431	-0-	-34049	-0-	29694	2	737	9	Y	670	618	1	3	8	281
*02	60320	X	25829	-0-	-34491	-0-	25245	2	584	9	Y	531	755	1	2	8	55
*03	64480	X	28167	-0-	-36313	-0-	27649	2	518	9	Y	471	378	1	2	8	146
*04	51390	X	24693	-0-	-26697	-0-	24295	2	398	9	Y	362	355	1	2	8	151

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

11	50820	X	49506	-0-	-1314	-0-	49269	2	237	9	Y	215	200	1	7	8	51
12	52514	X	39946	-0-	-12568	-0-	39815	2	131	9	Y	119	114	1	1	8	55
01	52514	X	35021	-0-	-17493	-0-	34836	2	185	9	Y	168	150	1	2	8	71
02	49126	X	36866	-0-	-12260	-0-	36765	2	101	9	Y	92	102	1	1	8	60
03	52514	X	42381	-0-	-10133	-0-	42276	2	105	9	Y	95	124	1	1	8	30
04	49500	X	31870	-0-	-17630	-0-	31818	2	52	9	Y	47	63	1	1	8	13

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

11	60506	X	60506	-0-	-0-	-0-	60244	2	262	9	Y	238	227	1	8	8	59
12	51120	X	51120	-0-	-0-	-0-	50949	2	171	9	Y	155	142	1	2	8	70
01	39274	X	39274	-0-	-0-	-0-	39154	2	120	9	Y	109	120	1	2	8	57
02	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	38629	2	339	9	Y	308	229	1	3	8	133
03	37200	X	34979	-0-	-2221	-0-	34663	2	316	9	Y	287	336	1	4	8	80
04	36000	X	28936	-0-	-7064	-0-	28653	2	283	9	Y	257	275	1	4	8	58

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

11	7500	X	4485	-0-	-3015	-0-	4333	2	152	9	N	138	186	1			306
12	7750	X	2414	-0-	-5336	-0-	2283	2	131	9	N	119	189	1			236
*01	7750	X	4160	-0-	-3590	-0-	3945	2	215	9	N	195	183	1			248
*02	4310	X	3377	-0-	-933	-0-	3248	2	129	9	N	117	186	1			179
03	4495	X	3523	-0-	-972	-0-	3339	2	184	9	N	167					346
04	4350	X	3395	-0-	-955	-0-	3237	2	158	9	N	144	194	1			296

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
11	10500 X	5707	-0-	-4793	-0-	5367	2	340	9	N	309	357	1			208
12	10850 X	5519	-0-	-5331	-0-	5175	2	344	9	N	313	376	1			145
01	10850 X	6452	-0-	-4398	-0-	6012	2	440	9	N	400	188	1			357
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	4884	2	342	9	N	311	564	1			104
03	5890 X	5263	-0-	-627	-0-	4791	2	472	9	N	429	184	1			349
04	6240 X	4316	-0-	-1924	-0-	4022	2	294	9	N	267	374	1			242

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 9400 - 11558

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	554	1	4419	3	N	2					28
						2	9									
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	387	1	3643	3	N	99	87	1			40
						109	9									
01	5177 X	5132	-0-	-45	-0-	558	1	4495	3	N	72	66	1			46
						79	9									
02	4843 X	3927	-0-	-916	-0-	389	1	3498	3	N	36	59	1			23
						40	9									
03	5177 X	3495	-0-	-1682	-0-	329	1	3124	3	N	38	33	1			28
						42	9									
04	4980 X	4346	-0-	-634	-0-	585	1	3655	3	N	96	55	1			69
						106	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

11	35719 X	8105	-0-	-27614	-0-	351	1	7564	3	N	173	146	1			94
						190	9									
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	400	1	5635	3	N	148	101	1	1	8	140
						163	9									
01	11594 X	9083	-0-	-2511	-0-	348	1	8546	3	N	172	194	1	1	8	117
						189	9									
02	10846 X	8524	-0-	-2322	-0-	459	1	7819	3	N	224	196	1			145
						246	9									
03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	539	1	8018	3	N	174	252	1	2	8	65
						191	9									
*04	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10425	2	257	9	N	234	172	1	2	8	125

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

11	33598 X	6183	-0-	-27415	-0-	637	1	5077	3	N	426	424	1	1	8	230
						469	9									
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	8	1	622	3	N	55	102	1			183
						61	9									
01	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					183
02	9570 X	8422	-0-	-1148	-0-	962	1	6602	2	N	780	881	1	1	8	81
						858	9									
03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8158	2	638	9	N	580	611	1	1	8	49
*04	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	240	1	8222	2	N	610	603	1			56
						671	9									

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
11	2940	X	2160	-0-	-780	-0-	452	1	1396	3	N	284	322	1	1	8	90
							312	9									
12	3038	X	1792	-0-	-1246	-0-	313	1	1209	3	N	245	263	1	1	8	71
							270	9									
01	3038	X	2215	-0-	-823	-0-	175	1	1493	3	N	497	444	1			124
							547	9									
02	2842	X	2373	-0-	-469	-0-	333	1	1635	3	N	368	357	1			135
							405	9									
03	3038	X	2303	-0-	-735	-0-	377	1	1548	3	N	344	365	1			114
							378	9									
*04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	277	1	1674	3	N	289	289	1			114
							318	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

11	87683	X	19564	-0-	-68119	-0-	2145	1	17100	3	N	290	243	1	1	8	95
							319	9									
12	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	253	1	20425	3	N	325	333	1	1	8	86
							358	9									
01	24211	X	22529	-0-	-1682	-0-	170	1	21979	3	N	345	377	1	1	8	53
							380	9									
02	22359	X	15686	-0-	-6673	-0-	112	1	15347	3	N	206	82	1			177
							227	9									
03	21049	X	5151	-0-	-15898	-0-	499	1	4593	3	N	54	200	1	1	8	30
							59	9									
04	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					30

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

11	4050	X	2169	-0-	-1881	-0-	76	1	1844	2	N	226	356	1			661
							249	9									
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	69	1	4740	2	N	206	356	1			511
							227	9									
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	69	1	4920	2	N	259	369	1	5	8	396
							285	9									
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	66	1	4517	2	N	857	642	1	2	8	609
							943	9									
*03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	76	1	4257	2	N	776	610	1			775
							854	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					775

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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

11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3778	2	59	9	N	54	181	1			175
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4888	2	175	9	N	159					334
01	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3859	2	113	9	N	103	172	1			265
02	3741	X	3423	-0-	-318	-0-	3323	2	100	9	N	91	174	1			182
03	5053	X	3552	-0-	-1501	-0-	3450	2	102	9	N	93					275
04	4890	X	2662	-0-	-2228	-0-	2546	2	116	9	N	105					380

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

*05	11501	X	4655	-0-	-6846	-0-	304	1	3629	3	Y	656	452	1					206
							722	9											
*06	10740	X	7732	-0-	-3008	-0-	570	1	6141	3	Y	928	899	1					235
							1021	9											
*07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	764	1	4694	3	Y	1040	1191	1					84
							1144	9											
*08	7936	X	6758	-0-	-1178	-0-	841	1	4902	3	Y	923	857	1					150
							1015	9											
*09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	595	1	6280	3	Y	1120	1093	1					177
							1232	9											
*10	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	735	1	6770	3	Y	1132	1110	1					199
							1245	9											
*11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	780	1	6251	3	Y	941	927	1					213
							1035	9											
*12	8370	X	6688	-0-	-1682	-0-	770	1	5040	3	Y	798	781	1					230
							878	9											
*01	8742	X	8341	-0-	-401	-0-	947	1	6317	3	Y	979	944	1					265
							1077	9											
*02	8178	X	7562	-0-	-616	-0-	997	1	5880	3	Y	623	696	1					192
							685	9											
*03	8742	X	7490	-0-	-1252	-0-	1006	1	5694	3	Y	718	644	1					266
							790	9											
*04	8070	X	6607	-0-	-1463	-0-	926	1	4382	3	Y	639	853	1	21	7			31
							574	4	22	5									

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

*05	5642	X	4193	-0-	-1449	-0-	456	1	3521	3	Y	196	195	1					350
							216	9											
*06	5430	X	3840	-0-	-1590	-0-	548	1	3064	3	Y	207	193	1					364
							228	9											
*07	5611	X	3475	-0-	-2136	-0-	668	1	2612	3	Y	177	209	1					332
							195	9											
*08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	451	1	4512	3	Y	212	393	1					151
							233	9											
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	552	1	3499	3	Y	195	5	1					341
							215	9											
*10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	432	1	4209	3	Y	180	197	1					324
							198	9											
*11	5040	X	1521	-0-	-3519	-0-	420	1	1062	3	Y	35	1	1					358
							39	9											
*12	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-	525	1	3326	3	Y	177	386	1					149
							195	9											
*01	5208	X	974	-0-	-4234	-0-	468	1	472	3	Y	31	1	1					179
							34	9											
*02	4524	X	2998	-0-	-1526	-0-	568	1	2303	3	Y	115	5	1					289
							127	9											
*03	4836	X	1470	-0-	-3366	-0-	760	1	665	3	Y	41	1	1					329
							45	9											
*04	3930	X	1610	-0-	-2320	-0-	235	1	1120	3	Y	94	185	1					238
							146	4	6	5									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*05	7595	X	5651	-0-	-1944	-0-	561	1	4728	3	Y	329	199	1			580
							362	9									
*06	6870	X	5164	-0-	-1706	-0-	875	1	4007	3	Y	256	388	1			448
							282	9									
*07	7099	X	4143	-0-	-2956	-0-	1023	1	2877	3	Y	221	394	1			275
							243	9									
*08	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	1023	1	3976	3	Y	306	203	1			378
							337	9									
*09	5460	X	4009	-0-	-1451	-0-	990	1	2723	3	Y	269	192	1			455
							296	9									
*10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	1023	1	4411	3	Y	250	5	1			700
							275	9									
*11	5160	X	3369	-0-	-1791	-0-	990	1	2174	3	Y	186	578	1			308
							205	9									
*12	5332	X	3029	-0-	-2303	-0-	1023	1	1799	3	Y	188	7	1			489
							207	9									
*01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1023	1	5914	3	Y	332	205	1			616
							365	9									
*02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	957	1	4466	3	Y	156	231	1			541
							172	9									
*03	5704	X	5286	-0-	-418	-0-	1023	1	3850	3	Y	375	401	1			515
							413	9									
*04	7080	X	3168	-0-	-3912	-0-	462	1	2192	3	Y	196	374	1	51	7	286
							287	4	11	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
*05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	638	1	7273	3	Y	914	582	1			482
							1005	9									
*06	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	280	1	6491	3	Y	462	580	1			364
							508	9									
*07	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	173	1	5795	3	Y	576	625	1			315
							634	9									
*08	8928	X	6287	-0-	-2641	-0-	186	1	5548	3	Y	503	587	1			231
							553	9									
*09	8640	X	4666	-0-	-3974	-0-	209	1	4009	3	Y	407	265	1			373
							448	9									
*10	8928	X	6030	-0-	-2898	-0-	207	1	5197	3	Y	569	528	1			414
							626	9									
*11	7290	X	4503	-0-	-2787	-0-	201	1	3764	3	Y	489	610	1			293
							538	9									
*12	6603	X	1596	-0-	-5007	-0-	106	1	1387	3	Y	94	207	1			180
							103	9									
*01	6293	X	3008	-0-	-3285	-0-	143	1	2455	3	Y	373	207	1			346
							410	9									
*02	5655	X	5369	-0-	-286	-0-	357	1	4462	3	Y	500	236	1			610
							550	9									
*03	6045	X	1705	-0-	-4340	-0-	131	1	1377	3	Y	179	267	1			522
							197	9									
*04	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	874	1	4132	3	Y	579	524	1	503	7	74
							541	4	20	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
*05	5673	X	4271	-0-	-1402	-0-	469	1	3628	3	Y	158	3	1			653
							174	9									
*06	5490	X	2832	-0-	-2658	-0-	409	1	2287	3	Y	124	189	1			588
							136	9									
*07	5115	X	1992	-0-	-3123	-0-	355	1	1385	3	Y	229	364	1			453
							252	9									
*08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	572	1	5725	3	Y	261	5	1			709
							287	9									
*09	5670	X	3321	-0-	-2349	-0-	438	1	2782	3	Y	92	200	1			601
							101	9									
*10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	591	1	5766	3	Y	280	211	1			670
							308	9									
*11	6360	X	2042	-0-	-4318	-0-	570	1	1440	3	Y	29	197	1			502
							32	9									
*12	6572	X	3880	-0-	-2692	-0-	498	1	3149	3	Y	212	200	1			514
							233	9									
*01	6665	X	1161	-0-	-5504	-0-	555	1	558	3	Y	44	1	1			557
							48	9									
*02	6235	X	2118	-0-	-4117	-0-	389	1	1579	3	Y	136	200	1			493
							150	9									
*03	6665	X	502	-0-	-6163	-0-	263	1	231	3	Y	7	1	1			499
							8	9									
*04	3750	X	1458	-0-	-2292	-0-	221	1	1046	3	Y	44	248	7			295
							137	4	6	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

*05	10416	X	6309	-0-	-4107	-0-	480	1	5022	3	Y	734	635	1			1245
							807	9									
*06	8520	X	7883	-0-	-637	-0-	276	1	6751	3	Y	778	708	1			1315
							856	9									
*07	8804	X	6949	-0-	-1855	-0-	154	1	6007	3	Y	716	938	1			1093
							788	9									
*08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	179	1	5806	3	Y	607	584	1			1116
							668	9									
*09	7890	X	5793	-0-	-2097	-0-	135	1	4932	3	Y	660	619	1			1157
							726	9									
*10	8153	X	5756	-0-	-2397	-0-	163	1	5013	3	Y	527	603	1			1081
							580	9									
*11	7890	X	4475	-0-	-3415	-0-	149	1	3797	3	Y	481	434	1			1128
							529	9									
*12	6944	X	1744	-0-	-5200	-0-	75	1	1424	3	Y	223	280	1			1071
							245	9									
*01	6665	X	5466	-0-	-1199	-0-	151	1	4495	3	Y	745	689	1			1127
							820	9									
*02	5597	X	467	-0-	-5130	-0-	22	1	405	3	Y	36	184	0			979
							40	9									
*03	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	172	1	4005	3	Y	597	373	0			1203
							657	9									
*04	5280	X	74	-0-	-5206	-0-	11	1	54	3	Y	3	2	7			1204
							6	4	3	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19747	X	11273	-0-	-8474	-0-	882	1	10004	3	Y	352	325	1			682
							387	9									
*06	19110	X	13003	-0-	-6107	-0-	533	1	12178	3	Y	265	327	1			620
							292	9									
*07	17050	X	11962	-0-	-5088	-0-	334	1	11283	3	Y	314	349	1			585
							345	9									
*08	15872	X	11671	-0-	-4201	-0-	367	1	10938	3	Y	333	353	1			565
							366	9									
*09	12990	X	10032	-0-	-2958	-0-	484	1	9262	3	Y	260	175	1			650
							286	9									
*10	13423	X	13093	-0-	-330	-0-	485	1	12160	3	Y	407	350	1			707
							448	9									
*11	12990	X	10785	-0-	-2205	-0-	527	1	9863	3	Y	359	439	1			627
							395	9									
*12	11966	X	7864	-0-	-4102	-0-	541	1	7077	3	Y	224	152	1			699
							246	9									
*01	13082	X	12862	-0-	-220	-0-	597	1	11781	3	Y	440	381	1			758
							484	9									
*02	12238	X	416	-0-	-11822	-0-	30	1	374	3	Y	11	278	1			491
							12	9									
*03	13082	X	8909	-0-	-4173	-0-	740	1	7808	3	Y	328	37	1			782
							361	9									
*04	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1965	1	9316	3	Y	441	588	1	439	7	196
							1218	4	47	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

*05	13795	X	5550	-0-	-8245	-0-	440	1	4585	3	Y	477	435	1			200
							525	9									
*06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	390	1	9426	3	Y	631	548	1			283
							694	9									
*07	9176	X	8795	-0-	-381	-0-	194	1	7890	3	Y	646	805	1			124
							711	9									
*08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	3	Y	386	409	1			101
							425	9									
*09	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	180	1	6602	3	Y	646	549	1			198
							711	9									
*10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	195	1	5997	3	Y	401	503	1			96
							441	9									
*11	5280	X	4989	-0-	-291	-0-	171	1	4360	3	Y	416	363	1			149
							458	9									
*12	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	415	1	7848	3	Y	607	434	1			322
							668	9									
*01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	180	1	5365	3	Y	474	688	1			108
							521	9									
*02	7250	X	155	-0-	-7095	-0-	8	1	138	3	Y	8	114	1			2
							9	9									
*03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	369	1	8562	3	Y	762	446	1			318
							838	9									
*04	8640	X	7196	-0-	-1444	-0-	1020	1	4834	3	Y	622	694	1			246
							633	4	25	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
*05	14167	X	7557	-0-	-6610	-0-	602	1	6264	3	Y	628	550	1			257
							691	9									
*06	12180	X	7783	-0-	-4397	-0-	284	1	6884	3	Y	559	539	1			277
							615	9									
*07	11501	X	8908	-0-	-2593	-0-	194	1	7905	3	Y	735	864	1			148
							809	9									
*08	9579	X	6439	-0-	-3140	-0-	181	1	5859	3	Y	363	410	1			101
							399	9									
*09	7770	X	7717	-0-	-53	-0-	196	1	7187	3	Y	304	308	1			97
							334	9									
*10	8742	X	7409	-0-	-1333	-0-	218	1	6707	3	Y	440	427	1			110
							484	9									
*11	8460	X	6188	-0-	-2272	-0-	217	1	5530	3	Y	401	361	1			150
							441	9									
*12	8897	X	77	-0-	-8820	-0-	4	1	72	3	Y	1	148	1			3
							1	9									
*01	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	227	1	6756	3	Y	531	406	1			128
							584	9									
*02	7453	X	6390	-0-	-1063	-0-	303	1	5566	3	Y	474	240	1			362
							521	9									
*03	7409	X	2646	-0-	-4763	-0-	102	1	2373	3	Y	155	449	1			68
							171	9									
*04	7320	X	820	-0-	-6500	-0-	26	1	127	3	Y	592	657	1			3
							16	4	651	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

*05	15717	X	7111	-0-	-8606	-0-	561	1	6359	3	Y	174	162	1			205
							191	9									
*06	15210	X	7348	-0-	-7862	-0-	284	1	6884	3	Y	164	179	1			190
							180	9									
*07	9734	X	8311	-0-	-1423	-0-	194	1	7905	3	Y	193	208	1			175
							212	9									
*08	8742	X	6251	-0-	-2491	-0-	181	1	5859	3	Y	192	209	1			158
							211	9									
*09	8520	X	7512	-0-	-1008	-0-	196	1	7187	3	Y	117	97	1			178
							129	9									
*10	9858	X	7069	-0-	-2789	-0-	218	1	6707	3	Y	131	143	1			166
							144	9									
*11	9540	X	5910	-0-	-3630	-0-	217	1	5530	3	Y	148	155	1			159
							163	9									
*12	9858	X	221	-0-	-9637	-0-	4	1	72	3	Y	132	63	1			228
							145	9									
*01	8401	X	7192	-0-	-1209	-0-	227	1	6756	3	Y	190	198	1			220
							209	9									
*02	7859	X	6165	-0-	-1694	-0-	303	1	5566	3	Y	269	120	1			369
							296	9									
*03	8401	X	2533	-0-	-5868	-0-	102	1	2373	3	Y	53	143	1			279
							58	9									
*04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	978	1	4639	3	Y	442	388	1	245	7	88
							608	4	24	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15469	X	12836	-0-	-2633	-0-	1020	1	11570	3	Y	224	195	1			165
							246	9									
*06	15900	X	7706	-0-	-8194	-0-	284	1	6884	3	Y	489	380	1			274
							538	9									
*07	16430	X	8385	-0-	-8045	-0-	194	1	7905	3	Y	260	389	1			145
							286	9									
*08	12834	X	6213	-0-	-6621	-0-	181	1	5859	3	Y	157	226	1			76
							173	9									
*09	12480	X	7383	-0-	-5097	-0-	196	1	7187	3	Y	-0-	69	1			7
*10	12896	X	6926	-0-	-5970	-0-	218	1	6707	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
*11	12480	X	5747	-0-	-6733	-0-	217	1	5530	3	Y	-0-	1	1			6
*12	8463	X	76	-0-	-8387	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					6
*01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	227	1	6756	3	Y	4	1	1			9
							4	9									
*02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	303	1	5566	3	Y	-0-	2	1			7
*03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	102	1	2373	3	Y	-0-					7
*04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	212	219	1			-0-
							5	4	233	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

11	11100	X	6936	-0-	-4164	-0-	241	1	6141	3	Y	504	437	1			185
							554	9									
12	11315	X	7109	-0-	-4206	-0-	326	1	6163	3	Y	564	446	1			303
							620	9									
01	10416	X	7428	-0-	-2988	-0-	220	1	6533	3	Y	614	772	1			145
							675	9									
02	8497	X	6530	-0-	-1967	-0-	306	1	5619	3	Y	550	278	0			417
							605	9									
03	7688	X	5931	-0-	-1757	-0-	224	1	5199	3	Y	462	684	0			195
							508	9									
*04	7200	X	6357	-0-	-843	-0-	846	1	4007	3	Y	874	126	1	690	7	253
							523	4	20	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

11	22110	X	12581	-0-	-9529	-0-	1289	1	10326	3	Y	878	873	1			199
							966	9									
12	21607	X	11109	-0-	-10498	-0-	1354	1	8863	3	Y	811	777	1			233
							892	9									
01	19685	X	10910	-0-	-8775	-0-	1293	1	8621	3	Y	905	893	1			245
							996	9									
02	15225	X	9694	-0-	-5531	-0-	1271	1	7491	3	Y	847	831	0			261
							932	9									
03	14756	X	9829	-0-	-4927	-0-	1359	1	7692	3	Y	707	706	0			262
							778	9									
*04	12570	X	9028	-0-	-3542	-0-	1310	1	6270	3	Y	531	654	1	18	7	121
							819	4	45	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	9789	-0-	-12201	-0-	932	1	7465	3	Y	1265	1246	0			286
							1392	9									
12	22723	X	8518	-0-	-14205	-0-	976	1	6383	3	Y	1054	1037	0			303
							1159	9									
01	21514	X	7584	-0-	-13930	-0-	860	1	5739	3	Y	895	956	0			242
							985	9									
02	14819	X	5098	-0-	-9721	-0-	632	1	3725	3	Y	674	708	0			208
							741	9									
03	12307	X	4923	-0-	-7384	-0-	636	1	3598	3	Y	626	602	0			232
							689	9									
*04	9780	X	4346	-0-	-5434	-0-	605	1	2885	3	Y	416	539	1	14	7	95
							377	4	21	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
11	9450	X	6013	-0-	-3437	-0-	213	1	5424	3	Y	342	330	1			126
							376	9									
12	9641	X	4419	-0-	-5222	-0-	204	1	3855	3	Y	327	277	1			176
							360	9									
01	8370	X	8193	-0-	-177	-0-	245	1	7306	3	Y	584	622	1			138
							642	9									
02	7830	X	6708	-0-	-1122	-0-	319	1	5858	3	Y	483	254	0			367
							531	9									
03	7595	X	2331	-0-	-5264	-0-	90	1	2098	3	Y	130	442	0			55
							143	9									
*04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	1247	1	5956	3	Y	855	35	1	627	7	248
							780	4	41	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33120	X	21180	-0-	-11940	-0-	17346	3	3834	9	N	3485	3285	0			1412
12	32457	X	19778	-0-	-12679	-0-	16189	3	3589	9	N	3263	3365	0			1310
01	28582	X	19254	-0-	-9328	-0-	15592	3	3662	9	N	3329	3238	0			1401
02	17864	X	14824	-0-	-3040	-0-	12444	3	2380	9	N	2164	3297	0			268
03	19096	X	13547	-0-	-5549	-0-	11544	3	2003	9	N	1821	1964	0			125
*04	18480	X	14205	-0-	-4275	-0-	1987	1	9490	3	N	1291	840	0	1	1	309
							1241	4	67	5			266	7			

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	19238	3	4094	9	N	3722	3751	0			1510
12	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	20054	3	4164	9	N	3785	3776	0			1519
01	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	20825	3	4095	9	N	3723	3675	0			1567
02	30334	X	20657	-0-	-9677	-0-	17450	3	3207	9	N	2915	4122	0			360
03	30070	X	20630	-0-	-9440	-0-	17536	3	3094	9	N	2813	2981	0			192
*04	24120	X	19515	-0-	-4605	-0-	2708	1	12937	3	N	1898	1243	0	2	1	454
							1692	4	90	5			391	7			

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	22475	3	4663	9	N	4239	4000	0			1718
12	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	19578	3	4424	9	N	4022	4125	0			1615
01	24698	X	24698	-0-	-0-	-0-	19855	3	4843	9	N	4403	4166	0			1852
02	22649	X	19998	-0-	-2651	-0-	16787	3	3211	9	N	2919	4410	0			361
03	24211	X	19312	-0-	-4899	-0-	16079	3	3233	9	N	2939	3099	0			201
*04	23430	X	18461	-0-	-4969	-0-	2542	1	12145	3	N	1911	1260	0	2	1	457
							1588	4	84	5			393	7			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28890 X	18784	-0-	-10106	-0-	15601	3	3183	9	N	2894	2715	0			1173
12	27156 X	15090	-0-	-12066	-0-	12378	3	2712	9	N	2465	2647	0			991
01	23684 X	20762	-0-	-2922	-0-	17470	3	3292	9	N	2993	2726	0			1258
02	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	20103	3	3477	9	N	3161	4029	0			390
03	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	18342	3	3174	9	N	2885	3078	0			197
*04	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	2763	1	13202	3	N	1797	1192	0	2	1	430
						1727	4	91	5			370	7			

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

11	33180 X	16345	-0-	-16835	-0-	13873	3	2472	9	N	2247	2195	0			911
12	31310 X	14198	-0-	-17112	-0-	12045	3	2153	9	N	1957	2082	0			786
01	27156 X	11623	-0-	-15533	-0-	9988	3	1635	9	N	1486	1645	0			627
02	16298 X	9795	-0-	-6503	-0-	8575	3	1220	9	N	1109	1599	0			137
03	17422 X	11350	-0-	-6072	-0-	9594	3	1756	9	N	1596	1624	0			109
*04	28349 X	28349	-0-	-0-	-0-	3912	1	18692	3	N	2883	1708	0	1	1	690
						2444	4	130	5			593	7			

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

11	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	18045	3	4751	9	N	4319	3993	0			1749
12	21669 X	21045	-0-	-624	-0-	16455	3	4590	9	N	4173	4247	0			1675
01	21669 X	19102	-0-	-2567	-0-	14852	3	4250	9	N	3864	3912	0			1627
02	17429 X	16967	-0-	-462	-0-	13796	3	3171	9	N	2883	4154	0			356
03	18631 X	16534	-0-	-2097	-0-	13457	3	3077	9	N	2797	2962	0			191
*04	18030 X	16747	-0-	-1283	-0-	2260	1	10793	3	N	2006	1302	0	2	1	480
						1413	4	74	5			413	7			

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

11	2400 N	1807	-0-	-593	-0-	305	1	1378	3	Y	9	9	1			-0-
						114	4	10	9							
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	529	1	1920	3	Y	9	9	1			-0-
						190	4	10	9							
01	2077 N	1706	-0-	-371	-0-	421	1	1118	3	Y	21	20	1			1
						144	4	23	9							
02	2262 X	1777	-0-	-485	-0-	381	1	1240	3	Y	20	19	1			2
						134	4	22	9							
03	2635 X	1920	-0-	-715	-0-	450	1	1291	3	Y	32	32	1			2
						144	4	35	9							
04	2550 X	1722	-0-	-828	-0-	393	1	1163	3	Y	50	50	1			2
						111	4	55	9							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

11	12570 X	9725	-0-	-2845	-0-	885	1	8827	3	Y	9	6	1			3
						3	4	10	9							
12	11935 X	9724	-0-	-2211	-0-	925	1	8795	3	Y	-0-	3	1			-0-
						4	4									
01	11160 X	7588	-0-	-3572	-0-	585	1	7000	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	DLQ G-10	6725	-0-	6725	6725	419	1	6257	3	Y	42	18	1			24
						3	4	46	9							
03	DLQ G-10	6654	-0-	6654	13379	377	1	6267	3	Y	6	28	1			2
						3	4	7	9							
*04	DLQ G-10	9188	-0-	9188	22567	535	1	8624	3	Y	23	15	1			10
						4	4	25	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
11	8190	X	5505	-0-	-2685	-0-	878	1	4501	3	Y	77	99	1			14
							41	4	85	9							
12	6696	X	5807	-0-	-889	-0-	885	1	4757	3	Y	112	95	1			31
							42	4	123	9							
01	6479	X	5564	-0-	-915	-0-	881	1	4533	3	Y	115	103	1			43
							23	4	127	9							
02	5742	X	5141	-0-	-601	-0-	808	1	4148	3	Y	142	125	1			60
							29	4	156	9							
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	931	1	4886	3	Y	117	148	1			29
							19	4	129	9							
*04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	909	1	4662	3	Y	79	88	1			20
							16	4	87	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

11	5040	X	4038	-0-	-1002	-0-	666	1	3013	3	Y	100	99	1			3
							249	4	110	9							
12	5146	X	3484	-0-	-1662	-0-	679	1	2461	3	Y	92	93	1			2
							243	4	101	9							
01	4588	X	3246	-0-	-1342	-0-	782	1	2074	3	Y	113	111	1			4
							266	4	124	9							
02	4060	X	3905	-0-	-155	-0-	820	1	2668	3	Y	118	112	1			10
							287	4	130	9							
03	4340	X	3696	-0-	-644	-0-	852	1	2448	3	Y	112	116	1			6
							273	4	123	9							
04	4050	X	2640	-0-	-1410	-0-	596	1	1764	3	Y	102	103	1			5
							168	4	112	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

11	6840	X	4672	-0-	-2168	-0-	745	1	3813	3	Y	73	89	1			13
							34	4	80	9							
12	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	715	1	3845	3	Y	107	90	1			30
							34	4	118	9							
01	5766	X	4621	-0-	-1145	-0-	733	1	3773	3	Y	87	84	1			33
							19	4	96	9							
02	5394	X	4153	-0-	-1241	-0-	654	1	3351	3	Y	114	99	1			48
							23	4	125	9							
03	5425	X	4598	-0-	-827	-0-	719	1	3770	3	Y	86	113	1			21
							14	4	95	9							
*04	4680	X	4036	-0-	-644	-0-	643	1	3297	3	Y	77	79	1			19
							11	4	85	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
11	11340	X	7891	-0-	-3449	-0-	693	1	6911	3	Y	259	228	1			93
							2	4	285	9							
12	11718	X	7394	-0-	-4324	-0-	688	1	6545	3	Y	144	200	1			37
							3	4	158	9							
01	11718	X	6469	-0-	-5249	-0-	488	1	5829	3	Y	136	127	1			46
							2	4	150	9							
02	9077	X	5632	-0-	-3445	-0-	347	1	5175	3	Y	98	88	1			56
							2	4	108	9							
03	8153	X	5949	-0-	-2204	-0-	331	1	5496	3	Y	109	127	1			38
							2	4	120	9							
*04	7890	X	5772	-0-	-2118	-0-	332	1	5344	3	Y	85	85	1			38
							2	4	94	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
11	9390	X	7403	-0-	-1987	-0-	349	1	6727	3	Y	258	258	1			37
							43	4	284	9							
12	8711	X	7438	-0-	-1273	-0-	341	1	6675	3	Y	347	338	1			46
							40	4	382	9							
01	8339	X	7044	-0-	-1295	-0-	320	1	6373	3	Y	278	283	1			41
							45	4	306	9							
02	7685	X	6614	-0-	-1071	-0-	319	1	5947	3	Y	299	293	1			47
							19	4	329	9							
03	7781	X	5984	-0-	-1797	-0-	299	1	5450	3	Y	197	212	1			32
							18	4	217	9							
*04	7410	X	3526	-0-	-3884	-0-	202	1	3212	3	Y	78	101	1			9
							26	4	86	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
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	868	1	4448	3	Y	170	184	1			30
							40	4	187	9							
12	5642	X	4829	-0-	-813	-0-	726	1	3904	3	Y	149	138	1			41
							35	4	164	9							
01	5859	X	5257	-0-	-602	-0-	829	1	4264	3	Y	130	122	1			49
							21	4	143	9							
02	5481	X	4805	-0-	-676	-0-	755	1	3871	3	Y	138	129	1			58
							27	4	152	9							
03	5859	X	4191	-0-	-1668	-0-	639	1	3349	3	Y	174	189	1			43
							12	4	191	9							
*04	5550	X	4729	-0-	-821	-0-	738	1	3781	3	Y	180	178	1			45
							12	4	198	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
11	5760	X	4912	-0-	-848	-0-	232	1	4473	3	Y	162	161	1			23
							29	4	178	9							
12	5611	X	4832	-0-	-779	-0-	223	1	4376	3	Y	188	186	1			25
							26	4	207	9							
01	5611	X	5016	-0-	-595	-0-	232	1	4622	3	Y	117	125	1			17
							33	4	129	9							
02	5249	X	4292	-0-	-957	-0-	212	1	3962	3	Y	95	97	1			15
							13	4	105	9							
03	5115	X	4395	-0-	-720	-0-	223	1	4058	3	Y	92	92	1			15
							13	4	101	9							
*04	4920	X	4349	-0-	-571	-0-	250	1	3967	3	Y	91	95	1			11
							32	4	100	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
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1008	1	5162	3	Y	228	243	1			40
							46	4	251	9							
12	7378	X	6167	-0-	-1211	-0-	920	1	4946	3	Y	234	209	1			65
							44	4	257	9							
01	7378	X	6036	-0-	-1342	-0-	951	1	4894	3	Y	151	159	1			57
							25	4	166	9							
02	6902	X	5734	-0-	-1168	-0-	902	1	4625	3	Y	159	149	1			67
							32	4	175	9							
03	7099	X	5241	-0-	-1858	-0-	807	1	4230	3	Y	171	196	1			42
							16	4	188	9							
*04	6480	X	5807	-0-	-673	-0-	909	1	4661	3	Y	201	193	1			50
							16	4	221	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
11	11520	X	9069	-0-	-2451	-0-	815	1	8133	3	Y	107	103	1			39
							3	4	118	9							
12	11315	X	8929	-0-	-2386	-0-	837	1	7961	3	Y	115	124	1			30
							4	4	127	9							
01	10726	X	7883	-0-	-2843	-0-	597	1	7142	3	Y	128	115	1			43
							3	4	141	9							
02	9077	X	6900	-0-	-2177	-0-	427	1	6379	3	Y	83	79	1			47
							3	4	91	9							
03	9641	X	7058	-0-	-2583	-0-	394	1	6551	3	Y	100	112	1			35
							3	4	110	9							
*04	9060	X	6629	-0-	-2431	-0-	382	1	6151	3	Y	85	82	1			38
							2	4	94	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
11	11160	X	10114	-0-	-1046	-0-	474	1	9143	3	Y	398	389	1			56
							59	4	438	9							
12	11532	X	10065	-0-	-1467	-0-	466	1	9114	3	Y	392	396	1			52
							54	4	431	9							
01	11067	X	9722	-0-	-1345	-0-	441	1	8779	3	Y	400	393	1			59
							62	4	440	9							
02	10063	X	8363	-0-	-1700	-0-	411	1	7656	3	Y	246	266	1			39
							25	4	271	9							
03	10633	X	9553	-0-	-1080	-0-	476	1	8662	3	Y	352	333	1			58
							28	4	387	9							
*04	10110	X	8713	-0-	-1397	-0-	490	1	7789	3	Y	337	355	1			40
							63	4	371	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
11	10110	X	7834	-0-	-2276	-0-	364	1	7016	3	Y	372	369	1			53
							45	4	409	9							
12	10447	X	8848	-0-	-1599	-0-	407	1	7970	3	Y	385	387	1			51
							47	4	424	9							
01	10447	X	7515	-0-	-2932	-0-	345	1	6858	3	Y	240	256	1			35
							48	4	264	9							
02	9048	X	7496	-0-	-1552	-0-	365	1	6803	3	Y	278	269	1			44
							22	4	306	9							
03	9672	X	7145	-0-	-2527	-0-	355	1	6460	3	Y	281	279	1			46
							21	4	309	9							
*04	8550	X	7113	-0-	-1437	-0-	400	1	6372	3	Y	263	278	1			31
							52	4	289	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
11	14430	X	12065	-0-	-2365	-0-	566	1	10922	3	Y	460	452	1			65
							71	4	506	9							
12	14167	X	10969	-0-	-3198	-0-	510	1	9995	3	Y	367	383	1			49
							60	4	404	9							
01	13392	X	11440	-0-	-1952	-0-	523	1	10406	3	Y	398	388	1			59
							73	4	438	9							
02	12238	X	10032	-0-	-2206	-0-	492	1	9177	3	Y	303	314	1			48
							30	4	333	9							
03	12617	X	11383	-0-	-1234	-0-	564	1	10274	3	Y	465	437	1			76
							33	4	512	9							
*04	12060	X	11020	-0-	-1040	-0-	616	1	9811	3	Y	466	487	1			55
							80	4	513	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
11	16950	X	12561	-0-	-4389	-0-	1128	1	11256	3	Y	157	151	1			56
							4	4	173	9							
12	15841	X	12736	-0-	-3105	-0-	1195	1	11359	3	Y	161	175	1			42
							5	4	177	9							
01	14322	X	12941	-0-	-1381	-0-	983	1	11763	3	Y	173	156	1			59
							5	4	190	9							
02	12151	X	9422	-0-	-2729	-0-	583	1	8699	3	Y	124	112	1			71
							4	4	136	9							
03	12989	X	10774	-0-	-2215	-0-	601	1	9986	3	Y	166	180	1			57
							4	4	183	9							
*04	12570	X	11262	-0-	-1308	-0-	646	1	10409	3	Y	184	160	1			81
							5	4	202	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
11	4080	X	3989	-0-	-91	-0-	418	1	3117	3	Y	360	365	1			27
							58	4	396	9							
12	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	416	1	2539	3	Y	342	344	1			25
							296	4	376	9							
01	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	453	1	2748	3	Y	378	377	1			26
							75	4	416	9							
02	3857	X	792	-0-	-3065	-0-	103	1	617	3	Y	61	80	1			7
							5	4	67	9							
03	4123	X	1232	-0-	-2891	-0-	177	1	971	3	Y	63	62	1			8
							15	4	69	9							
*04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	782	1	4649	3	Y	461	421	1			48
							96	4	507	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
11	0	W	7836	-0-	7836	7836	1234	1	6323	3	Y	202	210	1			36
							57	4	222	9							
12	14710	X	6874	-0-	-7836	-0-	1036	1	5573	3	Y	195	177	1			54
							50	4	215	9							
01	8308	X	6067	-0-	-2241	-0-	957	1	4923	3	Y	147	146	1			55
							25	4	162	9							
02	7569	X	6821	-0-	-748	-0-	1080	1	5538	3	Y	150	142	1			63
							38	4	165	9							
03	8091	X	6601	-0-	-1490	-0-	1028	1	5388	3	Y	150	176	1			37
							20	4	165	9							
*04	7830	X	6375	-0-	-1455	-0-	1010	1	5178	3	Y	154	152	1			39
							18	4	169	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
11	10650	X	7798	-0-	-2852	-0-	698	1	6955	3	Y	130	123	1			47
							2	4	143	9							
12	11005	X	7403	-0-	-3602	-0-	692	1	6576	3	Y	120	136	1			31
							3	4	132	9							
01	8711	X	6286	-0-	-2425	-0-	476	1	5688	3	Y	109	103	1			37
							2	4	120	9							
02	8149	X	3396	-0-	-4753	-0-	211	1	3136	3	Y	44	56	1			25
							1	4	48	9							
03	8711	X	6675	-0-	-2036	-0-	373	1	6204	3	Y	86	81	1			30
							3	4	95	9							
*04	7800	X	4341	-0-	-3459	-0-	249	1	4015	3	Y	68	68	1			30
							2	4	75	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
11	3180	X	2530	-0-	-650	-0-	261	1	1947	3	Y	260	262	1			19
							36	4	286	9							
12	2635	X	1909	-0-	-726	-0-	215	1	1311	3	Y	210	214	1			15
							152	4	231	9							
01	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	305	1	1844	3	Y	211	212	1			14
							50	4	232	9							
02	2465	X	2328	-0-	-137	-0-	303	1	1813	3	Y	180	173	1			21
							14	4	198	9							
03	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	256	1	1402	3	Y	146	148	1			19
							22	4	161	9							
04	2520	X	1044	-0-	-1476	-0-	130	1	776	3	Y	111	118	1			12
							16	4	122	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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	35	36	1			3
							3	4	39	9							
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	35	35	1			3
							8	4	39	9							
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	18	20	1			1
							5	4	20	9							
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	203	-0-	-37	-0-	21	1	127	3	Y	47	42	1			5
							3	4	52	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	9059	-0-	-4561	-0-	434	1	8360	3	Y	192	195	1			27
							54	4	211	9							
12	13423	X	9835	-0-	-3588	-0-	464	1	9086	3	Y	210	209	1			28
							54	4	231	9							
01	12896	X	9750	-0-	-3146	-0-	452	1	8990	3	Y	223	218	1			33
							63	4	245	9							
02	11687	X	8276	-0-	-3411	-0-	410	1	7650	3	Y	174	180	1			27
							25	4	191	9							
03	10819	X	8674	-0-	-2145	-0-	440	1	8012	3	Y	178	176	1			29
							26	4	196	9							
*04	9510	X	9294	-0-	-216	-0-	529	1	8410	3	Y	261	259	1			31
							68	4	287	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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	394	1	3680	3	Y	190	157	1			95
						11	4	209	9							
12	3999 X	3893	-0-	-106	-0-	392	1	3225	3	Y	246	254	1			87
						5	4	271	9							
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	501	1	3580	3	Y	287	261	1			113
						12	4	316	9							
02	4147 X	3343	-0-	-804	-0-	409	1	2697	3	Y	195	126	1			182
						22	4	215	9							
03	4433 X	2885	-0-	-1548	-0-	337	1	2331	3	Y	182	269	1			95
						17	4	200	9							
*04	4290 X	1160	-0-	-3130	-0-	82	1	1022	3	Y	51	53	1			93
						56	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

11	28230 X	26948	-0-	-1282	-0-	1192	1	22979	3	Y	2389	2418	1			338
						149	4	2628	9							
12	28389 X	28389	-0-	-0-	-0-	1247	1	24430	3	Y	2333	2362	1			309
						146	4	2566	9							
01	27528 X	27360	-0-	-168	-0-	1178	1	23441	3	Y	2342	2306	1			345
						165	4	2576	9							
02	26042 X	25396	-0-	-646	-0-	1175	1	21918	3	Y	2028	2054	1			319
						72	4	2231	9							
03	28396 X	25979	-0-	-2417	-0-	1226	1	22315	3	Y	2151	2117	1			353
						72	4	2366	9							
*04	27480 X	25047	-0-	-2433	-0-	1343	1	21377	3	Y	1957	2078	1			232
						174	4	2153	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

11	23760 X	17566	-0-	-6194	-0-	1590	1	15861	3	Y	99	96	1			36
						6	4	109	9							
12	22382 X	17043	-0-	-5339	-0-	1611	1	15320	3	Y	95	106	1			25
						7	4	105	9							
01	20522 X	15564	-0-	-4958	-0-	1191	1	14242	3	Y	114	100	1			39
						6	4	125	9							
02	17806 X	11832	-0-	-5974	-0-	736	1	10991	3	Y	91	78	1			52
						5	4	100	9							
03	18166 X	15229	-0-	-2937	-0-	855	1	14213	3	Y	141	144	1			49
						6	4	155	9							
*04	17580 X	13406	-0-	-4174	-0-	778	1	12522	3	Y	92	100	1			41
						5	4	101	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
11	30930	X	27204	-0-	-3726	-0-	1213	1	23372	3	Y	2244	2285	1			317
							151	4	2468	9							
12	31155	X	29606	-0-	-1549	-0-	1306	1	25583	3	Y	2331	2339	1			309
							153	4	2564	9							
01	29946	X	28287	-0-	-1659	-0-	1226	1	24385	3	Y	2277	2251	1			335
							171	4	2505	9							
02	27260	X	24653	-0-	-2607	-0-	1146	1	21370	3	Y	1879	1919	1			295
							70	4	2067	9							
03	29605	X	26842	-0-	-2763	-0-	1280	1	23302	3	Y	1986	1955	1			326
							75	4	2185	9							
*04	28650	X	26846	-0-	-1804	-0-	1456	1	23176	3	Y	1841	1949	1			218
							189	4	2025	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
11	19050	X	15260	-0-	-3790	-0-	1378	1	13748	3	Y	117	118	1			42
							5	4	129	9							
12	17019	X	15318	-0-	-1701	-0-	1444	1	13728	3	Y	127	136	1			33
							6	4	140	9							
01	16833	X	12635	-0-	-4198	-0-	965	1	11548	3	Y	106	103	1			36
							5	4	117	9							
02	15747	X	11702	-0-	-4045	-0-	726	1	10840	3	Y	119	87	1			68
							5	4	131	9							
03	15779	X	12929	-0-	-2850	-0-	724	1	12040	3	Y	145	163	1			50
							5	4	160	9							
*04	15270	X	11684	-0-	-3586	-0-	676	1	10884	3	Y	109	111	1			48
							4	4	120	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
11	3270	X	1529	-0-	-1741	-0-	158	1	1176	3	Y	157	166	1			12
							22	4	173	9							
12	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	267	1	1631	3	Y	384	368	1			28
							190	4	422	9							
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	357	1	2166	3	Y	188	203	1			13
							60	4	207	9							
02	2349	X	2217	-0-	-132	-0-	292	1	1747	3	Y	149	144	1			18
							14	4	164	9							
03	2511	X	1525	-0-	-986	-0-	213	1	1170	3	Y	113	117	1			14
							18	4	124	9							
04	2700	X	1594	-0-	-1106	-0-	207	1	1229	3	Y	120	122	1			12
							26	4	132	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
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	370	1	3460	3	Y	206	171	1			103
							11	4	227	9							
12	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	379	1	3118	3	Y	183	221	1			65
							5	4	201	9							
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	466	1	3332	3	Y	255	219	1			101
							12	4	281	9							
02	3944	X	3158	-0-	-786	-0-	384	1	2537	3	Y	196	113	1			184
							21	4	216	9							
03	4216	X	2670	-0-	-1546	-0-	311	1	2152	3	Y	174	267	1			91
							16	4	191	9							
*04	4080	X	849	-0-	-3231	-0-	61	1	756	3	Y	29	50	1			70
							32	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
11	18240 X	15419	-0-	-2821	-0-	733	1	14131	3	Y	422	416	1			60
						91	4	464	9							
12	18104 X	15246	-0-	-2858	-0-	713	1	13966	3	Y	440	442	1			58
						83	4	484	9							
01	17236 X	15049	-0-	-2187	-0-	690	1	13722	3	Y	492	478	1			72
						96	4	541	9							
02	15573 X	13100	-0-	-2473	-0-	636	1	11856	3	Y	517	508	1			81
						39	4	569	9							
03	16275 X	13877	-0-	-2398	-0-	687	1	12498	3	Y	593	577	1			97
						40	4	652	9							
*04	15420 X	13241	-0-	-2179	-0-	745	1	11858	3	Y	492	531	1			58
						97	4	541	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
11	19020 X	17326	-0-	-1694	-0-	826	1	15926	3	Y	428	423	1			61
						103	4	471	9							
12	18166 X	16031	-0-	-2135	-0-	750	1	14698	3	Y	450	451	1			60
						88	4	495	9							
01	16988 X	15184	-0-	-1804	-0-	697	1	13854	3	Y	487	475	1			72
						97	4	536	9							
02	16762 X	13564	-0-	-3198	-0-	662	1	12339	3	Y	475	472	1			75
						40	4	523	9							
03	17918 X	14529	-0-	-3389	-0-	727	1	13245	3	Y	467	465	1			77
						43	4	514	9							
*04	17340 X	13558	-0-	-3782	-0-	768	1	12236	3	Y	413	441	1			49
						100	4	454	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
11	14370 X	11160	-0-	-3210	-0-	534	1	10286	3	Y	249	252	1			35
						66	4	274	9							
12	13888 X	11002	-0-	-2886	-0-	519	1	10172	3	Y	227	232	1			30
						61	4	250	9							
01	13206 X	11610	-0-	-1596	-0-	535	1	10646	3	Y	322	305	1			47
						75	4	354	9							
02	DLQ G-10	12189	-0-	12189	12189	599	1	11177	3	Y	342	335	1			54
						37	4	376	9							
03	DLQ G-10	14523	-0-	14523	26712	732	1	13324	3	Y	385	376	1			63
						43	4	424	9							
*04	DLQ G-10	13767	-0-	13767	40479	795	1	12646	3	Y	203	242	1			24
						103	4	223	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
11	16740 X	15129	-0-	-1611	-0-	1369	1	13654	3	Y	92	93	1			33
						5	4	101	9							
12	17298 X	15181	-0-	-2117	-0-	1433	1	13628	3	Y	104	110	1			27
						6	4	114	9							
01	17298 X	12497	-0-	-4801	-0-	955	1	11427	3	Y	100	93	1			34
						5	4	110	9							
02	15080 X	11715	-0-	-3365	-0-	729	1	10879	3	Y	93	74	1			53
						5	4	102	9							
03	15810 X	14048	-0-	-1762	-0-	788	1	13110	3	Y	131	139	1			45
						6	4	144	9							
*04	15120 X	12409	-0-	-2711	-0-	717	1	11558	3	Y	117	110	1			52
						5	4	129	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
11	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1884	1	14047	3	Y	1030	1059	1			77
							262	4	1133	9							
12	17174	X	15832	-0-	-1342	-0-	1911	1	11673	3	Y	807	826	1			58
							1360	4	888	9							
01	17484	X	14159	-0-	-3325	-0-	1833	1	11111	3	Y	828	830	1			56
							304	4	911	9							
02	16762	X	13529	-0-	-3233	-0-	1802	1	10788	3	Y	774	739	1			91
							88	4	851	9							
03	17918	X	12780	-0-	-5138	-0-	1806	1	9886	3	Y	849	832	1			108
							154	4	934	9							
04	17340	X	12539	-0-	-4801	-0-	1662	1	9891	3	Y	710	744	1			74
							205	4	781	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
11	19170	X	15709	-0-	-3461	-0-	1742	1	12990	3	Y	668	697	1			50
							242	4	735	9							
12	20026	X	14869	-0-	-5157	-0-	1820	1	11114	3	Y	582	590	1			42
							1295	4	640	9							
01	20026	X	13330	-0-	-6696	-0-	1763	1	10686	3	Y	535	541	1			36
							292	4	589	9							
02	18560	X	12614	-0-	-5946	-0-	1716	1	10273	3	Y	492	470	1			58
							84	4	541	9							
03	18786	X	11592	-0-	-7194	-0-	1683	1	9213	3	Y	502	496	1			64
							144	4	552	9							
04	15720	X	11697	-0-	-4023	-0-	1584	1	9432	3	Y	441	459	1			46
							196	4	485	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
11	17760	X	12242	-0-	-5518	-0-	1345	1	10027	3	Y	621	638	1			46
							187	4	683	9							
12	16027	X	11824	-0-	-4203	-0-	1433	1	8748	3	Y	567	572	1			41
							1019	4	624	9							
01	16027	X	10627	-0-	-5400	-0-	1392	1	8437	3	Y	516	522	1			35
							230	4	568	9							
02	14935	X	10119	-0-	-4816	-0-	1363	1	8160	3	Y	481	459	1			57
							67	4	529	9							
03	14632	X	10190	-0-	-4442	-0-	1464	1	8012	3	Y	536	525	1			68
							124	4	590	9							
04	12240	X	9178	-0-	-3062	-0-	1229	1	7317	3	Y	436	459	1			45
							152	4	480	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
11	21420	X	18428	-0-	-2992	-0-	1999	1	14903	3	Y	1135	1160	1			85
							277	4	1249	9							
12	20429	X	17221	-0-	-3208	-0-	2061	1	12585	3	Y	1008	1021	1			72
							1466	4	1109	9							
01	18383	X	15395	-0-	-2988	-0-	1983	1	12021	3	Y	965	972	1			65
							329	4	1062	9							
02	17806	X	14182	-0-	-3624	-0-	1878	1	11242	3	Y	882	843	1			104
							92	4	970	9							
03	19034	X	13633	-0-	-5401	-0-	1925	1	10540	3	Y	912	900	1			116
							165	4	1003	9							
04	18420	X	13006	-0-	-5414	-0-	1717	1	10224	3	Y	775	811	1			80
							212	4	853	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	3005	-0-	-325	-0-	2479	2	526	9	N	478	386	1			461
12	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	2095	2	394	9	N	358	602	1			217
01	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2456	2	455	9	N	414	399	1			232
02	3190 X	2338	-0-	-852	-0-	1907	2	431	9	N	392	192	1			432
03	3100 X	2306	-0-	-794	-0-	1846	2	460	9	N	418	378	1			472
04	3000 X	2238	-0-	-762	-0-	1869	2	369	9	N	335	571	1			236

WILEY LEASE CO., LTD. 923491
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

11	3690 X	3365	-0-	-325	-0-	213	1	2649	3	Y	457	413	1			195
						503	9									
12	3627 X	3501	-0-	-126	-0-	230	1	2768	3	Y	457	499	1			153
						503	9									
01	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	230	1	2695	3	Y	478	424	1			207
						526	9									
02	3364 X	3076	-0-	-288	-0-	210	1	2414	3	Y	411	495	1			123
						452	9									
03	3596 X	3167	-0-	-429	-0-	213	1	2504	3	Y	409	386	1			146
						450	9									
04	3390 X	3030	-0-	-360	-0-	206	1	2417	3	Y	370	404	1			112
						407	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

11	2460 N	2367	-0-	-93	-0-	143	1	1784	3	Y	400	343	1			161
						440	9									
12	2542 N	2329	-0-	-213	-0-	147	1	1774	3	Y	371	421	1			111
						408	9									
01	2449 N	2310	-0-	-139	-0-	149	1	1747	3	Y	376	328	1			159
						414	9									
02	2291 N	2121	-0-	-170	-0-	137	1	1578	3	Y	369	407	1			121
						406	9									
03	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	140	1	1652	3	Y	347	346	1			122
						382	9									
04	2250 N	2035	-0-	-215	-0-	131	1	1535	3	Y	335	353	1			104
						369	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

11	2640 X	2048	-0-	-592	-0-	137	1	1706	3	Y	186	172	1			82
						205	9									
12	2604 X	2093	-0-	-511	-0-	145	1	1741	3	Y	188	207	1			63
						207	9									
01	2449 X	2158	-0-	-291	-0-	150	1	1759	3	Y	226	194	1			95
						249	9									
02	1972 N	1854	-0-	-118	-0-	133	1	1528	3	Y	175	213	1			57
						193	9									
03	2108 N	1839	-0-	-269	-0-	129	1	1519	3	Y	174	181	1			50
						191	9									
04	2100 N	1811	-0-	-289	-0-	129	1	1517	3	Y	150	155	1			45
						165	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3505	-0-	-725	-0-	249 156	1 9	3100	3	Y	142	131	1			75
12	4216	X	3520	-0-	-696	-0-	259 149	1 9	3112	3	Y	135	133	1			77
01	3999	X	3441	-0-	-558	-0-	260 141	1 9	3040	3	Y	128	133	1			72
02	3625	X	3074	-0-	-551	-0-	236 124	1 9	2714	3	Y	113	130	1			55
03	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	240 132	1 9	2825	3	Y	120	119	1			56
04	3510	X	2928	-0-	-582	-0-	221 118	1 9	2589	3	Y	107	108	1			55

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
11	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	310 241	1 9	3864	3	Y	219	266	1			124
12	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	310 249	1 9	3731	3	Y	226	182	1			168
01	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	287 234	1 9	3358	3	Y	213	269	1			112
02	4263	X	3823	-0-	-440	-0-	289 218	1 9	3316	3	Y	198	179	1			131
03	4557	X	3969	-0-	-588	-0-	293 220	1 9	3456	3	Y	200	169	1			162
04	4410	X	3677	-0-	-733	-0-	272 213	1 9	3192	3	Y	194	174	1			182

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
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	257 246	1 9	3198	3	Y	224	286	1			131
12	4402	X	3793	-0-	-609	-0-	271 264	1 9	3258	3	Y	240	193	1			178
01	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	276 260	1 9	3225	3	Y	236	293	1			121
02	3944	X	3406	-0-	-538	-0-	253 245	1 9	2908	3	Y	223	194	1			150
03	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	256 254	1 9	3018	3	Y	231	197	1			184
04	3690	X	3338	-0-	-352	-0-	244 230	1 9	2864	3	Y	209	195	1			198

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
11	7290	X	5802	-0-	-1488	-0-	423 108	1 9	5271	3	Y	98	93	1			54
12	7533	X	3698	-0-	-3835	-0-	279 66	1 9	3353	3	Y	60	81	1			33
01	6944	X	2449	-0-	-4495	-0-	187 75	1 9	2187	3	Y	68	61	1			40
02	6061	X	2016	-0-	-4045	-0-	153 100	1 9	1763	3	Y	91	85	1			46
03	6324	X	6051	-0-	-273	-0-	461 162	1 9	5428	3	Y	147	118	1			75
*04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	539 151	1 9	6311	3	Y	137	145	1			67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3031	-0-	-1439	-0-	219	1	2725	3	Y	79	84	1			46
							87	9									
12	4309	X	3395	-0-	-914	-0-	252	1	3029	3	Y	104	92	1			58
							114	9									
01	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	277	1	3245	3	Y	116	111	1			63
							128	9									
02	3654	X	3123	-0-	-531	-0-	241	1	2773	3	Y	99	114	1			48
							109	9									
03	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	241	1	2833	3	Y	103	103	1			48
							113	9									
04	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	231	1	2701	3	Y	97	97	1			48
							107	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
11	6660	X	5285	-0-	-1375	-0-	380	1	4731	3	Y	158	148	1			82
							174	9									
12	6107	X	5284	-0-	-823	-0-	393	1	4723	3	Y	153	149	1			86
							168	9									
01	6045	X	5171	-0-	-874	-0-	394	1	4614	3	Y	148	151	1			83
							163	9									
02	5365	X	4584	-0-	-781	-0-	356	1	4095	3	Y	121	143	1			61
							133	9									
03	5735	X	4675	-0-	-1060	-0-	354	1	4167	3	Y	140	137	1			64
							154	9									
04	5280	X	4492	-0-	-788	-0-	341	1	4001	3	Y	136	134	1			66
							150	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3651	-0-	-819	-0-	262	1	3265	3	Y	113	106	1			59
							124	9									
12	4433	X	3711	-0-	-722	-0-	275	1	3314	3	Y	111	107	1			63
							122	9									
01	4247	X	3486	-0-	-761	-0-	265	1	3104	3	Y	106	110	1			59
							117	9									
02	3886	X	2169	-0-	-1717	-0-	168	1	1926	3	Y	68	92	1			35
							75	9									
03	3999	X	2188	-0-	-1811	-0-	165	1	1947	3	Y	69	73	1			31
							76	9									
04	3660	X	2199	-0-	-1461	-0-	166	1	1946	3	Y	79	73	1			37
							87	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17190					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	487	1	362	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	737	-0-	-100	-0-	348	1	389	3	Y	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	358	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	529	-0-	-283	-0-	285	1	244	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	534	-0-	-210	-0-	436	1	98	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	380	1	282	3	N	-0-					-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	473	1	528	3	N	-0-					-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	521	1	322	3	N	-0-					-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	440	1	376	3	N	-0-					-0-
03	992 N	859	-0-	-133	-0-	701	1	158	3	N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	533	-0-	533	533	329	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	18	-0-	18	551	10	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1131 N	964	-0-	-167	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	947	-0-	-355	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	816	-0-	-354	-0-	816	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

11	660 N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

11	2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
12	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

11	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

11	DLQ G-10	2705	-0-	2705	35672	80	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2793	-0-	2793	38465	80	1	2713	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2713	-0-	2713	41178	80	1	2633	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	80	1	426	3	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	80	1	656	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

11	DELQ	PR	493	-0-	493	493	80	1	413	3	N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	816	-0-	816	1309	80	1	736	3	N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	426	-0-	426	1735	80	1	346	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

11	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1172	-0-	-46	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	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
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	522	N	406	-0-	-116	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	232 N	154	-0-	-78	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

11	1110 N	877	-0-	-233	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	961 N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	841 N	762	-0-	-79	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	87 N	4	-0-	-83	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	174	N	120	-0-	-54	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	775	N	219	-0-	-556	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

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

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) //CONT.// 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	832	-0-	832	832	824	3	8	9	Y	7	4	1			3

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

11	2640 X	439	-0-	-2201	-0-	429	3	10	9	Y	9	9	1			4
12	2728 X	225	-0-	-2503	-0-	223	3	2	9	Y	2					6
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					6
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-	6	1			-0-
03	3100 N	6768	-0-	3668	3668	6768	3			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	5882	-0-	2882	6550	5882	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530 X	9563	-0-	-967	-0-	9496	3	67	9	Y	61	51	1			28
12	10881 X	4607	-0-	-6274	-0-	4596	3	11	9	Y	10					38
01	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	Y	43					81
02	9918 X	8669	-0-	-1249	-0-	8641	3	28	9	Y	25	77	1			29
03	10602 X	9178	-0-	-1424	-0-	9147	3	31	9	Y	28	19	1			38
04	10140 X	8919	-0-	-1221	-0-	8898	3	21	9	Y	19	50	1			7

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

11	3210 X	1905	-0-	-1305	-0-	1891	3	14	9	Y	13	10	1			6
12	3317 X	574	-0-	-2743	-0-	573	3	1	9	Y	1					7
01	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1211	3	10	9	Y	9					16
02	1885 X	488	-0-	-1397	-0-	485	3	3	9	Y	3	15	1			4
03	1984 X	1315	-0-	-669	-0-	1307	3	8	9	Y	7	3	1			8
*04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4442	3	20	9	Y	18	19	1			7

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

11	360 X	218	-0-	-142	-0-	217	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	403 X	81	-0-	-322	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	203 N	128	-0-	-75	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1260 X	516	-0-	-744	-0-	509	3	7	9	Y	6	3	1			3
12	1302 X	131	-0-	-1171	-0-	131	3			Y	-0-					3
01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7242	3	129	9	Y	117					120
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5912	3	75	9	Y	68	115	1			73
03	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7202	3	95	9	Y	86	48	1			111
*04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8162	3	77	9	Y	70	154	1			27

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4317	3	54	9	Y	49	38	1			23
12	3472 X	1776	-0-	-1696	-0-	1768	3	8	9	Y	7					30
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4469	3	63	9	Y	57					87
02	4234 X	3596	-0-	-638	-0-	3561	3	35	9	Y	32	83	1			36
03	4526 X	3729	-0-	-797	-0-	3692	3	37	9	Y	34	24	1			46
04	4380 X	3124	-0-	-1256	-0-	3101	3	23	9	Y	21	59	1			8

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

11	3000 N	4707	-0-	1707	1707	4707	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	1623	-0-	-1477	230	1623	3			Y	-0-					-0-
01	9612 X	9382	-0-	-230	-0-	9252	3	130	9	Y	118					118
02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7905	3	79	9	Y	72	113	1			77
03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8757	3	90	9	Y	82	51	1			108
04	9090 X	8511	-0-	-579	-0-	8448	3	63	9	Y	57	143	1			22

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
12	5487 X	1935	-0-	-3552	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
02	5133 X	4290	-0-	-843	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
03	5394 X	4311	-0-	-1083	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
04	5340 X	2345	-0-	-2995	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	3		Y	-0-			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 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
11	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	92	-0-	-1179	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	928	N	126	-0-	-802	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	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

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

11	3330 X	2138	-0-	-1192	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
12	3968 X	1172	-0-	-2796	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
01	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3275	-0-	-175	-0-	3275	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

11	7650 X	6093	-0-	-1557	-0-	6026	3	67	9	Y	61					175
12	7905 X	3194	-0-	-4711	-0-	3163	3	31	9	Y	28	176	1			27
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6761	3	81	9	Y	74					101
02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6022	3	106	9	Y	96	179	1			18
03	6293 X	6157	-0-	-136	-0-	6080	3	77	9	Y	70					88
04	6630 X	6615	-0-	-15	-0-	6516	3	99	9	Y	90	162	1			16

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4740 X	640	-0-	-4100	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	1706	-0-	-3192	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	2050	-0-	-3050	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

11	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
12	7843 X	4657	-0-	-3186	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	8122 X	7635	-0-	-487	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
04	7860 X	7109	-0-	-751	-0-	7109	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1650 X	620	-0-	-1030	-0-	543	3	77	9	Y	70	61	1			27
12	2356 X	435	-0-	-1921	-0-	388	3	47	9	Y	43	45	1			25
01	2356 X	747	-0-	-1609	-0-	653	3	94	9	Y	85	83	1			27
02	2204 X	778	-0-	-1426	-0-	679	3	99	9	Y	90	98	1			19
03	1984 X	817	-0-	-1167	-0-	772	3	45	9	Y	41	43	1			17
*04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	976	3	39	9	Y	35	47	1			5

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

11	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2794	3	54	9	Y	49	49	1			19
12	3317 X	1351	-0-	-1966	-0-	1319	3	32	9	Y	29	33	1			15
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4196	3	75	9	Y	68	70	1			13
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3673	3	59	9	Y	54	51	1			16
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3853	3	55	9	Y	50	53	1			13
*04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3759	3	55	9	Y	50	56	1			7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7669	3	79	9	Y	72	70	1			27
12	7006	X	4220	-0-	-2786	-0-	4172	3	48	9	Y	44	49	1			22
01	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10355	3	110	9	Y	100	103	1			19
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	8926	3	89	9	Y	81	76	1			24
03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8725	3	83	9	Y	75	79	1			20
*04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8036	3	74	9	Y	67	78	1			9

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2348	-0-	-862	-0-	2311	3	37	9	Y	34	36	1			13
12	3317	X	1392	-0-	-1925	-0-	1370	3	22	9	Y	20	23	1			10
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3452	3	52	9	Y	47	48	1			9
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3008	3	41	9	Y	37	35	1			11
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3251	3	39	9	Y	35	37	1			9
04	3390	X	3264	-0-	-126	-0-	3227	3	37	9	Y	34	38	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5153	3	36	9	Y	33	32	1			13
12	4867	X	2370	-0-	-2497	-0-	2349	3	21	9	Y	19	22	1			10
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5753	3	51	9	Y	46	47	1			9
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5584	3	40	9	Y	36	34	1			11
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5889	3	37	9	Y	34	36	1			9
*04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5119	3	34	9	Y	31	36	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 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
11	5730	X	3500	-0-	-2230	-0-	3466	3	34	9	Y	31	34	1			12
12	5921	X	2034	-0-	-3887	-0-	2012	3	22	9	Y	20	22	1			10
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3987	3	48	9	Y	44	46	1			8
02	3625	X	2670	-0-	-955	-0-	2630	3	40	9	Y	36	33	1			11
03	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3752	3	33	9	Y	30	33	1			8
04	3750	X	3059	-0-	-691	-0-	3024	3	35	9	Y	32	35	1			5

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
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	X	443	-0-	-21	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	275	-0-	-221	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	480	X	216	-0-	-264	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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

11	2190 X	1836	-0-	-354	-0-	1805	3	31	9	Y	28	28	1			11
12	2573 X	962	-0-	-1611	-0-	943	3	19	9	Y	17	19	1			9
01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2633	3	43	9	Y	39	40	1			8
02	2407 X	2399	-0-	-8	-0-	2365	3	34	9	Y	31	30	1			9
03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2553	3	33	9	Y	30	31	1			8
*04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3699	3	28	9	Y	25	30	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

11	4800 X	3893	-0-	-907	-0-	3863	3	30	9	Y	27	29	1			10
12	5766 X	2119	-0-	-3647	-0-	2100	3	19	9	Y	17	19	1			8
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5333	3	42	9	Y	38	39	1			7
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5771	3	34	9	Y	31	29	1			9
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5897	3	31	9	Y	28	30	1			7
*04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	Y	27	30	1			4

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

11	3600 X	3089	-0-	-511	-0-	3071	3	18	9	Y	16	17	1			6
12	4092 X	1155	-0-	-2937	-0-	1144	3	11	9	Y	10	11	1			5
01	3906 X	2333	-0-	-1573	-0-	2308	3	25	9	Y	23	24	1			4
02	3654 X	1577	-0-	-2077	-0-	1555	3	22	9	Y	20	18	1			6
03	3286 X	2391	-0-	-895	-0-	2372	3	19	9	Y	17	18	1			5
*04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3967	3	10	9	Y	9	13	1			1

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	990 N	788	-0-	-202	-0-	781	3	7	9	Y	6	6	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

11	7770 X	5400	-0-	-2370	-0-	5328	3	72	9	Y	65	89	1			25
12	8029 X	2366	-0-	-5663	-0-	2323	3	43	9	Y	39	44	1			20
01	6696 X	6554	-0-	-142	-0-	6456	3	98	9	Y	89	92	1			17
02	6264 X	3046	-0-	-3218	-0-	2968	3	78	9	Y	71	67	1			21
03	6696 X	3111	-0-	-3585	-0-	3037	3	74	9	Y	67	70	1			18
*04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7677	3	68	9	Y	62	71	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

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

11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3837	3	33	9	Y	30	29	1			11
12	3906 X	1741	-0-	-2165	-0-	1721	3	20	9	Y	18	20	1			9
01	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4570	3	46	9	Y	42	43	1			8
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4116	3	36	9	Y	33	31	1			10
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4248	3	33	9	Y	30	32	1			8
*04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4176	3	30	9	Y	27	32	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

11	1050 N	748	-0-	-302	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
12	1147 N	332	-0-	-815	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
01	1798 N	440	-0-	-1358	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
02	725 N	474	-0-	-251	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3597	3	14	9	Y	13	15	1			5
12	3441 X	1593	-0-	-1848	-0-	1584	3	9	9	Y	8	9	1			4
01	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3809	3	15	9	Y	14	14	1			4
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3831	3	15	9	Y	14	14	1			4
*04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3461	3	14	9	Y	13	15	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

11	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	9917	3	135	9	Y	123	158	1			47
12	8246 X	3991	-0-	-4255	-0-	3908	3	83	9	Y	75	84	1			38
01	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13474	3	188	9	Y	171	176	1			33
02	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10821	3	150	9	Y	136	128	1			41
03	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10642	3	138	9	Y	125	133	1			33
*04	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11646	3	131	9	Y	119	135	1			17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

11	6420 X	5918	-0-	-502	-0-	5837	3	81	9	Y	74	74	1			28
12	6913 X	1407	-0-	-5506	-0-	1356	3	51	9	Y	46	51	1			23
01	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	8409	3	114	9	Y	104	107	1			20
02	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6950	3	91	9	Y	83	78	1			25
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6981	3	84	9	Y	76	81	1			20
*04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6047	3	64	9	Y	58	72	1			6

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5587	3	75	9	Y	68	77	1			26
12	4712 X	1693	-0-	-3019	-0-	1647	3	46	9	Y	42	47	1			21
01	4743 X	4020	-0-	-723	-0-	3931	3	89	9	Y	81	84	1			18
02	5220 X	3297	-0-	-1923	-0-	3219	3	78	9	Y	71	68	1			21
03	5580 X	2551	-0-	-3029	-0-	2479	3	72	9	Y	65	69	1			17
04	5400 X	2254	-0-	-3146	-0-	2181	3	73	9	Y	66	74	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4035	3	41	9	Y	37	39	1			14
12	4185 X	1724	-0-	-2461	-0-	1700	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4752	3	57	9	Y	52	53	1			10
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4186	3	45	9	Y	41	39	1			12
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4481	3	42	9	Y	38	40	1			10
*04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3845	3	40	9	Y	36	41	1			5

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3537	3	41	9	Y	37	38	1			14
12	3627 X	1183	-0-	-2444	-0-	1159	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	3565 X	2724	-0-	-841	-0-	2667	3	57	9	Y	52	53	1			10
02	3335 X	2581	-0-	-754	-0-	2536	3	45	9	Y	41	39	1			12
03	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	2788	3	42	9	Y	38	40	1			10
*04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4798	3	40	9	Y	36	41	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4089	-0-	-21	-0-	3962	3	127	9	Y	115	89	1			46
12	4619	X	1936	-0-	-2683	-0-	1855	3	81	9	Y	74	83	1			37
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4903	3	188	9	Y	171	175	1			33
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4328	3	149	9	Y	135	128	1			40
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4746	3	139	9	Y	126	133	1			33
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4664	3	131	9	Y	119	135	1			17

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
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	150	-0-	-594	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	252	-0-	-270	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	366	-0-	-316	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4333	3	35	9	Y	32	33	1			12
12	4309	X	1452	-0-	-2857	-0-	1430	3	22	9	Y	20	22	1			10
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4953	3	50	9	Y	45	46	1			9
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4327	3	40	9	Y	36	34	1			11
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4604	3	36	9	Y	33	35	1			9
*04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5580	3	33	9	Y	30	35	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4900	3	41	9	Y	37	43	1			14
12	5084	X	1914	-0-	-3170	-0-	1890	3	24	9	Y	22	25	1			11
01	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4220	3	56	9	Y	51	52	1			10
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4802	3	44	9	Y	40	38	1			12
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6076	3	42	9	Y	38	40	1			10
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5875	3	39	9	Y	35	40	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5356	3	18	9	Y	16	18	1			6
12	5146	X	2501	-0-	-2645	-0-	2490	3	11	9	Y	10	11	1			5
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6408	3	25	9	Y	23	24	1			4
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5663	3	22	9	Y	20	18	1			6
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5822	3	19	9	Y	17	18	1			5
*04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5629	3	23	9	Y	21	22	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

11	240	N	218	-0-	-22	-0-	212	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	248	N	105	-0-	-143	-0-	101	3	4	9	Y	4	2	1			4
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	3	11	9	Y	10	13	1			1
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	244	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

11	2820	X	2093	-0-	-727	-0-	2060	3	33	9	Y	30	25	1			14
12	2914	X	877	-0-	-2037	-0-	873	3	4	9	Y	4					18
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2165	3	40	9	Y	36					54
02	2030	N	1423	-0-	-607	-0-	1404	3	19	9	Y	17	52	1			19
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1846	3	25	9	Y	23	13	1			29
04	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	1948	3	19	9	Y	17	39	1			7

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		592	-0-	592	592	592	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	10140 X	9303	-0-	-837	-0-	9250	3	53	9	Y	48	41	1			22
12	10478 X	4495	-0-	-5983	-0-	4486	3	9	9	Y	8					30
01	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10728	3	70	9	Y	64					94
02	10295 X	8484	-0-	-1811	-0-	8444	3	40	9	Y	36	90	1			40
03	10633 X	9173	-0-	-1460	-0-	9129	3	44	9	Y	40	27	1			53
04	10440 X	8951	-0-	-1489	-0-	8920	3	31	9	Y	28	70	1			11

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912			Y	-0-			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	85	1	11236	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	8127	-0-	-2320	-0-	68	1	8059	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	56	1	6399	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7244	-0-	7244	13699	62	1	7182	2	N	-0-					-0-
03	21713	X	8014	-0-	-13699	-0-	74	1	7940	2	N	-0-					-0-
*04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	71	1	7689	2	N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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
11	5130	X	4747	-0-	-383 B	-0-	311	1	4436	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4383	-0-	-825 B	-0-	403	1	3980	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5087	-0-	-121 B	-0-	454	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4395	-0-	-187 B	-0-	426	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0- B	-0-	512	1	4494	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4848	-0-	-72 B	-0-	503	1	4345	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
11	11279	X	11279	-0-	-0- B	-0-	738	1	10541	2	N	-0-					-0-
12	10932	X	10932	-0-	-0- B	-0-	1006	1	9926	2	N	-0-					-0-
01	11985	X	11985	-0-	-0- B	-0-	1069	1	10916	2	N	-0-					-0-
02	10599	X	10599	-0-	-0- B	-0-	1028	1	9571	2	N	-0-					-0-
03	10186	X	10186	-0-	-0- B	-0-	1042	1	9144	2	N	-0-					-0-
*04	10126	X	10126	-0-	-0- B	-0-	1051	1	9075	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	17	1	164	2	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	18	1	183	2	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	27	1	249	2	N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	32	1	284	2	N	-0-			-0-
*04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	28	1	238	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

11	4950 X	4279	-0-	-671 B	-0-	280	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4499	-0-	-554 B	-0-	414	1	4085	2	N	-0-			-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	458	1	4682	2	N	-0-			-0-
02	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	491	1	4570	2	N	-0-			-0-
03	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	469	1	4120	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	3847	-0-	-1133 B	-0-	399	1	3448	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

11	14458 X	14458	-0-	-0- B	-0-	946	1	13512	2	N	-0-			-0-
12	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	762	1	7518	2	N	-0-			-0-
01	6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-	539	1	5499	2	N	-0-			-0-
02	4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	405	1	3772	2	N	-0-			-0-
03	1240 X	1157	-0-	-83 B	-0-	118	1	1039	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	624	-0-	-576 B	-0-	65	1	559	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	105	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	151	1	1491	2	N	-0-			-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	150	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	157	1	1458	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	162	1	1423	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1505	-0-	-115 B	-0-	156	1	1349	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

11	3900 X	2612	-0-	-1288 B	-0-	171	1	2441	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	2503	-0-	-907 B	-0-	230	1	2273	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2531	-0-	-507 B	-0-	226	1	2305	2	N	-0-			-0-
02	2552 X	2281	-0-	-271 B	-0-	221	1	2060	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2422	-0-	-306 B	-0-	248	1	2174	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2378	-0-	-232 B	-0-	247	1	2131	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1178 X	1058	-0-	-120	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	993	-0-	-237	-0-	993	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

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-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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

11	420 N	385	-0-	-35	-0-	165	1	220	2	N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	128	1	160	2	N	-0-					-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	174	1	220	2	N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	176	1	209	2	N	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	185	1	215	2	N	-0-					-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	170	1	198	2	N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	169	-0-	169	335	169	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	153	-0-	153	488	153	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	120	-0-	120	608	120	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	142	-0-	142	297	142	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	155	-0-	155	452	155	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	145	-0-	145	597	145	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	230	-0-	230	230	230	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	220	-0-	220	450	220	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	233	-0-	233	683	233	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	220	-0-	220	903	220	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	195	-0-	195	408	195	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	197	-0-	197	605	197	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	183	-0-	183	788	183	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

11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	1205	-0-	-419	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-					-0-

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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	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
11	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	575	-0-	-469	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1385	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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	782	-0-	-233	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	895	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

11	660	N	561	-0-	-99	-0-	24	1	537	2	Y	-0-					1
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	28	1	566	2	Y	-0-					1
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	26	1	463	2	Y	-0-					1
02	551	N	448	-0-	-103	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					1
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					1
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	420	N	51	-0-	-369	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					3
12	372	N	161	-0-	-211	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					3
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					3
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					3
04	480	N	258	-0-	-222	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

11	600	N	531	-0-	-69	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	403	-0-	-62	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	271	-0-	-251	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2627	-0-	-403	-0-	114	1	2513	2	Y	-0-					21
12	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	139	1	2805	2	Y	-0-					21
01	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	139	1	2447	2	Y	-0-					21
02	2871	X	2290	-0-	-581	-0-	106	1	2184	2	Y	-0-					21
03	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	136	1	2585	2	Y	-0-					21
04	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	131	1	2403	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

11	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	73	1	1617	2	Y	-0-					8
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	85	1	1718	2	Y	-0-					8
01	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-					8
02	1624	N	1238	-0-	-386	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-					8
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	Y	-0-					8
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	90	1	1648	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

11	5670	X	4638	-0-	-1032	-0-	202	1	4436	2	Y	-0-					28
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	239	1	4842	2	Y	-0-					28
01	5487	X	4404	-0-	-1083	-0-	237	1	4167	2	Y	-0-					28
02	5133	X	3803	-0-	-1330	-0-	177	1	3626	2	Y	-0-					28
03	5487	X	5163	-0-	-324	-0-	259	1	4904	2	Y	-0-					28
04	4920	X	4721	-0-	-199	-0-	245	1	4476	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	112	1	2476	2	Y	-0-					14
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	130	1	2633	2	Y	-0-					14
01	2759	X	2293	-0-	-466	-0-	123	1	2170	2	Y	-0-					14
02	2581	X	1950	-0-	-631	-0-	90	1	1860	2	Y	-0-					14
03	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	128	1	2424	2	Y	-0-					14
*04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	142	1	2603	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	123	1	2724	2	Y	-0-					14
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	143	1	2894	2	Y	-0-					14
01	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	137	1	2421	2	Y	-0-					14
02	2987	X	1927	-0-	-1060	-0-	89	1	1838	2	Y	-0-					14
03	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	139	1	2627	2	Y	-0-					14
04	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	129	1	2366	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

11	990	N	888	-0-	-102	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					5
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-					5
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-					5
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					5
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					5
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-					5

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	145	1	3213	2	Y	-0-					28
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	171	1	3448	2	Y	-0-					28
01	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	167	1	2941	2	Y	-0-					28
02	3509	X	3179	-0-	-330	-0-	147	1	3032	2	Y	-0-					28
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	203	1	3856	2	Y	-0-					28
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	176	1	3224	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					1
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					1
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					1
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					1
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1104	-0-	-336	-0-	48	1	1056	2	Y	-0-					12
12	1488	X	1352	-0-	-136	-0-	64	1	1288	2	Y	-0-					12
01	1457	X	1202	-0-	-255	-0-	65	1	1137	2	Y	-0-					12
02	1073	N	943	-0-	-130	-0-	44	1	899	2	Y	-0-					12
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	68	1	1290	2	Y	-0-					12
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	58	1	1052	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	1185	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2573	-0-	-279	-0-	1147	1	1426	2	N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	1200	1	1515	2	N	-0-					-0-
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1107	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1193	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	1180	1	1378	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1235	-0-	-780	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1285	-0-	-1115	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	1020	N	630	-0-	-390	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	620	N	198	-0-	-422	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	609	N	278	-0-	-331	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	301	-0-	301	301	301	2			N	-0-			-0-
03	762	X	461	-0-	-301	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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

11	2400	X	2082	-0-	-318	-0-	90	1	1992	2	Y	-0-			13
12	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	92	1	1870	2	Y	-0-			13
01	2139	X	1122	-0-	-1017	-0-	60	1	1062	2	Y	-0-			13
02	2001	X	1283	-0-	-718	-0-	59	1	1224	2	Y	-0-			13
03	2139	X	1896	-0-	-243	-0-	95	1	1801	2	Y	-0-			13
*04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	2	Y	-0-			13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			10
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			10
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			10
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			10
03	1302	N	822	-0-	-480	-0-	822	3			N	-0-			10
04	1350	N	481	-0-	-869	-0-	481	3			N	-0-			10

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

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
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					75
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					75
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	3	3	9	N	3					78
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					78
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					78
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	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
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					28
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					28
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	3	10	9	N	9					37
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					37
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					37
*04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					37

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
11	1500	N	1102	-0-	-398	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	817	-0-	-702	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	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
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			N	-0-	171	1			10
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	268	3	133	9	N	121					131
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					131
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					131
03	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					131
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					131

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
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2639	3	4	9	N	4					73
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					73
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2578	3	3	9	N	3					76
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					76
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					76
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					76

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
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	984	3	20	9	N	18					18
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					18
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	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
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	957	N	909	-0-	-48	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	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
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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
11	4860	X	4817	-0-	-43	-0-	4817	3			N	-0-					25
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					25
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					25
02	5075	X	4426	-0-	-649	-0-	4417	3	9	9	N	8					33
03	5797	X	5055	-0-	-742	-0-	5055	3			N	-0-					33
04	5610	X	5150	-0-	-460	-0-	5150	3			N	-0-					33

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
11	2370	N	2212	-0-	-158	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1754	-0-	-633	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	232 N	42	-0-	-190	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 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

11	7440 X	6653	-0-	-787	-0-	6653	3	N	-0-			-0-
12	7192 X	6857	-0-	-335	-0-	6857	3	N	-0-			-0-
01	6758 X	6590	-0-	-168	-0-	6590	3	N	-0-			-0-
02	6322 X	6200	-0-	-122	-0-	6200	3	N	-0-			-0-
03	6758 X	6523	-0-	-235	-0-	6523	3	N	-0-			-0-
04	6540 X	6404	-0-	-136	-0-	6404	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
12	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3	N	-0-			-0-
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3	N	-0-			-0-
02	638 N	608	-0-	-30	-0-	608	3	N	-0-			-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3	N	-0-			-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

*07	3100	N	6751	-0-	3651	3651	475	1	6276	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3586	-0-	486	4137	255	1	3331	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3312	-0-	312	4449	236	1	3076	3	N	-0-					-0-
*10	6907	X	2458	-0-	-4449	-0-	165	1	2293	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2307	-0-	-693	-0-	139	1	2168	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	349	1	2727	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2555	-0-	-545	-0-	359	1	2196	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2819	-0-	-81	-0-	420	1	2399	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	473	1	2543	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	510	1	2371	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

*07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	448	1	5928	3	N	-0-					-0-
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	370	1	4818	3	N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	262	1	3415	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	3516	-0-	-1351	-0-	236	1	3280	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	3231	-0-	-1479	-0-	195	1	3036	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	3590	-0-	-1277	-0-	406	1	3184	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	3360	-0-	-1507	-0-	473	1	2887	3	N	-0-					-0-
02	3567	X	3366	-0-	-201	-0-	502	1	2864	3	N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	572	1	3076	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	605	1	2804	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	147	1	1940	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4055	-0-	955	955	289	1	3766	3	N	-0-					-0-
*09	2651	N	1696	-0-	-955	-0-	121	1	1575	3	N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	173	1	2404	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	1857	-0-	-423	-0-	112	1	1745	3	N	-0-					-0-
12	2356	X	1660	-0-	-696	-0-	188	1	1472	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	327	1	1994	3	N	-0-					-0-
02	2204	X	1774	-0-	-430	-0-	264	1	1510	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	1639	-0-	-717	-0-	257	1	1382	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	310	1	1437	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

*08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	462	1	6008	3	N	-0-					-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	464	1	6032	3	N	-0-					-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	355	1	4923	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	4105	-0-	-245	-0-	249	1	3856	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	3286	-0-	-1209	-0-	372	1	2914	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	3749	-0-	-746	-0-	528	1	3221	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3580	-0-	-625	-0-	533	1	3047	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	581	1	3122	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	2584	-0-	-1526	-0-	458	1	2126	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
*07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	395	1	5226	3	N	-0-					-0-
*08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	373	1	4849	3	N	-0-					-0-
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	288	1	3737	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4450	-0-	-1006	-0-	299	1	4151	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	4302	-0-	-978	-0-	260	1	4042	3	N	-0-					-0-
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	663	1	5193	3	N	-0-					-0-
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	761	1	4647	3	N	-0-					-0-
02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	792	1	4526	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	840	1	4514	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4982	-0-	-688	-0-	884	1	4098	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	3	N	-0-					-0-
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	3	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	3	N	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	3	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	70	1	552	3	N	-0-					-0-
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	62	1	377	3	N	-0-					-0-
02	638	N	328	-0-	-310	-0-	49	1	279	3	N	-0-					-0-
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	57	1	307	3	N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	65	1	299	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

*07	T. A.		4146	-0-	4146	4146	291	1	3855	3	N	-0-					-0-
*08	T. A.		2171	-0-	2171	6317	155	1	2016	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		5905	-0-	5905	12222	422	1	5483	3	N	-0-					-0-
*10	16548	X	4326	-0-	-12222	-0-	291	1	4035	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	1769	-0-	-2131	-0-	107	1	1662	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	574	-0-	-5533	-0-	65	1	509	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	322	-0-	-5785	-0-	46	1	276	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	410	-0-	-5303	-0-	62	1	348	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	484	-0-	-3856	-0-	76	1	408	3	N	-0-					-0-
04	1770	X	422	-0-	-1348	-0-	75	1	347	3	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 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
*07	T. A.	21988	-0-	21988	21988	1545	1	20443	3	N	-0-			-0-
*08	T. A.	6884	-0-	6884	28872	491	1	6393	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	5759	-0-	5759	34631	411	1	5348	3	N	-0-			-0-
*10	39934 X	5303	-0-	-34631	-0-	357	1	4946	3	N	-0-			-0-
11	20700 X	4319	-0-	-16381	-0-	261	1	4058	3	N	-0-			-0-
12	21390 X	4992	-0-	-16398	-0-	565	1	4427	3	N	-0-			-0-
01	6727 X	5481	-0-	-1246	-0-	771	1	4710	3	N	-0-			-0-
02	5568 X	5159	-0-	-409	-0-	767	1	4392	3	N	-0-			-0-
03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	935	1	5028	3	N	-0-			-0-
04	5310 X	4053	-0-	-1257	-0-	719	1	3334	3	N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

*07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	354	1	4682	3	N	-0-			-0-
*08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	242	1	3151	3	N	-0-			-0-
09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	234	1	3049	3	N	-0-			-0-
10	3844 X	3238	-0-	-606	-0-	218	1	3020	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3024	-0-	-696	-0-	182	1	2842	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	365	1	2859	3	N	-0-			-0-
01	3379 X	3069	-0-	-310	-0-	432	1	2637	3	N	-0-			-0-
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	496	1	2838	3	N	-0-			-0-
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	601	1	3235	3	N	-0-			-0-
*04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	723	1	3357	3	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

*07	869 X	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	3	N	-0-			-0-
*08	159 X	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-			-0-
10	837 X	315	-0-	-522	-0-	21	1	294	3	N	-0-			-0-
11	810 X	609	-0-	-201	-0-	37	1	572	3	N	-0-			-0-
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	81	1	628	3	N	-0-			-0-
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	88	1	543	3	N	-0-			-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	96	1	553	3	N	-0-			-0-
03	713 X	639	-0-	-74	-0-	100	1	539	3	N	-0-			-0-
04	690 X	601	-0-	-89	-0-	107	1	494	3	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

11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	322	1	5045	2	N	-0-			-0-
12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	313	1	4899	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4660	-0-	4660	4660	280	1	4380	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5358	-0-	5358	10018	321	1	5037	2	N	-0-			-0-
03	15060 X	5042	-0-	-10018	-0-	302	1	4740	2	N	-0-			-0-
*04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	262	1	4115	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	N	-0-			-0-
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	24	1	371	2	N	-0-			-0-
02	464 N	324	-0-	-140	-0-	20	1	304	2	N	-0-			-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
04	390 N	299	-0-	-91	-0-	18	1	281	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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	630	N	574	-0-	-56	-0-	196	1	378	2	Y	-0-				130
12	1085	N	667	-0-	-418	-0-	667	2			Y	-0-				130
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	120	1	500	2	Y	-0-				130
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			Y	-0-				130
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	1			Y	-0-				130
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	1			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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

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

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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1168	-0-	-21	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
*04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

11	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1317	-0-	-17	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

11	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	986	N	964	-0-	-22	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

11	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2054	-0-	-271	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02	2001	X	1870	-0-	-131	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1936	-0-	-134	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

11	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3127	-0-	-150	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	377	N	354	-0-	-23	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

11	1620	X	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	1294	-0-	-127	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

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-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

11	570	X	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	589	X	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	620	X	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	580	X	506	-0-	-74	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	620	X	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

11	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3999	-0-	-1161	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3950	-0-	-793	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3487	-0-	-892	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3444	-0-	-989	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

11	270	X	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	620	X	180	-0-	-440	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	620	X	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	580	X	248	-0-	-332	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	434	X	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	270	X	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

11	6690	X	970	-0-	-5720	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	849	-0-	-6064	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	1047	-0-	-5866	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	916	-0-	-5551	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	919	-0-	-5994	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	887	-0-	-133	-0-	887	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 #	1123	-0-	-287	-0-	1123 2		N	-0-			27
12	1457 #	1158	-0-	-299	-0-	1158 2		N	-0-			27
01	1829 #	1094	-0-	-735	-0-	1094 2		N	-0-			27
02	1711 #	1500	-0-	-211	-0-	1500 2		N	-0-			27
03	1829 #	1723	-0-	-106	-0-	1723 2		N	-0-			27
*04	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11730	9554	-0-	-2176	8382	9397 2	157 9	N	143	193 1		157
12	12121	11875	-0-	-246	8136	11722 2	153 9	N	139	196 1		100
01	13175	8913	-0-	-4262	3874	8792 2	121 9	N	110			210
02	13808	13808	-0-	-0-	3874	13555 2	253 9	N	230	388 1		52
03	14279	14279	-0-	-0-	3874	14041 2	238 9	N	216	183 1		85
*04	13555	13555	-0-	-0-	3874	13127 2	428 9	N	389	347 1		127

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 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
11	0 #	-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-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) //CONT.// 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	56	-0-	56 B	56	55	3	1	9	N	1					224
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-					224
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-					224
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-					224
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-	4	8			220
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	56					N	-0-	2	8			218

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 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
11	6570 X	5327	-0-	-1243 B	-0-	97	1	4710	3	N	473	3	0	578	1	130
						520	9									
12	6789 X	5296	-0-	-1493 B	-0-	102	1	4671	3	N	475	30	0	357	1	218
						523	9									
01	7595 X	4993	-0-	-2602 B	-0-	95	1	4340	3	N	507	27	0	540	1	158
						558	9									
02	5626 X	4116	-0-	-1510 B	-0-	84	1	3614	3	N	380	22	0	177	1	339
						418	9									
03	5704 X	4237	-0-	-1467 B	-0-	85	1	3713	3	N	399	13	0	534	1	191
						439	9									
04	DLQ G-10	3573	-0-	3573 B	3573	78	1	3098	3	N	361	10	0	350	1	178
						397	9					14	8			

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
11	13680 X	12892	-0-	-788 B	-0-	370	1	12522	3	N	-0-					-0-
12	13733 X	12977	-0-	-756 B	-0-	327	1	12626	3	N	-0-					-0-
						24	4									
01	13364 X	13364	-0-	-0- B	-0-	12620	3	744	4	N	-0-					-0-
02	12644 X	12111	-0-	-533 B	-0-	11421	3	690	4	N	-0-					-0-
03	13516 X	12846	-0-	-670 B	-0-	12126	3	720	4	N	-0-					-0-
04	12900 X	12208	-0-	-692 B	-0-	11584	3	624	4	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 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
11	20496 X	11797	-0-	-8699 B	-0-	11731	3	42	4	N	22	22	0			138
						24	9									
12	20212 X	7085	-0-	-13127 B	-0-	7055	3	30	9	N	27	27	0			138
01	20212 X	13179	-0-	-7033 B	-0-	13125	3	54	9	N	49	49	0			138
02	18908 X	3483	-0-	-15425 B	-0-	3470	3	13	9	N	12	12	0			138
03	16523 X	5163	-0-	-11360 B	-0-	5066	3	97	9	N	88	16	0	157	1	53
04	11790 X	4728	-0-	-7062 B	-0-	4707	3	21	9	N	19	15	0			57

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 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
11	19920 X	18132	-0-	-1788 B	-0-	754	1	17378	3	Y	-0-					-0-
12	20088 X	18683	-0-	-1405 B	-0-	754	1	17926	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	19282 X	14497	-0-	-4785 B	-0-	390	1	14104	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	17864 X	16048	-0-	-1816 B	-0-	16044	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	18724 X	17594	-0-	-1130 B	-0-	66	1	17525	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	18120 X	15911	-0-	-2209 B	-0-	22	1	15887	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 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
11	13590	X	-0-	-0-	-13590 B	-0-					Y	-0-					189
12	14043	X	-0-	-0-	-14043 B	-0-					Y	-0-					189
01	13051	X	-0-	-0-	-13051 B	-0-					Y	-0-					189
02	10208	X	-0-	-0-	-10208 B	-0-					Y	-0-					189
03	4588	X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					Y	-0-					189
04	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15060	X	12699	-0-	-2361 B	-0-	365	1	12334	3	N	-0-					-0-
12	15097	X	12687	-0-	-2410 B	-0-	321	1	12366	3	N	-0-					-0-
01	14415	X	11654	-0-	-2761 B	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
02	13427	X	9874	-0-	-3553 B	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
03	13260	X	13260	-0-	-0- B	-0-	13260	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12123	-0-	-567 B	-0-	12123	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20

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
11	4140	X	3598	-0-	-542 B	-0-	69	1	3379	3	N	136	10	0			169
							150	9									
12	4278	X	2976	-0-	-1302 B	-0-	61	1	2763	3	N	138	11	0	177	1	119
							152	9									
01	5022	X	3093	-0-	-1929 B	-0-	63	1	2841	3	N	172	12	0	181	1	98
							189	9									
02	4379	X	2867	-0-	-1512 B	-0-	62	1	2640	3	N	150	10	0			238
							165	9									
03	4348	X	4348	-0-	-0- B	-0-	92	1	4057	3	N	181	9	0	167	1	243
							199	9									
*04	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	91	1	3626	3	N	146	8	0	181	1	200
							161	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	6931	-0-	-269 B	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	4913	-0-	-2527 B	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6526	-0-	-449 B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	5593	-0-	-932 B	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	4279	-0-	-2882 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	5564	-0-	-1366 B	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5873	X	5873	-0-	-0- B	-0-	144	1	4537	2	Y	1084	730	1			437
							1192	9									
12	9367	X	9367	-0-	-0- B	-0-	4079	1	4670	2	Y	562	542	1			457
							618	9									
01	9315	X	9315	-0-	-0- B	-0-	4152	1	4489	2	Y	613	370	1			700
							674	9									
02	8175	X	8175	-0-	-0- B	-0-	3828	1	3656	2	Y	628	538	1			790
							691	9									
03	9362	X	8608	-0-	-754 B	-0-	3107	1	4854	2	Y	588	1294	1			84
							647	9									
04	9060	X	5109	-0-	-3951 B	-0-	54	1	4326	2	Y	663	607	1			140
							729	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8139	X	4775	-0-	-3364 B	-0-	4562	3	213	9	N	194	22	0	187	1	158
12	8029	X	5649	-0-	-2380 B	-0-	5414	3	235	9	N	214	33	0	178	1	161
01	6417	X	5309	-0-	-1108 B	-0-	5088	3	221	9	N	201	31	0	170	1	161
02	6015	X	6015	-0-	-0- B	-0-	5775	3	240	9	N	218	34	0	173	1	172
03	5780	X	5780	-0-	-0- B	-0-	5524	3	256	9	N	233	29	0	185	1	191
*04	6098	X	6098	-0-	-0- B	-0-	5850	3	248	9	N	225	32	0	180	1	204

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

11	14197	X	14197	-0-	-0- B	-0-	150	1	13713	3	Y	4	4	0			27
							330	4	4	9							
12	14074	X	9719	-0-	-4355 B	-0-	140	1	9253	3	Y	6	6	0			27
							319	4	7	9							
01	13392	X	10726	-0-	-2666 B	-0-	10717	3	9	9	Y	8	8	0			27
02	14210	X	9641	-0-	-4569 B	-0-	9633	3	8	9	Y	7	7	0			27
03	15190	X	11090	-0-	-4100 B	-0-	11071	3	19	9	Y	17	6	0	33	1	5
04	14190	X	11648	-0-	-2542 B	-0-	11641	3	7	9	Y	6	6	0			5

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

11	28980	X	26106	-0-	-2874 B	-0-	25251	3	812	4	Y	39	26	0			127
							43	9									
12	28923	X	24552	-0-	-4371 B	-0-	23684	3	812	4	Y	51	51	0			127
							56	9									
01	28583	X	28583	-0-	-0- B	-0-	27677	3	840	4	Y	60	60	0			127
							66	9									
02	33756	X	26055	-0-	-7701 B	-0-	25214	3	784	4	Y	52	52	0			127
							57	9									
03	36084	X	26963	-0-	-9121 B	-0-	26030	3	868	4	Y	59	48	0	133	1	5
							65	9									
*04	26534	X	26534	-0-	-0- B	-0-	25643	3	840	4	Y	46	46	0			5
							51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	12574	-0-	-3056 B	-0-	12188	3	357	4	N	26	19	0			345
							29	9									
12	16151	X	6031	-0-	-10120 B	-0-	6009	3	22	9	N	20	20	0			345
01	14725	X	11256	-0-	-3469 B	-0-	11211	3	45	9	N	41	41	0			345
02	14471	X	10336	-0-	-4135 B	-0-	10276	3	20	4	N	36	36	0			345
							40	9									
03	15469	X	11147	-0-	-4322 B	-0-	11110	3	37	9	N	34	34	0			345
04	12570	X	12090	-0-	-480 B	-0-	12051	3	39	9	N	35	35	0			345

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	12720	X	10732	-0-	-1988 B	-0-	261	1	9517	3	N	148	32	0	185	1	61
							791	4	163	9							
12	13144	X	9327	-0-	-3817 B	-0-	9145	3	182	9	N	165	39	0			187
01	12245	X	7654	-0-	-4591 B	-0-	7516	3	138	9	N	125	31	0	182	1	97
													2	8			
02	11455	X	69	-0-	-11386 B	-0-	69	3			N	-0-					97
03	11098	X	41	-0-	-11057 B	-0-	41	3			N	-0-					97
04	10740	X	476	-0-	-10264 B	-0-	465	3	11	9	N	10	2	0			105

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

11	7477	X	7477	-0-	-0- B	-0-	5907	3	1002	4	N	516	12	0	751	1	233
							568	9									
12	8800	X	8800	-0-	-0- B	-0-	7368	3	527	4	N	823	22	0	878	1	156
							905	9									
01	8866	X	8440	-0-	-426 B	-0-	6827	3	747	4	N	787	22	0	367	1	554
							866	9									
02	8004	X	6035	-0-	-1969 B	-0-	4289	3	1287	4	N	417	12	0	729	1	230
							459	9									
03	8804	X	7576	-0-	-1228 B	-0-	5318	3	1776	4	N	438	12	0	515	1	141
							482	9									
04	8520	X	6524	-0-	-1996 B	-0-	4956	3	1103	4	N	423	11	0	354	1	195
							465	9					4	8			

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

11	10179	X	10179	-0-	-0- B	-0-	10179	3			N	-0-					-0-
12	10214	X	10214	-0-	-0- B	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
01	11036	X	10286	-0-	-750 B	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9671	-0-	-305 B	-0-	9671	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	10246	-0-	-418 B	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9630	-0-	9630 B	9630	9630	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3521	-0-	-1219 B	-0-	2847	3	674	9	N	613	16	0	755	1	200
12	4898	X	4654	-0-	-244 B	-0-	4057	3	597	9	N	543	41	0	542	1	160
01	7688	X	3454	-0-	-4234 B	-0-	130	1	2635	3	N	626	7	0	547	1	232
							689	9									
02	5104	X	4211	-0-	-893 B	-0-	634	1	3076	3	N	455	7	0	517	1	163
							501	9									
03	4743	X	4038	-0-	-705 B	-0-	674	1	2848	3	N	469	6	0	516	1	110
							516	9									
04	4500	X	3589	-0-	-911 B	-0-	689	1	2372	3	N	480	3	0	526	1	61
							528	9									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

11	3630	X	2871	-0-	-759 B	-0-	84	1	2648	2	N	126	187	1			884
							139	9									
12	4365	X	4365	-0-	-0- B	-0-	2035	1	2330	2	N	-0-					884
01	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	2075	1	2243	2	N	392	376	1			900
							431	9									
02	2291	X	1961	-0-	-330 B	-0-	1003	1	958	2	N	-0-					900
03	4371	X	3889	-0-	-482 B	-0-	1518	1	2371	2	N	-0-					900
04	4230	X	2922	-0-	-1308 B	-0-	34	1	2778	2	N	100	354	1			646
							110	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

11	10620	X	7758	-0-	-2862 B	-0-	7614	3	144	9	N	131	4	0	326	1	182
12	10695	X	8081	-0-	-2614 B	-0-	7699	3	382	9	N	347	10	0	355	1	164
01	10044	X	9712	-0-	-332 B	-0-	9218	3	494	9	N	449	13	0	361	1	237
													2	8			
02	8847	X	8847	-0-	-0- B	-0-	8529	3	318	9	N	289	9	0	348	1	168
													1	8			
03	11077	X	11077	-0-	-0- B	-0-	10729	3	348	9	N	316	8	0	348	1	128
04	7830	X	6388	-0-	-1442 B	-0-	6189	3	199	9	N	181	4	0	166	1	130
													9	8			

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

11	2460	X	521	-0-	-1939 B	-0-	377	3	144	9	N	131	5	0	190	1	156
12	2542	X	1294	-0-	-1248 B	-0-	1182	3	112	9	N	102	10	0			248
01	2139	X	2023	-0-	-116 B	-0-	1898	3	125	9	N	114	10	0	186	1	166
02	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1081	3	53	9	N	48	6	0			208
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2293	3	162	9	N	147	12	0	179	1	164
*04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	897	3	45	9	N	41	5	0			200

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

11	32340	X	29302	-0-	-3038 B	-0-	28727	3	531	4	N	40	39	0			145
							44	9									
12	32333	X	29209	-0-	-3124 B	-0-	29101	3	108	9	N	98	98	0			145
01	31775	X	29057	-0-	-2718 B	-0-	28952	3	105	9	N	95	95	0			145
02	29058	X	27052	-0-	-2006 B	-0-	26960	3	92	9	N	84	85	0			144
03	30814	X	30130	-0-	-684 B	-0-	30034	3	96	9	N	87	86	0			145
04	29310	X	28271	-0-	-1039 B	-0-	28183	3	88	9	N	80	79	0			146

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480 X	20442	-0-	-4038 B	-0-	20442	3			N	-0-					-0-
12	24490 X	19250	-0-	-5240 B	-0-	19250	3			N	-0-					-0-
01	23870 X	14724	-0-	-9146 B	-0-	14724	3			N	-0-					-0-
02	20735 X	14232	-0-	-6503 B	-0-	14232	3			N	-0-					-0-
03	21111 X	18296	-0-	-2815 B	-0-	18296	3			N	-0-					-0-
04	20430 X	17637	-0-	-2793 B	-0-	17637	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

11	8130 X	6250	-0-	-1880 B	-0-	121	1	5920	3	N	190	20	0	377	1	108
						209	9									
12	8401 X	6766	-0-	-1635 B	-0-	138	1	6263	3	N	332	27	0	186	1	227
						365	9									
01	7099 X	6452	-0-	-647 B	-0-	132	1	5987	3	N	303	25	0	370	1	135
						333	9									
02	6641 X	6026	-0-	-615 B	-0-	132	1	5604	3	N	264	23	0	186	1	190
						290	9									
03	6758 X	6196	-0-	-562 B	-0-	132	1	5771	3	N	266	21	0	180	1	255
						293	9									
04	6540 X	5762	-0-	-778 B	-0-	132	1	5277	3	N	321	20	0	335	1	219
						353	9					2	8			

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

11	16020 X	14860	-0-	-1160 B	-0-	14858	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	15934 X	15360	-0-	-574 B	-0-	15356	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	15841 X	15334	-0-	-507 B	-0-	15330	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	14819 X	14312	-0-	-507 B	-0-	14308	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	15345 X	14697	-0-	-648 B	-0-	14694	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	14850 X	14484	-0-	-366 B	-0-	14481	3	3	9	N	3	3	0			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

11	8640 X	8163	-0-	-477 B	-0-	5	1	7884	3	N	249	11	0	186	1	182
						274	9									
12	8928 X	8199	-0-	-729 B	-0-	140	1	7807	3	N	229	16	0	354	1	41
						252	9									
01	8928 X	8000	-0-	-928 B	-0-	155	1	7578	3	N	243	20	0	172	1	92
						267	9									
02	7685 X	7527	-0-	-158 B	-0-	146	1	7160	3	N	193	18	0	169	1	98
						9	4	212	9							
03	8432 X	7779	-0-	-653 B	-0-	139	1	7436	3	N	185	16	0	174	1	93
						204	9									
04	8160 X	7522	-0-	-638 B	-0-	150	1	7316	3	N	51	16	0	7	1	120
						56	9					1	8			

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

11	7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	10	1	6664	3	N	315	26	0	376	1	320
						347	9									
12	8215 X	7630	-0-	-585 B	-0-	292	1	6993	3	N	314	34	0	354	1	246
						345	9									
01	8275 X	8275	-0-	-0- B	-0-	310	1	7593	3	N	338	22	0	358	1	204
						372	9									
02	7685 X	7583	-0-	-102 B	-0-	290	1	6961	3	N	302	19	0	181	1	306
						332	9									
03	7626 X	7344	-0-	-282 B	-0-	287	1	6807	3	N	227	16	0	336	1	181
						250	9									
*04	7613 X	7613	-0-	-0- B	-0-	300	1	6995	3	N	289	17	0	167	1	286
						318	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22230 X	19404	-0-	-2826 B	-0-	19404	3			N	-0-					-0-
12	22971 X	20414	-0-	-2557 B	-0-	20414	3			N	-0-					-0-
01	21731 X	15709	-0-	-6022 B	-0-	15709	3			N	-0-					-0-
02	19546 X	12769	-0-	-6777 B	-0-	12769	3			N	-0-					-0-
03	20894 X	13517	-0-	-7377 B	-0-	13517	3			N	-0-					-0-
04	19770 X	17285	-0-	-2485 B	-0-	17285	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

11	9240 X	7475	-0-	-1765 B	-0-	10	1	7281	3	N	167	9	0	183	1	77
						184	9									
12	9548 X	7478	-0-	-2070 B	-0-	40	1	6866	3	N	520	14	0	350	1	233
						572	9									
01	9176 X	6918	-0-	-2258 B	-0-	6563	3	355	9	N	323	14	0	182	1	360
02	6383 X	6383	-0-	-0- B	-0-	5746	3	637	9	N	579	5	0	898	1	36
03	7719 X	6654	-0-	-1065 B	-0-	6236	3	418	9	N	380	4	0	184	1	228
04	7470 X	6163	-0-	-1307 B	-0-	5942	3	221	9	N	201	3	0	181	1	245

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

11	13500 X	9420	-0-	-4080 B	-0-	9420	3			N	-0-					-0-
12	13950 X	12760	-0-	-1190 B	-0-	12760	3			N	-0-					-0-
01	12995 X	12995	-0-	-0- B	-0-	12995	3			N	-0-					-0-
02	12296 X	11536	-0-	-760 B	-0-	11536	3			N	-0-					-0-
03	13144 X	12297	-0-	-847 B	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
04	12360 X	9384	-0-	-2976 B	-0-	9384	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

11	17465 X	17465	-0-	-0- B	-0-	635	1	16830	3	N	-0-					-0-
12	16234 X	16234	-0-	-0- B	-0-	33	1	16201	3	N	-0-					-0-
01	15707 X	15707	-0-	-0- B	-0-	374	1	15333	3	N	-0-					-0-
02	9066 X	9066	-0-	-0- B	-0-	92	1	8974	3	N	-0-					-0-
03	10375 X	10375	-0-	-0- B	-0-	10375	3			N	-0-					-0-
*04	13439 X	13439	-0-	-0- B	-0-	13439	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

11	3150 X	2045	-0-	-1105 B	-0-	63	1	1982	2	Y	-0-	158	1			-0-
12	1767 X	1540	-0-	-227 B	-0-	718	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	614 X	614	-0-	-0- B	-0-	295	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	3277 X	1073	-0-	-2204 B	-0-	549	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	3503 X	2261	-0-	-1242 B	-0-	655	1	1022	2	Y	531	455	1			76
						584	9									
04	2040 X	1286	-0-	-754 B	-0-	15	1	1240	2	Y	28	98	1			6
						31	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

11	28712 X	28712	-0-	-0- B	-0-	28712	3			N	-0-					-0-
12	23685 X	23685	-0-	-0- B	-0-	23685	3			N	-0-					-0-
01	20927 X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927	3			N	-0-					-0-
02	29551 X	17796	-0-	-11755 B	-0-	17796	3			N	-0-					-0-
03	31589 X	18623	-0-	-12966 B	-0-	18623	3			N	-0-					-0-
04	28710 X	16240	-0-	-12470 B	-0-	16240	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	13784	-0-	-3226 B	-0-	12931	3	631	4	N	202	14	0	175	1	225
							222	9									
12	16926	X	13841	-0-	-3085 B	-0-	13310	3	290	4	N	219	20	0	347	1	77
							241	9									
01	16616	X	12284	-0-	-4332 B	-0-	12108	3	40	4	N	124	20	0			181
							136	9									
02	14703	X	6890	-0-	-7813 B	-0-	6683	3	207	9	N	188	11	0			358
03	15717	X	10024	-0-	-5693 B	-0-	9883	3	141	9	N	128	13	0	159	1	314
04	13770	X	11334	-0-	-2436 B	-0-	11154	3	180	9	N	164	13	0	344	1	121

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

11	20730	X	15081	-0-	-5649 B	-0-	13892	3	1189	9	N	1081	121	0	952	1	524
12	20243	X	17124	-0-	-3119 B	-0-	15809	3	1315	9	N	1195	156	0	1062	1	501
01	19406	X	16832	-0-	-2574 B	-0-	15400	3	1432	9	N	1302	145	0	1247	1	406
													5	8			
02	18154	X	16063	-0-	-2091 B	-0-	14629	3	1434	9	N	1304	140	0	1058	1	511
													1	8			
03	17112	X	15498	-0-	-1614 B	-0-	14211	3	1287	9	N	1170	130	0	1014	1	537
04	16560	X	3398	-0-	-13162 B	-0-	3249	3	149	9	N	135	31	0	179	1	458
													4	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

11	36120	X	28027	-0-	-8093 B	-0-	27319	3	708	9	N	644	67	0	560	1	186
12	36425	X	31604	-0-	-4821 B	-0-	30491	3	1113	9	N	1012	92	0	704	1	402
01	28102	X	28102	-0-	-0- B	-0-	27106	3	996	9	N	905	79	0	926	1	302
02	35757	X	32250	-0-	-3507 B	-0-	31357	3	893	9	N	812	90	0	893	1	131
03	38223	X	32542	-0-	-5681 B	-0-	31595	3	947	9	N	861	84	0	532	1	376
04	30570	X	25101	-0-	-5469 B	-0-	24243	3	858	9	N	780	67	0	879	1	202
													8	8			

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

11	6120	X	640	-0-	-5480 B	-0-	629	3	10	4	N	1	1	0			159
							1	9									
12	1333	X	235	-0-	-1098 B	-0-	138	3	97	9	N	88					247
01	6720	X	6720	-0-	-0- B	-0-	5632	3	480	4	N	553	9	0	546	1	243
							608	9					2	8			
02	4327	X	4327	-0-	-0- B	-0-	3350	3	384	4	N	539	4	0	512	1	266
							593	9									
03	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	4216	3	387	4	N	755	4	0	862	1	155
							831	9									
*04	3993	X	3993	-0-	-0- B	-0-	3211	3	276	4	N	460	3	0	349	1	263
							506	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

11	12420	X	11187	-0-	-1233 B	-0-	448	1	9847	3	N	811	24	0	764	1	363
							892	9									
12	12741	X	8828	-0-	-3913 B	-0-	8068	3	26	4	N	667	28	0	716	1	286
							734	9									
01	11656	X	8761	-0-	-2895 B	-0-	7881	3	71	4	N	735	27	0	706	1	288
							809	9									
02	11368	X	11323	-0-	-45 B	-0-	567	1	9752	3	N	903	31	0	892	1	268
							11	4	993	9							
03	12152	X	10908	-0-	-1244 B	-0-	535	1	9537	3	N	759	26	0	695	1	306
							1	4	835	9							
04	11190	X	10729	-0-	-461 B	-0-	492	1	9413	3	N	749	22	0	690	1	342
							824	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 WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9888	X	9888	-0-	-0-	B	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
12	13632	X	13632	-0-	-0-	B	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
01	11793	X	11793	-0-	-0-	B	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
02	10668	X	10668	-0-	-0-	B	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
03	14490	X	14490	-0-	-0-	B	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
*04	14186	X	14186	-0-	-0-	B	-0-	14153	3	33	4	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28560	X	24240	-0-	-4320	B	-0-	24240	3			N	-0-					99
12	28241	X	24792	-0-	-3449	B	-0-	24792	3			N	-0-					79
01	27094	X	25133	-0-	-1961	B	-0-	25133	3			N	-0-					79
02	24331	X	23705	-0-	-626	B	-0-	23705	3			N	-0-					79
03	26101	X	26101	-0-	-0-	B	-0-	26101	3			N	-0-					79
*04	24244	X	24244	-0-	-0-	B	-0-	24244	3			N	-0-					79

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	13481	-0-	-1369	B	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	13227	-0-	-1405	B	-0-	13227	3			N	-0-					-0-
01	14322	X	13389	-0-	-933	B	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
02	12934	X	12274	-0-	-660	B	-0-	12274	3			N	-0-					-0-
03	13919	X	12653	-0-	-1266	B	-0-	12653	3			N	-0-					-0-
04	13470	X	12764	-0-	-706	B	-0-	12764	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8382	-0-	-618	B	-0-	8218	3	164	9	N	149	14	0	180	1	128
12	9300	X	8330	-0-	-970	B	-0-	8179	3	151	9	N	137	29	0	177	1	59
01	8959	X	8307	-0-	-652	B	-0-	8132	3	2	4	N	157	30	0	170	1	16
								173	9									
02	8236	X	6866	-0-	-1370	B	-0-	6730	3	136	9	N	124	24	0			116
03	8649	X	6536	-0-	-2113	B	-0-	6284	3	252	9	N	229	20	0	176	1	149
04	8370	X	6031	-0-	-2339	B	-0-	5879	3	152	9	N	138	17	0	129	1	141

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	19629	-0-	-1401	B	-0-	19129	3	206	4	N	267	44	0	198	1	209
								294	9					3	8			
12	25048	X	21193	-0-	-3855	B	-0-	20561	3	300	4	N	302	59	0	343	1	109
								332	9									
01	25048	X	20595	-0-	-4453	B	-0-	19958	3	290	4	N	315	63	0	180	1	181
								347	9									
02	23432	X	19742	-0-	-3690	B	-0-	19211	3	290	4	N	219	62	0	182	1	156
								241	9									
03	21204	X	19905	-0-	-1299	B	-0-	19365	3	310	4	N	209	56	0	176	1	128
								230	9					5	8			
04	20520	X	18469	-0-	-2051	B	-0-	17921	3	300	4	N	225	45	0	3	8	305
								248	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480 X	7472	-0-	-2008 B	-0-	207	1	6536	2	Y	663	124	1			603
						729	9									
12	16294 X	16294	-0-	-0- B	-0-	7114	1	8145	2	Y	941	1081	1			463
						1035	9									
01	15330 X	15330	-0-	-0- B	-0-	7148	1	7728	2	Y	413	708	1			168
						454	9									
02	16011 X	16011	-0-	-0- B	-0-	8065	1	7702	2	Y	222	192	1			198
						244	9									
03	14880 X	14880	-0-	-0- B	-0-	5578	1	8712	2	Y	536	621	1			113
						590	9									
04	12630 X	7131	-0-	-5499 B	-0-	85	1	6830	2	Y	196	83	1			226
						216	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

11	6900 X	3366	-0-	-3534 B	-0-	2695	3	671	9	N	610	1	0	731	1	304
12	7130 X	2005	-0-	-5125 B	-0-	1610	3	395	9	N	359	2	0	177	1	462
												22	8			
01	12462 X	1926	-0-	-10536 B	-0-	1522	3	404	9	N	367	2	0	546	1	281
02	9367 X	1449	-0-	-7918 B	-0-	1152	3	297	9	N	270	6	0	181	1	364
03	8246 X	1673	-0-	-6573 B	-0-	1409	3	264	9	N	240	6	0	177	1	411
												10	8			
04	3360 X	1455	-0-	-1905 B	-0-	1152	3	10	4	N	266	6	0	336	1	333
						293	9					2	8			

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

11	20400 X	17550	-0-	-2850 B	-0-	17542	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	19951 X	17417	-0-	-2534 B	-0-	17400	3	17	9	N	15	15	0			-0-
01	19809 X	18042	-0-	-1767 B	-0-	18023	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	18386 X	16796	-0-	-1590 B	-0-	16515	3	264	4	N	15	15	0			-0-
						17	9									
03	19513 X	19513	-0-	-0- B	-0-	18318	3	1180	4	N	14	14	0			-0-
						15	9									
*04	18991 X	18991	-0-	-0- B	-0-	17601	3	1376	4	N	13	13	0			-0-
						14	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

11	10290 X	9050	-0-	-1240 B	-0-	308	1	8742	3	N	-0-					-0-
12	10633 X	9107	-0-	-1526 B	-0-	319	1	8788	3	N	-0-					-0-
01	10013 X	8787	-0-	-1226 B	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
02	9338 X	7959	-0-	-1379 B	-0-	385	1	7574	3	N	-0-					-0-
03	9827 X	7932	-0-	-1895 B	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
04	9060 X	7457	-0-	-1603 B	-0-	7457	3			N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

11	15047 X	15047	-0-	-0- B	-0-	15047	3			N	-0-					-0-
12	15018 X	15018	-0-	-0- B	-0-	15018	3			N	-0-					-0-
01	17205 X	15057	-0-	-2148 B	-0-	15057	3			N	-0-					-0-
02	15921 X	14170	-0-	-1751 B	-0-	14170	3			N	-0-					-0-
03	15562 X	15397	-0-	-165 B	-0-	15397	3			N	-0-					-0-
04	15060 X	14848	-0-	-212 B	-0-	14848	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	193	1	2932	3	N	732	2	0	798	1	61
							805	9									
12	1888	X	1888	-0-	-0- B	-0-	204	1	1064	3	N	564	8	0	512	1	105
							620	9									
01	1501	X	1501	-0-	-0- B	-0-	153	1	755	3	N	539	6	0	535	1	103
							593	9									
02	1467	X	1467	-0-	-0- B	-0-	153	1	820	3	N	449	5	0	413	1	134
							494	9									
03	4061	X	1332	-0-	-2729 B	-0-	171	1	656	3	N	459	6	0	460	1	125
							505	9					2	8			
04	3930	X	1382	-0-	-2548 B	-0-	191	1	767	3	N	385	8	0	423	1	76
							424	9					3	8			

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

11	14940	X	12244	-0-	-2696 B	-0-	12244	3			N	-0-					-0-
12	15050	X	10026	-0-	-5024 B	-0-	10025	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	14663	X	6802	-0-	-7861 B	-0-	6800	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	10324	X	7330	-0-	-2994 B	-0-	7329	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	12648	X	8723	-0-	-3925 B	-0-	8722	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	12240	X	7614	-0-	-4626 B	-0-	7613	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

11	5550	X	4527	-0-	-1023 B	-0-	9	1	4518	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	4698	-0-	-1161 B	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5380	-0-	-479 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	3084	-0-	-2397 B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4477	-0-	-638 B	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4400	-0-	-160 B	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

11	27900	X	24440	-0-	-3460 B	-0-	24440	3			N	-0-					-0-
12	27094	X	22193	-0-	-4901 B	-0-	22193	3			N	-0-					-0-
01	26040	X	24019	-0-	-2021 B	-0-	24019	3			N	-0-					-0-
02	24563	X	21160	-0-	-3403 B	-0-	21160	3			N	-0-					-0-
03	26257	X	24112	-0-	-2145 B	-0-	24112	3			N	-0-					-0-
04	24450	X	13475	-0-	-10975 B	-0-	13475	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

11	28200	X	24061	-0-	-4139 B	-0-	23341	3	540	4	N	164	46	0			235
							180	9									
12	26604	X	25288	-0-	-1316 B	-0-	18	1	24398	3	N	285	61	0	359	1	100
							558	4	314	9							
01	26443	X	24304	-0-	-2139 B	-0-	23555	3	540	4	N	190	62	0			228
							209	9									
02	24737	X	22573	-0-	-2164 B	-0-	21861	3	522	4	N	173	55	0	180	1	166
							190	9									
03	25296	X	24790	-0-	-506 B	-0-	23998	3	540	4	N	229	52	0	166	1	177
							252	9									
04	24480	X	23744	-0-	-736 B	-0-	22943	3	540	4	N	237	47	0	176	1	191
							261	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15570 X	-0-	-0-	-15570 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	101	-0-	101 B	101	101	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

11	17370 X	13689	-0-	-3681 B	-0-	12471	3	931	4	N	261	17	0	180	1	179
						287	9									
12	16479 X	12309	-0-	-4170 B	-0-	11144	3	960	4	N	186	21	0	183	1	161
						205	9									
01	15810 X	11911	-0-	-3899 B	-0-	10803	3	928	4	N	164	22	0	183	1	120
						180	9									
02	14790 X	12836	-0-	-1954 B	-0-	11702	3	928	4	N	187	23	0	177	1	107
						206	9									
03	15066 X	13497	-0-	-1569 B	-0-	12342	3	992	4	N	148	20	0			235
						163	9									
04	13680 X	13362	-0-	-318 B	-0-	12247	3	960	4	N	141	18	0	167	1	191
						155	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

11	17310 X	-0-	-0-	-17310 B	-0-					N	-0-					95
12	39 X	-0-	-0-	-39 B	-0-					N	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
04	T. A.	-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

11	25350 X	22419	-0-	-2931 B	-0-	21070	3	960	4	N	354	56	0	372	1	146
						389	9									
12	25358 X	18605	-0-	-6753 B	-0-	17393	3	992	4	N	200	88	0			258
						220	9									
01	24955 X	21932	-0-	-3023 B	-0-	20711	3	896	4	N	295	104	0	362	1	87
						325	9									
02	23026 X	20566	-0-	-2460 B	-0-	19334	3	896	4	N	305	93	0			299
						336	9									
03	23870 X	19488	-0-	-4382 B	-0-	18468	3	800	4	N	200	80	0	166	1	253
						220	9									
04	22410 X	22278	-0-	-132 B	-0-	21009	3	960	4	N	281	88	0	334	1	112
						309	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

11	13843 X	13843	-0-	-0- B	-0-	13813	3	30	9	N	27	9	0			195
12	13857 X	10680	-0-	-3177 B	-0-	10655	3	25	9	N	23	11	0	176	1	31
01	13857 X	8878	-0-	-4979 B	-0-	8844	3	34	9	N	31	9	0	2	8	51
02	13369 X	9460	-0-	-3909 B	-0-	9344	3	116	9	N	105	8	0			148
03	14291 X	11158	-0-	-3133 B	-0-	11148	3	10	9	N	9	9	0			148
04	13830 X	10487	-0-	-3343 B	-0-	10440	3	47	9	N	43	8	0	4	8	179

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 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
11	14790	X	12666	-0-	-2124 B	-0-	12634	3	32	9	N	29	3	0			223
12	15171	X	13168	-0-	-2003 B	-0-	13151	3	17	9	N	15	15	0			223
01	15066	X	5484	-0-	-9582 B	-0-	5475	3	9	9	N	8	6	0			225
02	13514	X	-0-	-0-	-13514 B	-0-					N	-0-					225
03	17588	X	17588	-0-	-0- B	-0-	17548	3	40	9	N	36	17	0	166	1	77
													1	8			
04	12750	X	11807	-0-	-943 B	-0-	11776	3	31	9	N	28	12	0	1	8	92

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

11	5850	X	5010	-0-	-840 B	-0-	4095	3	4	4	N	828	753	1			371
							911	9									
12	4455	X	4455	-0-	-0- B	-0-	3820	3	6	4	N	572	7	0	524	1	412
							629	9									
01	4725	X	4725	-0-	-0- B	-0-	3707	3	1018	9	N	925	15	0	1066	1	256
02	4031	X	4020	-0-	-11 B	-0-	3230	3	790	9	N	718	4	0	714	1	256
03	4309	X	3754	-0-	-555 B	-0-	3113	3	641	9	N	583	59	0	522	1	258
04	4170	X	4053	-0-	-117 B	-0-	3377	3	2	4	N	613	48	0	538	1	284
							674	9					1	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

11	18570	X	18472	-0-	-98 B	-0-	18472	3			N	-0-					-0-
12	19418	X	19418	-0-	-0- B	-0-	19418	3			N	-0-					-0-
01	21855	X	19395	-0-	-2460 B	-0-	19395	3			N	-0-					-0-
02	20445	X	16115	-0-	-4330 B	-0-	9	1	16097	3	N	-0-					-0-
							9	4									
03	20212	X	17957	-0-	-2255 B	-0-	17957	3			N	-0-					-0-
04	18780	X	16819	-0-	-1961 B	-0-	16819	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

11	3150	X	2680	-0-	-470 B	-0-	2168	3	512	9	N	465	2	0	522	1	169
12	2729	X	2336	-0-	-393 B	-0-	1942	3	394	9	N	358	356	1			171
01	2604	X	1906	-0-	-698 B	-0-	1443	3	463	9	N	421	363	1			229
02	2436	X	2048	-0-	-388 B	-0-	1678	3	370	9	N	336	353	1			212
03	2604	X	2122	-0-	-482 B	-0-	1719	3	403	9	N	366	509	1			69
*04	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	1940	3	15	4	N	370	2	0	178	1	258
							407	9					1	8			

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

11	8565	X	8565	-0-	-0- B	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
12	11666	X	11666	-0-	-0- B	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
01	18569	X	12400	-0-	-6169 B	-0-	12399	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	16124	X	11746	-0-	-4378 B	-0-	11745	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	15376	X	13587	-0-	-1789 B	-0-	13586	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	13181	X	13181	-0-	-0- B	-0-	13181	3			N	-0-					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

11	21480	X	15275	-0-	-6205 B	-0-	15238	3	37	9	N	34	27	0			104
12	20243	X	16718	-0-	-3525 B	-0-	16572	3	146	9	N	133	37	0			200
01	18538	X	13697	-0-	-4841 B	-0-	13610	3	87	9	N	79	29	0	178	1	72
02	17980	X	13666	-0-	-4314 B	-0-	13558	3	108	9	N	98	17	0			153
03	19220	X	16651	-0-	-2569 B	-0-	16586	3	65	9	N	59	20	0			192
04	16170	X	15702	-0-	-468 B	-0-	15681	3	21	9	N	19	19	0			192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	5369	-0-	-5371 B	-0-	165	1	5204	2	Y	-0-	54	1			-0-
12	12108	X	12108	-0-	-0- B	-0-	5645	1	6463	2	Y	-0-					-0-
01	16699	X	16699	-0-	-0- B	-0-	7834	1	8469	2	Y	360	214	1			146
							396	9									
02	15436	X	15436	-0-	-0- B	-0-	7776	1	7426	2	Y	213	170	1			189
							234	9									
03	12667	X	12667	-0-	-0- B	-0-	4714	1	7363	2	Y	536	612	1			113
							590	9									
04	11730	X	3719	-0-	-8011 B	-0-	44	1	3504	2	Y	155	83	1			185
							171	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

11	22020	X	19761	-0-	-2259 B	-0-	18945	3	816	9	Y	742	742	0			-0-
12	22390	X	20163	-0-	-2227 B	-0-	19484	3	679	9	Y	617	595	0	19	1	3
01	21762	X	18937	-0-	-2825 B	-0-	18809	3	128	9	Y	116	40	0	61	1	18
02	20358	X	17574	-0-	-2784 B	-0-	17539	3	35	9	Y	32	32	0	18	1	-0-
03	20801	X	19155	-0-	-1646 B	-0-	19124	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
04	19770	X	17113	-0-	-2657 B	-0-	17085	3	28	9	Y	25	24	0	1	1	-0-

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

11	2610	X	748	-0-	-1862 B	-0-	359	3	19	4	N	336	8	0	188	1	627
							370	9									
12	1124	X	564	-0-	-560 B	-0-	82	4	482	9	N	438	354	1			711
01	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	83	3	12	4	N	746	14	0	717	1	726
							821	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	430	3	59	4	N	538	17	0	716	1	531
							592	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1281	4	662	9	N	602	354	1			779
*04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1389	4	446	9	N	405	524	1			660

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

11	7110	X	8	-0-	-7102 B	-0-	8	3			N	-0-	22	1			-0-
12	7347	X	19	-0-	-7328 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	1067	-0-	-173 B	-0-	830	3	237	9	N	215	5	0	123	1	87
02	4791	X	4791	-0-	-0- B	-0-	4424	3	367	9	N	334	27	0	261	1	133
03	7388	X	7388	-0-	-0- B	-0-	6486	3	902	9	N	820	35	0	675	1	243
*04	5120	X	5120	-0-	-0- B	-0-	4377	3	743	9	N	675	23	0	735	1	160

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

11	25590	X	20465	-0-	-5125 B	-0-	20465	3			N	-0-					-0-
12	24552	X	21567	-0-	-2985 B	-0-	21567	3			N	-0-					-0-
01	24087	X	23281	-0-	-806 B	-0-	23281	3			N	-0-					-0-
02	22127	X	21339	-0-	-788 B	-0-	21339	3			N	-0-					-0-
03	23653	X	22884	-0-	-769 B	-0-	22884	3			N	-0-					-0-
*04	21431	X	21431	-0-	-0- B	-0-	21431	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2894	-0-	-796 B	-0-	293	1	1747	3	N	776	4	0	756	1	253
							854	9									
12	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	310	1	2032	3	N	677	8	0	708	1	214
							745	9									
01	2697	X	2431	-0-	-266 B	-0-	261	1	1408	3	N	693	542	1			365
							762	9									
02	2523	X	2327	-0-	-196 B	-0-	279	1	1386	3	N	602	704	1			263
							662	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	310	1	2065	3	N	640	709	1			194
							704	9									
04	2610	X	2356	-0-	-254 B	-0-	300	1	1431	3	N	568	515	1			247
							625	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

11	14850	X	12830	-0-	-2020 B	-0-	12612	3	218	9	Y	198	15	0	242	1	185
12	15004	X	12994	-0-	-2010 B	-0-	12591	3	403	9	Y	366	57	0	143	1	351
01	14539	X	13386	-0-	-1153 B	-0-	13053	3	333	9	Y	303	56	0	281	1	316
													1	8			
02	13166	X	11915	-0-	-1251 B	-0-	11570	3	345	9	Y	314	33	0	315	1	281
													1	8			
03	13392	X	12426	-0-	-966 B	-0-	12169	3	257	9	Y	234	32	0	216	1	267
04	12840	X	10762	-0-	-2078 B	-0-	10518	3	244	9	Y	222	29	0	233	1	227

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

11	12840	X	10232	-0-	-2608 B	-0-	17	1	9868	3	Y	315	32	0	300	1	285
							347	9									
12	13237	X	11149	-0-	-2088 B	-0-	527	1	10278	3	Y	313	42	0	219	1	337
							344	9									
01	10850	X	9786	-0-	-1064 B	-0-	461	1	8944	3	Y	346	35	0	270	1	377
							381	9					1	8			
02	9715	X	8807	-0-	-908 B	-0-	404	1	8183	3	Y	200	17	0	374	1	185
							220	9					1	8			
03	11160	X	9704	-0-	-1456 B	-0-	434	1	8930	3	Y	309	17	0	142	1	335
							340	9									
04	10800	X	6713	-0-	-4087 B	-0-	154	1	6413	3	Y	133	12	0	291	1	165
							146	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

11	38370	X	32816	-0-	-5554 B	-0-	31504	3	1312	9	N	1193	1192	0			209
12	35212	X	33921	-0-	-1291 B	-0-	32485	3	1436	9	N	1305	1304	0	1	8	209
01	35030	X	32586	-0-	-2444 B	-0-	31175	3	1411	9	N	1283	1281	0	2	8	209
02	32770	X	29323	-0-	-3447 B	-0-	29254	3	69	9	N	63	62	0	1	8	209
03	33914	X	30947	-0-	-2967 B	-0-	30886	3	61	9	N	55	55	0			209
04	32820	X	28762	-0-	-4058 B	-0-	28696	3	66	9	N	60	48	0	4	8	217

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

11	27630	X	24292	-0-	-3338 B	-0-	23044	3	786	4	N	420	65	0	355	1	98
							462	9									
12	27342	X	24531	-0-	-2811 B	-0-	23393	3	812	4	N	296	47	0	176	1	171
							326	9									
01	26908	X	24138	-0-	-2770 B	-0-	23030	3	780	4	N	298	49	0	185	1	235
							328	9									
02	24360	X	22396	-0-	-1964 B	-0-	21374	3	754	4	N	244	44	0	180	1	255
							268	9									
03	25358	X	23691	-0-	-1667 B	-0-	22622	3	806	4	N	239	39	0	184	1	271
							263	9									
04	24300	X	22800	-0-	-1500 B	-0-	26	1	21750	3	N	245	35	0	343	1	138
							754	4	270	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3159	-0-	-321 B	-0-	1928	3	655	4	N	524	4	0	525	1	304
							576	9									
12	3506	X	3049	-0-	-457 B	-0-	1686	3	706	4	N	597	29	0	718	1	154
							657	9									
01	3503	X	2739	-0-	-764 B	-0-	1441	3	742	4	N	505	7	0	420	1	232
							556	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0- B	-0-	1971	3	718	4	N	762	17	0	771	1	206
							838	9									
03	3255	X	2800	-0-	-455 B	-0-	1262	3	798	4	N	673	23	0	531	1	325
							740	9									
*04	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	1720	3	811	4	N	584	18	0	763	1	126
							642	9					2	8			

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

11	11634	X	11634	-0-	-0- B	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
12	9224	X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
01	12617	X	6238	-0-	-6379 B	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
02	11803	X	9106	-0-	-2697 B	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	10597	-0-	-1679 B	-0-	10597	3			N	-0-					-0-
04	11640	X	10093	-0-	-1547 B	-0-	10093	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

11	10860	X	8455	-0-	-2405 B	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
12	9915	X	8728	-0-	-1187 B	-0-	8728	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	8745	-0-	-958 B	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
02	9077	X	7580	-0-	-1497 B	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	9246	-0-	-116 B	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	7949	-0-	-511 B	-0-	7949	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

11	6390	X	4759	-0-	-1631 B	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
12	5876	X	4828	-0-	-1048 B	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	3336	-0-	-2492 B	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	3020	-0-	-2432 B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	2617	-0-	-2560 B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*04	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	4956	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

11	6300	X	5319	-0-	-981 B	-0-	3310	3	1394	4	N	559	2	0	721	1	299
							615	9									
12	6572	X	5490	-0-	-1082 B	-0-	3014	3	1386	4	N	991	5	0	362	1	923
							1090	9									
01	6572	X	5849	-0-	-723 B	-0-	3311	3	1547	4	N	901	6	0	1463	1	355
							991	9									
02	6264	X	5716	-0-	-548 B	-0-	3378	3	1329	4	N	917	5	0	879	1	388
							1009	9									
03	6696	X	4967	-0-	-1729 B	-0-	2488	3	1632	4	N	770	2	0	864	1	292
							847	9									
04	5310	X	3241	-0-	-2069 B	-0-	2193	3	263	4	N	714	1	0	834	1	171
							785	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7617	X	7617	-0-	-0- B	-0-	135	1	5239	3	N	810	7	0	770	1	232
							1352	4	891	9							
12	4278	X	1137	-0-	-3141 B	-0-	147	1	261	3	N	-0-					232
							729	4									
01	5884	X	5884	-0-	-0- B	-0-	69	1	3737	3	N	999	9	0	852	1	368
							979	4	1099	9			2	8			
02	1914	X	861	-0-	-1053 B	-0-	26	3	835	4	N	-0-	181	1			187
03	7099	X	691	-0-	-6408 B	-0-	25	3	666	4	N	-0-					187
04	6870	X	1044	-0-	-5826 B	-0-	16	3	1027	4	N	1					188
							1	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

11	23160	X	13986	-0-	-9174 B	-0-	13986	3			N	-0-					-0-
12	17350	X	12926	-0-	-4424 B	-0-	12926	3			N	-0-					-0-
01	17019	X	15524	-0-	-1495 B	-0-	15524	3			N	-0-					-0-
02	16316	X	16316	-0-	-0- B	-0-	16316	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	16157	-0-	-149 B	-0-	16157	3			N	-0-					-0-
*04	14055	X	14055	-0-	-0- B	-0-	14055	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

11	6630	X	3912	-0-	-2718 B	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
12	6087	X	3637	-0-	-2450 B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	2430	-0-	-1941 B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0- B	-0-	5439	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0- B	-0-	4720	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	5191	X	5191	-0-	-0- B	-0-	5190	3	1	9	N	1	1	0			-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

11	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	561	1	1629	3	N	676	2	0	728	1	273
							509	4	744	9							
12	2604	X	2386	-0-	-218 B	-0-	586	1	1199	3	N	510	3	0	525	1	255
							40	4	561	9							
01	2604	X	2453	-0-	-151 B	-0-	563	1	869	3	N	627	2	0	709	1	171
							331	4	690	9							
02	3364	X	2641	-0-	-723 B	-0-	528	1	1359	3	N	542	5	0	332	1	376
							158	4	596	9							
03	3596	X	2706	-0-	-890 B	-0-	545	1	693	3	N	597	5	0	695	1	270
							811	4	657	9			3	8			
04	3450	X	2946	-0-	-504 B	-0-	664	1	178	3	N	581	2	0	691	1	158
							1465	4	639	9							

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

11	11970	X	6405	-0-	-5565 B	-0-	6324	3	81	9	N	74	10	0			133
12	12369	X	8324	-0-	-4045 B	-0-	10	1	8095	3	N	95	18	0			210
							114	4	105	9							
01	12369	X	8458	-0-	-3911 B	-0-	8026	3	289	4	N	130	17	0	183	1	140
							143	9									
02	10175	X	10175	-0-	-0- B	-0-	9843	3	219	4	N	103	20	0	177	1	46
							113	9									
03	9745	X	9745	-0-	-0- B	-0-	9343	3	300	4	N	93	17	0			122
							102	9									
04	8070	X	6144	-0-	-1926 B	-0-	5963	3	144	4	N	34	11	0			145
							37	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	19712	-0-	-3358 B	-0-	19679	3	33	9	N	30	30	0			299
12	23157	X	19766	-0-	-3391 B	-0-	19192	3	574	9	N	522	38	0	505	1	278
01	22444	X	18884	-0-	-3560 B	-0-	18478	3	6	4	N	364	36	0	190	1	416
							400	9									
02	20242	X	17870	-0-	-2372 B	-0-	17264	3	174	4	N	393	33	0	521	1	255
							432	9									
03	20367	X	17935	-0-	-2432 B	-0-	17730	3	6	4	N	181	30	0	171	1	235
							199	9									
04	19710	X	17151	-0-	-2559 B	-0-	16847	3	304	9	N	276	30	0	352	1	125
													4	8			

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-					143
12	1428	X	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	-0-					143
01	T. A.		6984	-0-	6984 B	6984	3186	1	3444	2	N	322	352	1			113
							354	9									
02	T. A.		14051	-0-	14051 B	21035	6873	1	6564	2	N	558	356	1			315
							614	9									
03	T. A.		11558	-0-	11558 B	32593	4320	1	6748	2	N	445	538	1			222
							490	9									
04	T. A.		7229	-0-	7229 B	39822	82	1	6634	2	N	466	524	1			164
							513	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	7420	-0-	-3140 B	-0-	300	1	6208	3	N	827	18	0	741	1	339
							2	4	910	9							
12	10075	X	7293	-0-	-2782 B	-0-	310	1	6204	3	N	618	25	0	539	1	393
							99	4	680	9							
01	8153	X	7676	-0-	-477 B	-0-	248	1	6660	3	N	682	27	0	716	1	332
							18	4	750	9							
02	7627	X	6668	-0-	-959 B	-0-	290	1	5781	3	N	543	1	0	700	1	174
							597	9									
03	8153	X	6957	-0-	-1196 B	-0-	305	1	5991	3	N	592	1	0	351	1	414
							10	4	651	9							
04	7410	X	4446	-0-	-2964 B	-0-	190	1	3832	3	N	328	536	1			206
							63	4	361	9							

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	9002	-0-	-2338 B	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	9000	-0-	-2284 B	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	5865	-0-	-4272 B	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
02	9575	X	9575	-0-	-0- B	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
03	9629	X	9629	-0-	-0- B	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8869	-0-	-131 B	-0-	8869	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
11	10500	X	8689	-0-	-1811 B	-0-	7515	3	1174	9	N	1067	10	0	758	1	496
12	10850	X	7992	-0-	-2858 B	-0-	7166	3	41	4	N	714	16	0	714	1	480
							785	9									
01	10106	X	8051	-0-	-2055 B	-0-	7475	3	6	4	N	518	18	0	716	1	264
							570	9									
02	9048	X	7691	-0-	-1357 B	-0-	6900	3	791	9	N	719	14	0	350	1	619
03	9362	X	7995	-0-	-1367 B	-0-	7114	3	11	4	N	791	12	0	1040	1	358
							870	9									
04	8700	X	7543	-0-	-1157 B	-0-	6701	3	114	4	N	662	10	0	885	1	121
							728	9					4	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10968 X	10968	-0-	-0- B	-0-	9813	3	1155	9	N	1050	963	1			442
12	9913 X	9913	-0-	-0- B	-0-	9037	3	876	9	N	796	885	1			353
01	9703 X	4764	-0-	-4939 B	-0-	4211	3	553	9	N	503	1	0	532	1	322
												1	8			
02	18734 X	5579	-0-	-13155 B	-0-	5039	3	540	9	N	491	721	1			92
03	15345 X	2198	-0-	-13147 B	-0-	1968	3	230	9	N	209	173	1			128
04	10980 X	6181	-0-	-4799 B	-0-	5415	3	766	9	N	696	507	1	5	8	312

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

11	10980 X	9382	-0-	-1598 B	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
12	11036 X	9502	-0-	-1534 B	-0-	9502	3			N	-0-					-0-
01	10850 X	9409	-0-	-1441 B	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
02	9947 X	8452	-0-	-1495 B	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
03	9951 X	8803	-0-	-1148 B	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
04	9390 X	8346	-0-	-1044 B	-0-	8346	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

11	13290 X	11540	-0-	-1750 B	-0-	11416	3	124	4	N	-0-					-0-
12	13733 X	11615	-0-	-2118 B	-0-	11592	3	23	4	N	-0-					-0-
01	13822 X	13822	-0-	-0- B	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
02	12847 X	10360	-0-	-2487 B	-0-	10360	3			N	-0-					-0-
03	12989 X	11519	-0-	-1470 B	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
*04	11852 X	11852	-0-	-0- B	-0-	11852	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

11	6750 X	5112	-0-	-1638 B	-0-	4778	3	334	9	N	304	16	0	369	1	214
12	6975 X	5458	-0-	-1517 B	-0-	5037	3	421	9	N	383	23	0	354	1	220
01	5449 X	5449	-0-	-0- B	-0-	4984	3	465	9	N	423	22	0	181	1	440
02	4988 X	3177	-0-	-1811 B	-0-	2925	3	252	9	N	229	12	0	348	1	309
03	5332 X	54	-0-	-5278 B	-0-	51	3	3	9	N	3					312
04	5160 X	3257	-0-	-1903 B	-0-	2924	3	8	4	N	295	11	0	358	1	237
						325	9					1	8			

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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

11	4560 X	3066	-0-	-1494 B	-0-	400	1	2543	3	Y	112	5	0	290	1	78
						123	9									
12	4712 X	3395	-0-	-1317 B	-0-	3147	3	248	9	Y	225	10	0	141	1	152
01	4560 X	3486	-0-	-1074 B	-0-	3040	3	446	9	Y	405	10	0	319	1	228
02	5191 X	665	-0-	-4526 B	-0-	655	3	10	9	Y	9	2	0	124	1	111
03	3596 X	1181	-0-	-2415 B	-0-	1117	3	64	9	Y	58	3	0			166
04	3300 X	1032	-0-	-2268 B	-0-	990	3	42	9	Y	38	2	0	158	1	41
												3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	4606	-0-	-3254 B	-0-	231	1	4119	3	N	228	12	0	174	1	164
							5	4	251	9							
12	8618	X	5248	-0-	-3370 B	-0-	198	1	4588	3	N	256	17	0	173	1	230
							180	4	282	9							
01	6121	X	6121	-0-	-0- B	-0-	250	1	5442	3	N	251	6	0	355	1	120
							153	4	276	9							
02	7482	X	7482	-0-	-0- B	-0-	182	1	6904	3	N	257	5	0	181	1	191
							113	4	283	9							
03	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	5560	3	6	4	N	275	3	0	358	1	105
							303	9									
04	5070	X	3053	-0-	-2017 B	-0-	2802	3	54	4	N	179	3	0	166	1	115
							197	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

11	3810	X	2271	-0-	-1539 B	-0-	1788	3	53	4	Y	391	10	0	277	1	278
							430	9									
12	3937	X	1693	-0-	-2244 B	-0-	1090	3	324	4	Y	254	38	0	341	1	153
							279	9									
01	3255	X	2695	-0-	-560 B	-0-	2307	3	213	4	Y	159	19	0	212	1	81
							175	9									
02	3277	X	1939	-0-	-1338 B	-0-	1453	3	285	4	Y	183	13	0	44	1	207
							201	9									
03	3503	X	1592	-0-	-1911 B	-0-	1176	3	192	4	Y	204	32	0			379
							224	9									
04	2280	X	1775	-0-	-505 B	-0-	1331	3	216	4	Y	207	23	0	360	1	197
							228	9					6	8			

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

11	7860	X	6608	-0-	-1252 B	-0-	6607	3	1	9	N	1					85
12	8122	X	6885	-0-	-1237 B	-0-	6885	3			N	-0-					85
01	8122	X	6394	-0-	-1728 B	-0-	6394	3			N	-0-					85
02	7308	X	6150	-0-	-1158 B	-0-	6150	3			N	-0-					85
03	7812	X	5744	-0-	-2068 B	-0-	5744	3			N	-0-					85
04	6660	X	4323	-0-	-2337 B	-0-	4323	3			N	-0-					85

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

11	22350	X	17949	-0-	-4401 B	-0-	17949	3			N	-0-					-0-
12	21948	X	18955	-0-	-2993 B	-0-	18955	3			N	-0-					-0-
01	20520	X	19390	-0-	-1130 B	-0-	19383	3	7	4	N	-0-					-0-
02	19546	X	18401	-0-	-1145 B	-0-	18155	3	246	4	N	-0-					-0-
03	20584	X	19819	-0-	-765 B	-0-	19233	3	586	4	N	-0-					-0-
*04	18978	X	18978	-0-	-0- B	-0-	18386	3	592	4	N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

11	2820	X	1937	-0-	-883 B	-0-	359	1	1309	3	N	222	3	0			350
							25	4	244	9							
12	2821	X	1270	-0-	-1551 B	-0-	837	3	26	4	N	370	5	0	477	1	238
							407	9									
01	2821	X	773	-0-	-2048 B	-0-	522	3	251	9	N	228	7	0	185	1	274
02	2088	X	-0-	-0-	-2088 B	-0-					N	97	1	8			370
03	2232	X	725	-0-	-1507 B	-0-	2	1	562	3	N	146	10	0	169	1	337
							161	9									
*04	2002	X	2002	-0-	-0- B	-0-	15	1	307	3	N	249	2	0	356	1	228
							1406	4	274	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14065	X	14065	-0-	-0- B	-0-	14065	3			N	-0-					-0-
12	19406	X	14092	-0-	-5314 B	-0-	14092	3			N	-0-					-0-
01	18780	X	16596	-0-	-2184 B	-0-	16596	3			N	-0-					-0-
02	22446	X	14412	-0-	-8034 B	-0-	14412	3			N	-0-					-0-
03	18693	X	14991	-0-	-3702 B	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	14041	-0-	-29 B	-0-	14041	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5604	X	5604	-0-	-0- B	-0-	5521	3	83	9	N	75	16	0	195	1	110
12	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	4760	3	147	4	N	83	17	0			176
							91	9									
01	5476	X	5476	-0-	-0- B	-0-	5247	3	150	4	N	72	7	0			241
							79	9									
02	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	4566	3	130	4	N	48	5	0	169	1	115
							53	9									
03	4385	X	4385	-0-	-0- B	-0-	4177	3	135	4	N	66	4	0			177
							73	9									
04	3420	X	2552	-0-	-868 B	-0-	2493	3	59	9	N	54	1	0			230

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2416	-0-	-1574 B	-0-	1854	3	20	4	N	493	8	0	740	1	343
							542	9									
12	3875	X	2650	-0-	-1225 B	-0-	2046	3	14	4	N	536	14	0	361	1	504
							590	9									
01	3596	X	2590	-0-	-1006 B	-0-	1931	3	30	4	N	572	16	0	731	1	329
							629	9									
02	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	2605	3	57	4	N	666	729	1			266
							733	9									
03	2921	X	2921	-0-	-0- B	-0-	2325	3	16	4	N	527	344	1			449
							580	9									
*04	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	2109	3	106	4	N	593	724	1	4	8	314
							652	9									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6853	X	6853	-0-	-0- B	-0-	5739	3	1114	9	N	1013	28	0	924	1	401
12	6735	X	6735	-0-	-0- B	-0-	5747	3	988	9	N	898	37	0	883	1	379
01	5415	X	5415	-0-	-0- B	-0-	4324	3	1091	9	N	992	7	0	914	1	450
02	5162	X	3146	-0-	-2016 B	-0-	2428	3	718	9	N	653	3	0	530	1	570
03	6882	X	5677	-0-	-1205 B	-0-	4509	3	1168	9	N	1062	5	0	1220	1	407
04	6660	X	4496	-0-	-2164 B	-0-	3550	3	946	9	N	860	4	0	862	1	401

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	11938	-0-	-6362 B	-0-	11760	3	1	4	N	161	19	0	185	1	92
							177	9									
12	18910	X	14692	-0-	-4218 B	-0-	14299	3	140	4	N	230	32	0	170	1	120
							253	9									
01	18910	X	12883	-0-	-6027 B	-0-	11513	3	1072	4	N	271	28	0	186	1	177
							298	9									
02	16211	X	3231	-0-	-12980 B	-0-	3132	3	13	4	N	78	7	0	179	1	69
							86	9									
03	14694	X	13433	-0-	-1261 B	-0-	13257	3	7	4	N	154	26	0			197
							169	9									
04	14220	X	12223	-0-	-1997 B	-0-	11626	3	408	4	N	172	20	0	168	1	181
							189	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23654 X	23654	-0-	-0- B	-0-	23413	3	241	9	N	219	36	0	188	1	146
												2	8			
12	23277 X	23277	-0-	-0- B	-0-	23032	3	245	9	N	223	47	0	166	1	156
01	13397 X	13397	-0-	-0- B	-0-	13269	3	128	9	N	116	26	0	188	1	58
02	21760 X	21760	-0-	-0- B	-0-	21505	3	255	9	N	232	40	0			250
03	25699 X	24140	-0-	-1559 B	-0-	23957	3	183	9	N	166	41	0	184	1	191
04	23640 X	21920	-0-	-1720 B	-0-	21672	3	248	9	N	225	39	0	338	1	38
												1	8			

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360 X	10251	-0-	-2109 B	-0-	9482	3	10	4	N	690	20	0	377	1	521
						759	9									
12	12214 X	10403	-0-	-1811 B	-0-	9545	3	8	4	N	773	30	0	1047	1	217
						850	9									
01	11532 X	9632	-0-	-1900 B	-0-	8749	3	5	4	N	798	29	0	739	1	245
						878	9					2	8			
02	10121 X	7718	-0-	-2403 B	-0-	7066	3	652	9	N	593	15	0	363	1	460
03	10602 X	8342	-0-	-2260 B	-0-	7663	3	679	9	N	617	13	0	681	1	383
04	10260 X	5719	-0-	-4541 B	-0-	5075	3	644	9	N	585	8	0	669	1	291

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040 X	2511	-0-	-2529 B	-0-	2031	3	73	4	N	370	5	0	188	1	386
						407	9									
12	5496 X	5496	-0-	-0- B	-0-	4718	3	143	4	N	577	18	0	861	1	84
						635	9									
01	4309 X	221	-0-	-4088 B	-0-	16	3	204	4	N	1					85
						1	9									
02	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	188	1	3971	3	N	743	14	0	360	1	454
						477	4	817	9							
03	5487 X	5254	-0-	-233 B	-0-	196	1	4094	3	N	422	12	0	530	1	334
						500	4	464	9							
04	5310 X	738	-0-	-4572 B	-0-	24	1	528	3	N	52	2	0	177	1	207
						129	4	57	9							

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300 X	4608	-0-	-4692 B	-0-	4081	3	527	9	N	479	10	0	558	1	275
12	9610 X	4923	-0-	-4687 B	-0-	4033	3	890	9	N	809	15	0	854	1	215
01	7099 X	5886	-0-	-1213 B	-0-	5315	3	571	9	N	519	22	0	480	1	232
02	6148 X	4373	-0-	-1775 B	-0-	3733	3	640	9	N	582	13	0	644	1	157
03	6572 X	3308	-0-	-3264 B	-0-	2875	3	433	9	N	394	8	0	350	1	193
04	4770 X	3593	-0-	-1177 B	-0-	3246	3	347	9	N	315	8	0	430	1	68
												2	8			

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280 X	2830	-0-	-2450 B	-0-	2684	3	146	9	N	133	2	0			448
12	5456 X	3304	-0-	-2152 B	-0-	3089	3	215	9	N	195	11	0	162	1	470
01	3844 X	2375	-0-	-1469 B	-0-	2143	3	232	9	N	211	9	0	181	1	491
02	3393 X	454	-0-	-2939 B	-0-	353	3	101	9	N	92	3	0	355	1	224
												1	8			
03	3317 X	1779	-0-	-1538 B	-0-	1621	3	158	9	N	144	3	0			365
04	3210 X	871	-0-	-2339 B	-0-	577	3	294	9	N	267	1	0	348	1	279
												4	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65460 X	56979	-0-	-8481 B	-0-	56320	3	659	9	N	599	178	0	385	1	332
12	67642 X	55782	-0-	-11860 B	-0-	55124	3	658	9	N	598	200	0	529	1	201
01	65379 X	55566	-0-	-9813 B	-0-	54854	3	712	9	N	647	187	0	539	1	122
02	57558 X	51519	-0-	-6039 B	-0-	50985	3	534	9	N	485	177	0	175	1	255
03	60543 X	53665	-0-	-6878 B	-0-	53065	3	600	9	N	545	175	0	349	1	276
04	56970 X	50772	-0-	-6198 B	-0-	50282	3	490	9	N	445	179	0	176	1	361
												5	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

11	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					210
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					210
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	8			209
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	8			206

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	8			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-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

11	62430 X	50959	-0-	-11471 B	-0-	50331	3	628	9	N	571	186	0	563	1	102
												4	8			
12	63860 X	51305	-0-	-12555 B	-0-	50630	3	675	9	N	614	214	0	359	1	143
01	61132 X	50755	-0-	-10377 B	-0-	49933	3	822	9	N	747	197	0	353	1	340
02	54839 X	45832	-0-	-9007 B	-0-	45235	3	597	9	N	543	183	0	539	1	161
03	54839 X	47188	-0-	-7651 B	-0-	46592	3	596	9	N	542	181	0	353	1	169
04	50970 X	44338	-0-	-6632 B	-0-	43748	3	590	9	N	536	182	0	359	1	164

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

11	11220 X	6807	-0-	-4413 B	-0-	45	1	6297	3	N	305	22	0	190	1	259
						129	4	336	9							
12	11594 X	8471	-0-	-3123 B	-0-	131	1	7612	3	N	589	35	0	547	1	266
						80	4	648	9							
01	11222 X	5995	-0-	-5227 B	-0-	184	1	5654	3	N	63	26	0	181	1	120
						88	4	69	9			2	8			
02	10353 X	6852	-0-	-3501 B	-0-	401	1	6157	3	N	267	27	0	181	1	179
						294	9									
03	11067 X	9203	-0-	-1864 B	-0-	419	1	8114	3	N	583	32	0	515	1	215
						29	4	641	9							
04	8190 X	8126	-0-	-64 B	-0-	546	1	6996	3	N	420	27	0	354	1	250
						122	4	462	9			4	8			

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

11	7559 X	7559	-0-	-0- B	-0-	6986	3	573	9	N	521	23	0	372	1	202
12	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5135	3	562	9	N	511	24	0	175	1	514
01	4743 X	4315	-0-	-428 B	-0-	4097	3	218	9	N	198	19	0	540	1	153
02	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	3561	3	330	9	N	300	15	0	1	8	437
03	7812 X	4104	-0-	-3708 B	-0-	3623	3	481	9	N	437	14	0	528	1	332
04	7560 X	4697	-0-	-2863 B	-0-	4330	3	367	9	N	334	16	0	516	1	134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39840 X	14836	-0-	-25004 B	-0-	14524	3	312	9	N	284	34	0	360	1	122
												4	8			
12	30442 X	15724	-0-	-14718 B	-0-	15407	3	317	9	N	288	45	0	179	1	186
01	24800 X	13882	-0-	-10918 B	-0-	13538	3	344	9	N	313	43	0	186	1	270
02	17854 X	8233	-0-	-9621 B	-0-	7992	3	241	9	N	219	26	0	368	1	95
03	17647 X	17647	-0-	-0- B	-0-	17403	3	244	9	N	222	2	0	184	1	131
04	15210 X	13597	-0-	-1613 B	-0-	13363	3	234	9	N	213	1	0	184	1	154
												5	8			

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

11	12240 X	6565	-0-	-5675 B	-0-	501	1	5771	3	N	138	10	0	188	1	181
						141	4	152	9							
12	11625 X	11602	-0-	-23 B	-0-	237	1	11084	3	N	248	28	0	339	1	62
						8	4	273	9							
01	11191 X	10054	-0-	-1137 B	-0-	241	1	9491	3	N	291	29	0	185	1	139
						2	4	320	9							
02	15254 X	5367	-0-	-9887 B	-0-	504	1	4774	3	N	80	15	0			204
						1	4	88	9							
03	16306 X	3971	-0-	-12335 B	-0-	644	1	3171	3	N	142	1	0	177	1	168
						156	9									
04	11220 X	5885	-0-	-5335 B	-0-	5697	3	188	9	N	171	168	1			171

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

11	11220 X	8527	-0-	-2693 B	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
12	11594 X	9346	-0-	-2248 B	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
01	11129 X	4350	-0-	-6779 B	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	9889 X	3405	-0-	-6484 B	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
03	9331 X	7621	-0-	-1710 B	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
04	9030 X	8313	-0-	-717 B	-0-	8313	3			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

11	20970 X	17217	-0-	-3753 B	-0-	146	1	17071	3	N	-0-					-0-
12	21669 X	16104	-0-	-5565 B	-0-	16104	3			N	-0-					-0-
01	19065 X	17191	-0-	-1874 B	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
02	17835 X	14747	-0-	-3088 B	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
03	17794 X	16141	-0-	-1653 B	-0-	16141	3			N	-0-					-0-
04	17220 X	10038	-0-	-7182 B	-0-	10038	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

11	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	4002	3	793	9	N	721	8	0	733	1	631
12	3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	3048	3	725	9	N	659	17	0	697	1	576
01	4530 X	4530	-0-	-0- B	-0-	3972	3	558	9	N	507	17	0	537	1	527
												2	8			
02	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3012	3	545	9	N	495	344	1	1	8	677
03	4960 X	3590	-0-	-1370 B	-0-	2938	3	652	9	N	593	867	1			403
04	4800 X	3216	-0-	-1584 B	-0-	2659	3	557	9	N	506	524	1	9	8	376

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

11	16620 X	14101	-0-	-2519 B	-0-	14084	3	17	9	N	15	8	0			156
12	16430 X	13532	-0-	-2898 B	-0-	13481	3	51	9	N	46	10	0			192
01	15531 X	4908	-0-	-10623 B	-0-	4904	3	4	9	N	4	4	0			192
02	14326 X	4627	-0-	-9699 B	-0-	4624	3	3	9	N	3	3	0			192
03	14570 X	5368	-0-	-9202 B	-0-	5365	3	3	9	N	3	3	0			192
04	14100 X	495	-0-	-13605 B	-0-	495	3			N	-0-					192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8635	-0-	-1775 B	-0-	58	1	6877	3	N	579	16	0	556	1	240
							1063	4	637	9							
12	10292	X	9418	-0-	-874 B	-0-	7505	3	1345	4	N	516	24	0	543	1	189
							568	9									
01	10292	X	8065	-0-	-2227 B	-0-	219	1	6128	3	N	387	20	0	170	1	383
							1292	4	426	9			3	8			
02	9598	X	7594	-0-	-2004 B	-0-	431	1	5630	3	N	321	17	0	540	1	146
							1180	4	353	9			1	8			
03	9424	X	8032	-0-	-1392 B	-0-	447	1	5946	3	N	385	16	0	351	1	164
							1215	4	424	9							
04	9120	X	8527	-0-	-593 B	-0-	647	1	6055	3	N	452	15	0	356	1	237
							1328	4	497	9			8	8			

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

11	12750	X	8873	-0-	-3877 B	-0-	8376	3	110	4	N	352	18	0	361	1	67
							387	9									
12	10385	X	9743	-0-	-642 B	-0-	9417	3	84	4	N	220	31	0			256
							242	9									
01	13574	X	13574	-0-	-0- B	-0-	12647	3	927	9	N	843	43	0	729	1	325
													2	8			
02	7801	X	7801	-0-	-0- B	-0-	7363	3	69	4	N	335	22	0	359	1	276
							369	9					3	8			
03	9734	X	4605	-0-	-5129 B	-0-	4277	3	134	4	N	176	11	0	354	1	87
							194	9									
*04	12821	X	12821	-0-	-0- B	-0-	11959	3	248	4	N	558	28	0	359	1	254
							614	9					4	8			

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

11	13980	X	10664	-0-	-3316 B	-0-	51	1	9776	3	N	761	9	0	576	1	386
							837	9									
12	13578	X	9848	-0-	-3730 B	-0-	9173	3	675	9	N	614	16	0	524	1	460
01	12927	X	6846	-0-	-6081 B	-0-	323	1	5256	3	N	851	11	0	1050	1	248
							331	4	936	9			2	8			
02	10672	X	10243	-0-	-429 B	-0-	296	1	8977	3	N	646	14	0	560	1	317
							259	4	711	9			3	8			
03	11005	X	10632	-0-	-373 B	-0-	525	1	9492	3	N	559	11	0	697	1	168
							615	9									
04	10650	X	7909	-0-	-2741 B	-0-	446	1	6937	3	N	408	7	0	354	1	215
							77	4	449	9							

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

11	17070	X	10955	-0-	-6115 B	-0-	52	1	10323	3	N	527	27	0	566	1	192
							580	9									
12	17639	X	10869	-0-	-6770 B	-0-	10319	3	550	9	N	500	37	0	346	1	309
01	15779	X	10640	-0-	-5139 B	-0-	10023	3	617	9	N	561	36	0	361	1	471
													2	8			
02	11776	X	9210	-0-	-2566 B	-0-	495	1	8162	3	N	503	27	0	538	1	408
							553	9					1	8			
03	12369	X	11031	-0-	-1338 B	-0-	560	1	10032	3	N	384	25	0	343	1	424
							17	4	422	9							
04	10950	X	10300	-0-	-650 B	-0-	640	1	9243	3	N	379	22	0	509	1	268
							417	9					4	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	24394	-0-	-5306 B	-0-	24394	3			N	-0-					-0-
12	30690	X	21698	-0-	-8992 B	-0-	21698	3			N	-0-					-0-
01	24366	X	23328	-0-	-1038 B	-0-	23328	3			N	-0-					-0-
02	23113	X	22490	-0-	-623 B	-0-	22490	3			N	-0-					-0-
03	25203	X	22184	-0-	-3019 B	-0-	22184	3			N	-0-					-0-
04	24390	X	21451	-0-	-2939 B	-0-	21451	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	9842	-0-	-6028 B	-0-	8321	3	571	4	N	864	60	0	735	1	339
							950	9									
12	12431	X	9507	-0-	-2924 B	-0-	7698	3	700	4	N	1008	64	0	710	1	573
							1109	9									
01	10757	X	9638	-0-	-1119 B	-0-	8295	3	538	4	N	732	64	0	962	1	277
							805	9					2	8			
02	10229	X	10229	-0-	-0- B	-0-	8226	3	567	4	N	1305	63	0	983	1	536
							1436	9									
03	10487	X	10487	-0-	-0- B	-0-	8575	3	471	4	N	1310	62	0	1398	1	386
							1441	9									
04	9840	X	8943	-0-	-897 B	-0-	7504	3	500	4	N	854	56	0	989	1	195
							939	9									

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2298	-0-	-1872 B	-0-	19	1	1329	3	N	864	20	0	750	1	506
							950	9									
12	4309	X	2887	-0-	-1422 B	-0-	589	1	1626	3	N	611	9	0	888	1	220
							672	9									
01	3875	X	2021	-0-	-1854 B	-0-	570	1	1107	3	N	313	7	0	181	1	345
							344	9									
02	3451	X	2671	-0-	-780 B	-0-	551	1	1506	3	N	558	10	0	525	1	368
							614	9									
03	3000	X	3000	-0-	-0- B	-0-	570	1	1674	3	N	687	9	0	694	1	352
							756	9									
*04	3439	X	3439	-0-	-0- B	-0-	570	1	1990	3	N	799	9	0	817	1	325
							879	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	-0-	-0-	-6780 B	-0-					N	13	4	8			53
12	7006	X	-0-	-0-	-7006 B	-0-					N	-0-					53
01	5611	X	-0-	-0-	-5611 B	-0-					N	-0-					53
02	74	X	-0-	-0-	-74 B	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					54

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	2205	-0-	-5535 B	-0-	2084	3	56	4	N	59	7	0	194	1	58
							65	9					2	8			
12	7998	X	3718	-0-	-4280 B	-0-	3632	3	2	4	N	76	15	0			119
							84	9									
01	7006	X	6706	-0-	-300 B	-0-	6426	3	75	4	N	186	30	0	185	1	90
							205	9									
02	6568	X	6568	-0-	-0- B	-0-	6361	3	64	4	N	130	30	0			190
							143	9									
03	6510	X	6187	-0-	-323 B	-0-	6065	3	57	4	N	59	25	0	4	8	220
							65	9									
*04	5866	X	5866	-0-	-0- B	-0-	5732	3	48	4	N	78	21	0	171	1	105
							86	9					1	8			

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
11	8640	X	4403	-0-	-4237 B	-0-	3627	3	10	4	N	696	5	0	358	1	624
							766	9									
12	8928	X	4529	-0-	-4399 B	-0-	3566	3	300	4	N	603	714	1			513
							663	9									
01	8928	X	4075	-0-	-4853 B	-0-	3231	3	89	4	N	686	895	1			304
							755	9									
02	5742	X	3429	-0-	-2313 B	-0-	2818	3	611	9	N	555	4	0	526	1	329
03	4557	X	3635	-0-	-922 B	-0-	3043	3	592	9	N	538	3	0	360	1	504
04	4410	X	3709	-0-	-701 B	-0-	3105	3	604	9	N	549	2	0	686	1	365

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

11	6030	X	4716	-0-	-1314 B	-0-	482	1	3751	3	N	144	3	0			284
							325	4	158	9							
12	6975	X	4367	-0-	-2608 B	-0-	434	1	3675	3	N	127	4	0	176	1	231
							118	4	140	9							
01	6975	X	4437	-0-	-2538 B	-0-	151	1	2453	3	N	138	3	0	179	1	187
							1681	4	152	9							
02	5405	X	3588	-0-	-1817 B	-0-	3413	3	54	4	N	110	3	0			294
							121	9									
03	5301	X	4076	-0-	-1225 B	-0-	3882	3	54	4	N	127	2	0	177	1	242
							140	9									
04	4710	X	3622	-0-	-1088 B	-0-	3462	3	16	4	N	131	2	0	183	1	187
							144	9					1	8			

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

11	37590	X	31820	-0-	-5770 B	-0-	31511	3	309	9	N	281	73	0	185	1	97
12	37789	X	31848	-0-	-5941 B	-0-	31566	3	282	9	N	256	90	0	186	1	77
01	36270	X	33698	-0-	-2572 B	-0-	33369	3	329	9	N	299	104	0	182	1	90
02	33872	X	28574	-0-	-5298 B	-0-	28276	3	1	4	N	270	90	0	188	1	82
							297	9									
03	33839	X	33839	-0-	-0- B	-0-	33380	3	459	9	N	417	94	0	188	1	209
													8	8			
04	31830	X	28651	-0-	-3179 B	-0-	28405	3	246	9	N	224	71	0	182	1	177
													3	8			

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

11	23250	X	14357	-0-	-8893 B	-0-	14006	3	4	4	N	315	26	0	363	1	159
							347	9					2	8			
12	24025	X	15466	-0-	-8559 B	-0-	15061	3	17	4	N	353	37	0	368	1	107
							388	9									
01	19189	X	15107	-0-	-4082 B	-0-	14809	3	5	4	N	266	42	0	181	1	148
							293	9					2	8			
02	19082	X	17834	-0-	-1248 B	-0-	17409	3	425	9	N	386	51	0	375	1	108
03	20398	X	15834	-0-	-4564 B	-0-	15529	3	305	9	N	277	39	0	187	1	155
													4	8			
04	14970	X	3882	-0-	-11088 B	-0-	3769	3	5	4	N	98	8	0	2	8	243
							108	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33300 X	24062	-0-	-9238 B	-0-	23899	3	9	4	N	140	22	0	182	1	158
						154	9					2	8			
12	34410 X	25927	-0-	-8483 B	-0-	25731	3	196	9	N	178	33	0	178	1	125
01	32271 X	25065	-0-	-7206 B	-0-	24880	3	185	9	N	168	37	0	172	1	84
02	30189 X	18473	-0-	-11716 B	-0-	18332	3	141	9	N	128	28	0			184
03	25916 X	25537	-0-	-379 B	-0-	25324	3	213	9	N	194	24	0	178	1	176
*04	26027 X	26027	-0-	-0- B	-0-	25953	3	74	9	N	67	20	0			223

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

11	15000 X	11979	-0-	-3021 B	-0-	11979	3			N	-0-					-0-
12	15345 X	12531	-0-	-2814 B	-0-	12531	3			N	-0-					-0-
01	14663 X	12361	-0-	-2302 B	-0-	12361	3			N	-0-					-0-
02	13717 X	11205	-0-	-2512 B	-0-	11205	3			N	-0-					-0-
03	12586 X	12358	-0-	-228 B	-0-	12358	3			N	-0-					-0-
04	12120 X	11852	-0-	-268 B	-0-	11852	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

11	12420 X	9660	-0-	-2760 B	-0-	300	1	8875	3	N	441	29	0	372	1	335
						485	9									
12	11594 X	9787	-0-	-1807 B	-0-	300	1	9005	3	N	438	37	0	353	1	383
						482	9									
01	11160 X	9396	-0-	-1764 B	-0-	310	1	8615	3	N	428	35	0	530	1	246
						471	9									
02	10179 X	8461	-0-	-1718 B	-0-	290	1	7758	3	N	375	2	0	355	1	264
						413	9									
03	10385 X	8702	-0-	-1683 B	-0-	310	1	8018	3	N	340	1	0	355	1	248
						374	9									
04	9660 X	5779	-0-	-3881 B	-0-	210	1	5328	3	N	219	354	1			113
						241	9									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

11	32340 X	28251	-0-	-4089 B	-0-	28122	3	129	9	N	117	35	0	191	1	43
												2	8			
12	33418 X	28821	-0-	-4597 B	-0-	28715	3	106	9	N	96	47	0			92
01	32519 X	28639	-0-	-3880 B	-0-	28499	3	140	9	N	127	45	0			174
02	28614 X	26190	-0-	-2424 B	-0-	26081	3	109	9	N	99	39	0	181	1	53
03	29977 X	27445	-0-	-2532 B	-0-	27337	3	108	9	N	98	38	0			113
04	28260 X	26038	-0-	-2222 B	-0-	25927	3	111	9	N	101	38	0	2	8	174

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

11	54390 X	47432	-0-	-6958 B	-0-	46841	3	330	4	N	237	105	0	192	1	102
						261	9					6	8			
12	56203 X	48494	-0-	-7709 B	-0-	47881	3	341	4	N	247	129	0			220
						272	9									
01	54684 X	45085	-0-	-9599 B	-0-	44335	3	330	4	N	382	113	0	179	1	310
						420	9									
02	47846 X	42226	-0-	-5620 B	-0-	41662	3	319	4	N	223	106	0	360	1	67
						245	9									
03	49507 X	43146	-0-	-6361 B	-0-	42566	3	341	4	N	217	102	0			182
						239	9									
04	47430 X	42322	-0-	-5108 B	-0-	41725	3	330	4	N	243	107	0	177	1	136
						267	9					5	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33570	X	20991	-0-	-12579 B	-0-	20737	3	254	9	N	231	30	0	183	1	135
													8	8			
12	32302	X	20799	-0-	-11503 B	-0-	20284	3	248	4	N	243	39	0	176	1	163
							267	9									
01	29884	X	21383	-0-	-8501 B	-0-	20817	3	248	4	N	289	46	0	188	1	218
							318	9									
02	24467	X	19015	-0-	-5452 B	-0-	18627	3	224	4	N	149	42	0	187	1	138
							164	9									
03	24707	X	19297	-0-	-5410 B	-0-	18716	3	232	4	N	317	37	0	188	1	230
							349	9									
04	21000	X	18379	-0-	-2621 B	-0-	17862	3	234	4	N	257	30	0	372	1	85
							283	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

11	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	5858	3	4	9	N	4	4	0			186
12	4836	X	4654	-0-	-182 B	-0-	4598	3	49	4	N	6	5	0			187
							7	9									
01	4836	X	2239	-0-	-2597 B	-0-	2229	3	10	9	N	9	2	0			194
02	4408	X	2415	-0-	-1993 B	-0-	2402	3	13	9	N	12	3	0	170	1	33
03	4836	X	4	-0-	-4832 B	-0-	4	3			N	-0-					33
04	4680	X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-					33

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

11	31048	X	31048	-0-	-0- B	-0-	30943	3	29	4	N	69	25	0	183	1	56
							76	9									
12	32727	X	32727	-0-	-0- B	-0-	32649	3	30	4	N	44	31	0			69
							48	9									
01	32917	X	32917	-0-	-0- B	-0-	32832	3	30	4	N	50	30	0			89
							55	9									
02	28321	X	28321	-0-	-0- B	-0-	28236	3	28	4	N	52	24	0			117
							57	9									
03	30302	X	30302	-0-	-0- B	-0-	30223	3	26	4	N	48	24	0			141
							53	9									
04	31680	X	29186	-0-	-2494 B	-0-	29136	3	50	9	N	45	25	0	2	8	159

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

11	3120	X	1706	-0-	-1414 B	-0-	14	1	1033	3	N	599	2	0	715	1	483
							659	9									
12	3224	X	2478	-0-	-746 B	-0-	318	1	1486	3	N	613	5	0	529	1	562
							674	9									
01	3224	X	1877	-0-	-1347 B	-0-	390	1	972	3	N	468	4	0	353	1	673
							515	9									
02	2929	X	1843	-0-	-1086 B	-0-	377	1	942	3	N	476	3	0	550	1	596
							524	9									
03	2635	X	1864	-0-	-771 B	-0-	372	1	886	3	N	551	2	0	711	1	434
							606	9									
*04	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	381	1	1677	3	N	392	3	0	518	1	304
							431	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	5944	-0-	-2666 B	-0-	4941	3	1003	9	N	912	27	0	728	1	577
12	8587	X	6282	-0-	-2305 B	-0-	5338	3	944	9	N	858	36	0	890	1	509
01	7378	X	6373	-0-	-1005 B	-0-	5408	3	965	9	N	877	7	0	724	1	655
02	6815	X	3820	-0-	-2995 B	-0-	3146	3	18	4	N	596	2	0	703	1	546
							656	9									
03	6975	X	114	-0-	-6861 B	-0-	114	3			N	-0-					546
04	6090	X	2419	-0-	-3671 B	-0-	1741	3	234	4	N	404	176	1			774
							444	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

11	28140	X	22353	-0-	-5787 B	-0-	22353	3			Y	-0-	28	1	1	8	-0-
12	29078	X	22844	-0-	-6234 B	-0-	22842	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	29078	X	20898	-0-	-8180 B	-0-	20895	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	21373	X	18765	-0-	-2608 B	-0-	18764	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	23095	X	20708	-0-	-2387 B	-0-	20707	3	1	9	Y	1					1
04	22350	X	18589	-0-	-3761 B	-0-	18589	3			Y	-0-	1	1			-0-

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

11	37710	X	33242	-0-	-4468 B	-0-	32806	3	26	4	N	373	82	0	362	1	104
							410	9					9	8			
12	38967	X	33978	-0-	-4989 B	-0-	33499	3	30	4	N	408	139	0	181	1	192
							449	9									
01	37851	X	33341	-0-	-4510 B	-0-	32930	3	30	4	N	346	127	0	181	1	230
							381	9									
02	33930	X	28891	-0-	-5039 B	-0-	28520	3	28	4	N	312	113	0	179	1	250
							343	9									
03	34658	X	32947	-0-	-1711 B	-0-	32484	3	31	4	N	393	123	0	348	1	160
							432	9					12	8			
04	33240	X	30688	-0-	-2552 B	-0-	30251	3	30	4	N	370	123	0	169	1	227
							407	9					11	8			

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

11	51030	X	33934	-0-	-17096 B	-0-	33923	3	11	9	Y	10	10	0	35	1	-0-
													1	8			
12	52731	X	35450	-0-	-17281 B	-0-	35426	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
01	52731	X	35064	-0-	-17667 B	-0-	35040	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
02	41748	X	26306	-0-	-15442 B	-0-	26291	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	41540	X	31513	-0-	-10027 B	-0-	31499	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
04	34320	X	29581	-0-	-4739 B	-0-	29569	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

11	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					N	7					171
12	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					171
01	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					171
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					171
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25920	X	20425	-0-	-5495 B	-0-	20140	3	140	4	Y	132	1	0	130	1	70
							145	9					2	8			
12	26784	X	20929	-0-	-5855 B	-0-	20886	3	43	9	Y	39	4	0			105
01	26784	X	20693	-0-	-6091 B	-0-	20496	3	197	9	Y	179	5	0	185	1	94
02	22301	X	17012	-0-	-5289 B	-0-	16835	3	177	9	Y	161	3	0	185	1	67
03	21545	X	8355	-0-	-13190 B	-0-	8188	3	167	9	Y	152	1	0			218
04	20430	X	3966	-0-	-16464 B	-0-	3793	3	173	9	Y	157	175	1	6	8	194

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12030	X	9292	-0-	-2738 B	-0-	9290	3	1	4	N	1	2	0			108
							1	9									
12	11067	X	8491	-0-	-2576 B	-0-	8487	3	4	9	N	4	3	0			109
01	10292	X	2929	-0-	-7363 B	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	0			109
02	9628	X	6805	-0-	-2823 B	-0-	6803	3	2	9	N	2	2	0			109
03	10075	X	7646	-0-	-2429 B	-0-	7645	3	1	9	N	1	2	0			108
04	9300	X	7486	-0-	-1814 B	-0-	7474	3	2	4	N	9	2	0	7	8	108
							10	9									

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
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					254
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					254
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					254
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	8			240
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	8	8			243

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	879	-0-	-7551 B	-0-	160	3	719	4	N	-0-					158
12	8711	X	2085	-0-	-6626 B	-0-	1184	3	735	4	N	151	2	0			307
							166	9									
01	3968	X	3570	-0-	-398 B	-0-	2404	3	748	4	N	380	4	0	358	1	325
							418	9									
02	3712	X	3450	-0-	-262 B	-0-	2265	3	675	4	N	464	3	0	357	1	429
							510	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0- B	-0-	2954	3	725	4	N	597	3	0	691	1	332
							657	9									
*04	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	2563	3	620	4	N	387	3	0	538	1	174
							426	9					4	8			

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40650	X	36466	-0-	-4184 B	-0-	36137	3	329	9	N	299	107	0	194	1	103
													10	8			
12	41788	X	37263	-0-	-4525 B	-0-	37066	3	197	9	N	179	127	0			155
01	40641	X	35744	-0-	-4897 B	-0-	35543	3	201	9	N	183	169	0			169
02	37381	X	34436	-0-	-2945 B	-0-	34237	3	199	9	N	181	169	0			181
03	37696	X	35531	-0-	-2165 B	-0-	35234	3	297	9	N	270	170	0	174	1	107
04	36480	X	29043	-0-	-7437 B	-0-	28713	3	330	9	N	300	150	0	2	8	255

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930	X	20787	-0-	-10143 B	-0-	19809	3	814	4	N	149	45	0			207
							164	9									
12	30907	X	30056	-0-	-851 B	-0-	28655	3	1023	4	N	344	81	0	360	1	110
							378	9									
01	29140	X	27196	-0-	-1944 B	-0-	25911	3	969	4	N	287	75	0	187	1	135
							316	9									
02	25781	X	21762	-0-	-4019 B	-0-	20520	3	957	4	N	259	57	0	181	1	156
							285	9									
03	30070	X	25395	-0-	-4675 B	-0-	25210	3	185	9	N	168	61	0			263
04	29100	X	24212	-0-	-4888 B	-0-	23977	3	235	9	N	214	56	0	170	1	251

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25110	X	18249	-0-	-6861 B	-0-	17888	3	145	4	N	196	106	0			182
							216	9									
12	25947	X	21362	-0-	-4585 B	-0-	21107	3	255	9	N	232	135	0	169	1	110
01	24924	X	20221	-0-	-4703 B	-0-	19290	3	617	4	N	285	114	0	181	1	100
							314	9									
02	19662	X	17635	-0-	-2027 B	-0-	17356	3	279	9	N	254	108	0			246
03	21359	X	17808	-0-	-3551 B	-0-	17566	3	242	9	N	220	107	0	165	1	194
04	20670	X	14482	-0-	-6188 B	-0-	14275	3	207	9	N	188	94	0	185	1	102
													1	8			

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
11	24840	X	19942	-0-	-4898 B	-0-	19912	3	30	9	N	27	8	0	6	8	207
12	25900	X	25900	-0-	-0- B	-0-	25882	3	18	9	N	16	16	0			207
01	25101	X	25101	-0-	-0- B	-0-	25081	3	20	9	N	18	16	0			209
02	22939	X	15352	-0-	-7587 B	-0-	15341	3	11	9	N	10	9	0			210
03	25885	X	20621	-0-	-5264 B	-0-	20609	3	12	9	N	11	10	0			211
04	25050	X	20968	-0-	-4082 B	-0-	20946	3	22	9	N	20	11	0	164	1	54
													2	8			

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	3243	-0-	-3897 B	-0-	2758	3	11	4	N	431	10	0	365	1	322
							474	9									
12	8494	X	6148	-0-	-2346 B	-0-	5146	3	145	4	N	779	34	0	359	1	708
							857	9									
01	8494	X	5545	-0-	-2949 B	-0-	4969	3	56	4	N	473	23	0	887	1	269
							520	9					2	8			
02	7946	X	5251	-0-	-2695 B	-0-	4152	3	39	4	N	964	21	0	530	1	682
							1060	9									
03	7440	X	6044	-0-	-1396 B	-0-	4788	3	73	4	N	1075	18	0	1197	1	542
							1183	9									
04	5940	X	4816	-0-	-1124 B	-0-	4280	3	30	4	N	460	14	0	694	1	294
							506	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	8175	-0-	-3345 B	-0-	8161	3	14	9	N	13	1	0	2	8	128
12	11904	X	9048	-0-	-2856 B	-0-	9040	3	8	9	N	7	2	0			133
01	10230	X	3638	-0-	-6592 B	-0-	3631	3	7	9	N	6	1	0			138
02	9396	X	4538	-0-	-4858 B	-0-	4530	3	8	9	N	7	1	0			144
03	9889	X	8395	-0-	-1494 B	-0-	8389	3	6	9	N	5	1	0			148
04	8760	X	5738	-0-	-3022 B	-0-	5736	3	2	9	N	2	1	0			149

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21900 X	18875	-0-	-3025 B	-0-	18875	3			N	-0-	4	8			132
12	22134 X	16765	-0-	-5369 B	-0-	16765	3			N	-0-					132
01	21328 X	12921	-0-	-8407 B	-0-	12914	3	7	9	N	6					138
02	19053 X	10342	-0-	-8711 B	-0-	10340	3	2	9	N	2					140
03	19499 X	14803	-0-	-4696 B	-0-	14794	3	9	9	N	8	8	8			140
04	18870 X	15582	-0-	-3288 B	-0-	15580	3	2	9	N	2	2	8			140

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

11	28020 X	21041	-0-	-6979 B	-0-	297	1	19472	3	N	1146	24	0	1301	1	153
						11	4	1261	9							
12	28954 X	16032	-0-	-12922 B	-0-	89	1	14640	3	N	1178	29	0	1080	1	222
						7	4	1296	9							
01	27373 X	19112	-0-	-8261 B	-0-	274	1	17723	3	N	1001	36	0	913	1	271
						14	4	1101	9			3	8			
02	23316 X	19767	-0-	-3549 B	-0-	18751	3	1016	9	N	924	33	0	896	1	265
												1	8			
03	24614 X	20713	-0-	-3901 B	-0-	19136	3	238	4	N	1217	28	0	1048	1	406
						1339	9									
04	21030 X	19400	-0-	-1630 B	-0-	18330	3	81	4	N	899	26	0	1032	1	243
						989	9					4	8			

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

11	24480 X	17682	-0-	-6798 B	-0-	17682	3			N	-0-					-0-
12	21501 X	21501	-0-	-0- B	-0-	21501	3			N	-0-					-0-
01	21358 X	21358	-0-	-0- B	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
02	23838 X	19037	-0-	-4801 B	-0-	19037	3			N	-0-					-0-
03	25482 X	20510	-0-	-4972 B	-0-	20510	3			N	-0-					-0-
04	20820 X	17699	-0-	-3121 B	-0-	17699	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

11	35400 X	28939	-0-	-6461 B	-0-	28939	3			N	-0-					-0-
12	34844 X	27054	-0-	-7790 B	-0-	27054	3			N	-0-					-0-
01	33356 X	27964	-0-	-5392 B	-0-	27964	3			N	-0-					-0-
02	29609 X	23494	-0-	-6115 B	-0-	23494	3			N	-0-					-0-
03	31124 X	29769	-0-	-1355 B	-0-	29769	3			N	-0-					-0-
04	28950 X	26739	-0-	-2211 B	-0-	26739	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

11	10170 X	6775	-0-	-3395 B	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
12	10509 X	6070	-0-	-4439 B	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
01	10509 X	6027	-0-	-4482 B	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
02	7917 X	4251	-0-	-3666 B	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
03	7254 X	5414	-0-	-1840 B	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
*04	7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	7850	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	1889	-0-	-3481 B	-0-	1381	3	508	9	N	462	414	1			778
12	5549	X	1986	-0-	-3563 B	-0-	1443	3	543	9	N	494	2	0	604	1	666
01	4774	X	2640	-0-	-2134 B	-0-	1912	3	728	9	N	662	2	0	785	1	540
													1	8			
02	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	2760	3	837	9	N	761	867	1	1	8	433
03	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	3162	3	811	9	N	737	774	1	1	8	395
04	1920	X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	508	586	1	1	8	316

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

11	29070	X	25263	-0-	-3807 B	-0-	25263	3			N	-0-					-0-
12	28706	X	24457	-0-	-4249 B	-0-	24457	3			N	-0-					-0-
01	28706	X	24528	-0-	-4178 B	-0-	24528	3			N	-0-					-0-
02	26854	X	22050	-0-	-4804 B	-0-	22050	3			N	-0-					-0-
03	27497	X	23850	-0-	-3647 B	-0-	23850	3			N	-0-					-0-
04	25260	X	22140	-0-	-3120 B	-0-	22140	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

11	30540	X	26251	-0-	-4289 B	-0-	26251	3			N	-0-					-0-
12	29326	X	25379	-0-	-3947 B	-0-	25379	3			N	-0-					-0-
01	29326	X	25748	-0-	-3578 B	-0-	25748	3			N	-0-					-0-
02	27434	X	23916	-0-	-3518 B	-0-	23916	3			N	-0-					-0-
03	27900	X	25311	-0-	-2589 B	-0-	25311	3			N	-0-					-0-
04	26250	X	23745	-0-	-2505 B	-0-	23745	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

11	34320	X	26925	-0-	-7395 B	-0-	26424	3	480	4	N	19	19	0			217
							21	9									
12	33480	X	28549	-0-	-4931 B	-0-	28021	3	480	4	N	44	44	0			217
							48	9									
01	32209	X	28775	-0-	-3434 B	-0-	28245	3	480	4	N	45	45	0			217
							50	9									
02	29725	X	23500	-0-	-6225 B	-0-	23018	3	443	4	N	35	35	0			217
							39	9									
03	31775	X	30268	-0-	-1507 B	-0-	29759	3	465	4	N	40	41	0	171	1	45
							44	9									
04	27630	X	24749	-0-	-2881 B	-0-	24264	3	450	4	N	32	32	0			45
							35	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

11	14910	X	5107	-0-	-9803 B	-0-	4570	3	537	9	N	488	18	0	546	1	496
12	15407	X	5490	-0-	-9917 B	-0-	4328	3	1162	9	N	1056	45	0	1223	1	284
01	15407	X	6083	-0-	-9324 B	-0-	4827	3	1256	9	N	1142	12	0	686	1	728
02	10382	X	4515	-0-	-5867 B	-0-	3804	3	711	9	N	646	11	0	1058	1	305
03	7502	X	4734	-0-	-2768 B	-0-	4178	3	556	9	N	505	8	0	525	1	256
													21	8			
*04	6045	X	6045	-0-	-0- B	-0-	4943	3	1102	9	N	1002	5	0	840	1	409
													4	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	2405	-0-	-5725 B	-0-	1825	3	580	9	N	527	351	1			796
12	6541	X	3901	-0-	-2640 B	-0-	3127	3	774	9	N	704	1	0	618	1	881
01	6541	X	1788	-0-	-4753 B	-0-	971	3	817	9	N	743	3	0	1014	1	606
													1	8			
02	6119	X	2300	-0-	-3819 B	-0-	1463	3	837	9	N	761	933	1	1	8	433
03	3906	X	3841	-0-	-65 B	-0-	3030	3	811	9	N	737	774	1	1	8	395
04	3780	X	2916	-0-	-864 B	-0-	2286	3	630	9	N	573	611	1			357

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

11	4470	X	3599	-0-	-871 B	-0-	3415	3	184	9	N	167	18	0	194	1	105
12	4061	X	3843	-0-	-218 B	-0-	3631	3	212	9	N	193	23	0	170	1	105
01	4061	X	3785	-0-	-276 B	-0-	3561	3	224	9	N	204	21	0	181	1	107
02	3683	X	2883	-0-	-800 B	-0-	2690	3	193	9	N	175	16	0			266
03	3937	X	3403	-0-	-534 B	-0-	2845	3	558	9	N	507	16	0	509	1	248
04	3720	X	2012	-0-	-1708 B	-0-	1999	3	13	9	N	12	12	0			248

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

11	25050	X	18130	-0-	-6920 B	-141116	18003	3	127	9	Y	115	16	0	155	1	69
12	23250	X	18136	-0-	-5114 B	-141116	18006	3	130	9	Y	118	38	0	116	1	33
01	21018	X	17952	-0-	-3066 B	-141116	17792	3	160	9	Y	145	40	0	60	1	78
02	19053	X	16936	-0-	-2117 B	-141116	16830	3	106	9	Y	96	36	0	57	1	81
03	20243	X	18238	-0-	-2005 B	-141116	18081	3	157	9	Y	143	33	0	150	1	41
04	18120	X	17005	-0-	-1115 B	-141116	16878	3	127	9	Y	115	28	0	58	1	70

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

11	18240	X	14125	-0-	-4115 B	-0-	13997	3	128	9	Y	116	9	0	156	1	75
12	17050	X	14534	-0-	-2516 B	-0-	14424	3	110	9	Y	100	22	0	121	1	32
01	15841	X	13657	-0-	-2184 B	-0-	13517	3	140	9	Y	127	21	0	60	1	78
02	14500	X	14415	-0-	-85 B	-0-	14323	3	92	9	Y	84	22	0	57	1	83
03	15500	X	14860	-0-	-640 B	-0-	14719	3	141	9	Y	128	19	0	151	1	41
04	14130	X	13284	-0-	-846 B	-0-	13172	3	112	9	Y	102	16	0	57	1	70

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

11	20730	X	17083	-0-	-3647 B	-0-	16952	3	131	9	Y	119	12	0	155	1	75
12	21204	X	17208	-0-	-3996 B	-0-	17098	3	110	9	Y	100	30	0	116	1	29
01	19406	X	16938	-0-	-2468 B	-0-	16787	3	151	9	Y	137	32	0	56	1	78
02	17371	X	15948	-0-	-1423 B	-0-	15849	3	99	9	Y	90	30	0	57	1	81
03	18476	X	17031	-0-	-1445 B	-0-	16881	3	150	9	Y	136	26	0	150	1	41
04	17070	X	16040	-0-	-1030 B	-0-	15921	3	119	9	Y	108	22	0	57	1	70

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

11	14880	X	11440	-0-	-3440 B	-0-	11436	3	4	4	N	-0-					-0-
12	15624	X	11879	-0-	-3745 B	-0-	11879	3			N	-0-					-0-
01	15624	X	11051	-0-	-4573 B	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	11911	-0-	-2705 B	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
03	13888	X	10997	-0-	-2891 B	-0-	10969	3	28	4	N	-0-					-0-
04	11490	X	10129	-0-	-1361 B	-0-	10129	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24120 X	20205	-0-	-3915 B	-0-	1051	1	19154	3	N	-0-					-0-
12	25110 X	17259	-0-	-7851 B	-0-	1043	1	16216	3	N	-0-					-0-
01	25110 X	12797	-0-	-12313 B	-0-	844	1	11953	3	N	-0-					-0-
02	23490 X	19457	-0-	-4033 B	-0-	836	1	18621	3	N	-0-					-0-
03	20894 X	16165	-0-	-4729 B	-0-	618	1	15547	3	N	-0-					-0-
04	20220 X	8677	-0-	-11543 B	-0-	8677	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

11	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
12	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	2523 X	1316	-0-	-1207 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	2610 X	2279	-0-	-331 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

11	10410 X	8263	-0-	-2147 B	-0-	434	1	6951	3	N	798	25	0	545	1	532
						878	9									
12	10757 X	7104	-0-	-3653 B	-0-	364	1	6032	3	N	639	30	0	696	1	445
						5	4	703	9							
01	10261 X	2692	-0-	-7569 B	-0-	2355	3	107	4	N	209	4	0	180	1	470
						230	9									
02	9077 X	912	-0-	-8165 B	-0-	772	3	42	4	N	89	1	0	358	1	200
						98	9									
03	8587 X	5651	-0-	-2936 B	-0-	5035	3	174	4	N	402	4	0	388	1	210
						442	9									
04	8250 X	3311	-0-	-4939 B	-0-	2701	3	17	4	N	539	1	0	521	1	227
						593	9									

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

11	6900 X	5608	-0-	-1292 B	-0-	5085	3	523	9	N	475	11	0	551	1	314
12	7130 X	5217	-0-	-1913 B	-0-	4597	3	620	9	N	564	15	0	352	1	468
												43	8			
01	6634 X	5634	-0-	-1000 B	-0-	5080	3	554	9	N	504	5	0	533	1	434
02	5916 X	1859	-0-	-4057 B	-0-	1693	3	166	9	N	151	1	0	354	1	230
03	6324 X	928	-0-	-5396 B	-0-	928	3			N	-0-					230
04	5610 X	2882	-0-	-2728 B	-0-	2497	3	385	9	N	350	167	1			413

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

11	19470 X	16866	-0-	-2604 B	-0-	16738	3	128	9	Y	116	9	0	156	1	75
12	20119 X	16951	-0-	-3168 B	-0-	16840	3	111	9	Y	101	22	0	121	1	33
01	18538 X	16231	-0-	-2307 B	-0-	16091	3	140	9	Y	127	22	0	60	1	78
02	16994 X	15522	-0-	-1472 B	-0-	15433	3	89	9	Y	81	21	0	57	1	81
03	18166 X	16549	-0-	-1617 B	-0-	16408	3	141	9	Y	128	18	0	150	1	41
04	16860 X	15548	-0-	-1312 B	-0-	15434	3	114	9	Y	104	17	0	58	1	70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	21510	-0-	-0- B	-0-	19172	3	2338	9	Y	2125	20	0	1840	1	774
12	18710	X	18710	-0-	-0- B	-0-	16715	3	13	4	Y	1802	40	0	2289	1	246
							1982	9					1	8			
01	17226	X	17226	-0-	-0- B	-0-	15284	3	16	4	Y	1751	35	0	1555	1	397
							1926	9					10	8			
02	15337	X	15337	-0-	-0- B	-0-	13812	3	26	4	Y	1363	31	0	1242	1	478
							1499	9					9	8			
03	16685	X	16685	-0-	-0- B	-0-	14960	3	17	4	Y	1553	31	0	1713	1	286
							1708	9					1	8			
04	14340	X	11897	-0-	-2443 B	-0-	10698	3	69	4	Y	1027	24	0	1062	1	215
							1130	9					12	8			

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

11	28410	X	24128	-0-	-4282 B	-0-	22039	3	1960	4	Y	117	19	0	137	1	105
							129	9									
12	28396	X	22236	-0-	-6160 B	-0-	22102	3	134	9	Y	122	40	0	45	1	142
01	28396	X	22004	-0-	-6392 B	-0-	21626	3	378	9	Y	344	40	0	284	1	162
02	26564	X	20604	-0-	-5960 B	-0-	20369	3	235	9	Y	214	37	0	198	1	141
03	26660	X	21601	-0-	-5059 B	-0-	21433	3	168	9	Y	153	34	0	132	1	128
04	24120	X	19988	-0-	-4132 B	-0-	19768	3	220	9	Y	200	27	0	190	1	111

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

11	28950	X	23212	-0-	-5738 B	-0-	21775	3	1305	4	Y	120	23	0	137	1	104
							132	9									
12	28799	X	20386	-0-	-8413 B	-0-	20259	3	127	9	Y	115	48	0	45	1	126
01	28799	X	24703	-0-	-4096 B	-0-	24451	3	252	9	Y	229	61	0	204	1	90
02	26941	X	17876	-0-	-9065 B	-0-	17712	3	164	9	Y	149	43	0	112	1	84
03	25761	X	22499	-0-	-3262 B	-0-	22326	3	173	9	Y	157	47	0	79	1	115
04	23220	X	21656	-0-	-1564 B	-0-	21465	3	191	9	Y	174	28	0	167	1	94

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

11	25170	X	20356	-0-	-4814 B	-0-	18402	3	1820	4	Y	122	14	0	159	1	76
							134	9									
12	24552	X	18556	-0-	-5996 B	-0-	18404	3	12	4	Y	127	33	0	131	1	39
							140	9									
01	23405	X	18875	-0-	-4530 B	-0-	18720	3	155	9	Y	141	36	0	66	1	78
02	21576	X	16617	-0-	-4959 B	-0-	16545	3	72	9	Y	65	31	0	57	1	55
03	22878	X	18644	-0-	-4234 B	-0-	18473	3	171	9	Y	155	29	0	134	1	47
04	20370	X	17645	-0-	-2725 B	-0-	17522	3	123	9	Y	112	25	0	64	1	70

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

11	22649	X	22649	-0-	-0- B	-0-	22507	3	142	9	Y	129	31	0	137	1	105
12	21019	X	21019	-0-	-0- B	-0-	20875	3	144	9	Y	131	63	0	45	1	128
01	18521	X	18521	-0-	-0- B	-0-	18256	3	265	9	Y	241	57	0	213	1	99
02	16518	X	16518	-0-	-0- B	-0-	16349	3	169	9	Y	154	49	0	120	1	84
03	16986	X	16986	-0-	-0- B	-0-	16815	3	171	9	Y	155	44	0	79	1	116
*04	15898	X	15898	-0-	-0- B	-0-	15692	3	206	9	Y	187	19	0	176	1	108

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

11	18561	X	18561	-0-	-0- B	-0-	18561	3			N	-0-	114	0			77
12	16677	X	16677	-0-	-0- B	-0-	16677	3			N	-0-	32	0			45
01	16852	X	16852	-0-	-0- B	-0-	16832	3	20	9	N	18	18	0			45
02	16699	X	16699	-0-	-0- B	-0-	16644	3	55	9	N	50	16	0	62	1	17
03	17029	X	17029	-0-	-0- B	-0-	17004	3	25	9	N	23	14	0			26
*04	18779	X	18779	-0-	-0- B	-0-	18751	3	28	9	N	25	9	0			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23250	X	15158	-0-	-8092 B	-0-	15158	3			N	-0-	132	0			79
12	22351	X	17657	-0-	-4694 B	-0-	17657	3			N	-0-	32	0			47
01	19375	X	17347	-0-	-2028 B	-0-	17336	3	11	9	N	10	11	0			46
02	17226	X	14891	-0-	-2335 B	-0-	14844	3	47	9	N	43	9	0	63	1	17
03	17670	X	15468	-0-	-2202 B	-0-	15449	3	19	9	N	17	8	0			26
04	17100	X	14787	-0-	-2313 B	-0-	14763	3	24	9	N	22	8	0			40

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

11	16170	X	11719	-0-	-4451 B	-0-	11413	3	306	9	Y	278	35	0	188	1	209
													4	8			
12	16709	X	9801	-0-	-6908 B	-0-	9505	3	296	9	Y	269	34	0	291	1	153
01	16709	X	7033	-0-	-9676 B	-0-	6848	3	185	9	Y	168	23	0	144	1	154
02	13688	X	9942	-0-	-3746 B	-0-	9679	3	263	9	Y	239	33	0	134	1	226
03	13950	X	6241	-0-	-7709 B	-0-	6072	3	2	4	Y	152	13	0	216	1	149
							167	9									
04	11730	X	4850	-0-	-6880 B	-0-	4758	3	14	4	Y	71	11	0	130	1	78
							78	9					1	8			

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

11	27960	X	27032	-0-	-928 B	-0-	24160	3	2747	4	Y	114	16	0	137	1	104
							125	9									
12	34441	X	22670	-0-	-11771 B	-0-	22560	3	110	9	Y	100	32	0	45	1	127
01	34441	X	24131	-0-	-10310 B	-0-	23905	3	226	9	Y	205	35	0	206	1	91
02	32219	X	21946	-0-	-10273 B	-0-	21840	3	106	9	Y	96	31	0	104	1	52
03	30411	X	23152	-0-	-7259 B	-0-	23000	3	152	9	Y	138	29	0	48	1	113
04	27030	X	21541	-0-	-5489 B	-0-	21331	3	210	9	Y	191	22	0	174	1	108

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

11	26220	X	14999	-0-	-11221 B	-0-	14999	3			N	-0-					-0-
12	26908	X	25283	-0-	-1625 B	-0-	25283	3			N	-0-					-0-
01	23777	X	23114	-0-	-663 B	-0-	23114	3			N	-0-					-0-
02	21953	X	20276	-0-	-1677 B	-0-	20276	3			N	-0-					-0-
03	25296	X	21155	-0-	-4141 B	-0-	21155	3			N	-0-					-0-
04	24480	X	17902	-0-	-6578 B	-0-	17902	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

11	14871	X	14871	-0-	-0- B	-0-	14871	3			N	-0-					-0-
12	12186	X	12186	-0-	-0- B	-0-	12186	3			N	-0-					-0-
01	10379	X	10379	-0-	-0- B	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
02	10958	X	10958	-0-	-0- B	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
03	11457	X	11457	-0-	-0- B	-0-	11457	3			N	-0-					-0-
*04	10177	X	10177	-0-	-0- B	-0-	10177	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

11	21000	X	18563	-0-	-2437 B	-0-	18563	3			N	-0-					-0-
12	20088	X	18391	-0-	-1697 B	-0-	18391	3			N	-0-					-0-
01	20088	X	17813	-0-	-2275 B	-0-	17813	3			N	-0-					-0-
02	18502	X	16442	-0-	-2060 B	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
03	19623	X	17489	-0-	-2134 B	-0-	17489	3			N	-0-					-0-
04	18570	X	15919	-0-	-2651 B	-0-	15919	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
11	21510	X	10892	-0-	-10618 B	-0-	10892	3			N	-0-	94	0			61
12	19437	X	17822	-0-	-1615 B	-0-	17822	3			N	-0-	25	0			36
01	25275	X	25275	-0-	-0- B	-0-	25252	3	23	9	N	21	21	0			36
02	22131	X	22131	-0-	-0- B	-0-	22074	3	57	9	N	52	18	0	53	1	17
03	21463	X	21463	-0-	-0- B	-0-	21446	3	17	9	N	15	15	0			17
04	17250	X	15530	-0-	-1720 B	-0-	15495	3	35	9	N	32	15	0			34

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11402	-0-	-268 B	-0-	11402	3			N	-0-					-0-
12	12076	X	12076	-0-	-0- B	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
01	12280	X	12280	-0-	-0- B	-0-	12280	3			N	-0-					-0-
02	11238	X	11238	-0-	-0- B	-0-	11238	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	11465	-0-	-625 B	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10709	-0-	-991 B	-0-	10709	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	2403	-0-	-6177 B	-0-	8	1	1980	3	N	349	571	1			184
							31	4	384	9							
12	6200	X	2607	-0-	-3593 B	-0-	160	1	1998	3	N	406	62	0	347	1	181
							2	4	447	9							
01	3937	X	2613	-0-	-1324 B	-0-	271	1	1887	3	N	414	59	0	369	1	167
							455	9									
02	3683	X	1889	-0-	-1794 B	-0-	149	1	1329	3	N	373	63	0	178	1	299
							1	4	410	9							
03	2914	X	1759	-0-	-1155 B	-0-	324	1	1126	3	N	271	353	1			217
							11	4	298	9							
04	2520	X	2268	-0-	-252 B	-0-	669	1	1293	3	N	278	175	1	1	8	319
							306	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	101	-0-	-11059 B	-0-	101	3			N	-0-					115
12	11532	X	-0-	-0-	-11532 B	-0-					N	-0-					115
01	8184	X	-0-	-0-	-8184 B	-0-					N	-0-	103	1			12
02	7656	X	-0-	-0-	-7656 B	-0-					N	-0-					12
03	3813	X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-					12
04	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					12

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7329	X	7329	-0-	-0- B	-0-	7324	3	5	4	N	-0-	5	0			99
12	4805	X	1645	-0-	-3160 B	-0-	1644	3	1	9	N	1	1	0			99
01	4805	X	2968	-0-	-1837 B	-0-	2957	3	11	9	N	10	2	0	88	1	19
02	5919	X	5919	-0-	-0- B	-0-	5916	3	3	9	N	3	3	0			19
03	4805	X	3734	-0-	-1071 B	-0-	3722	3	12	9	N	11	1	0			29
*04	6035	X	6035	-0-	-0- B	-0-	6024	3	11	9	N	10	2	0			37

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
11	26490	X	24838	-0-	-1652 B	-0-	23049	3	1789	9	N	1626	141	0	1482	1	263
12	24955	X	23069	-0-	-1886 B	-0-	21563	3	1506	9	N	1369	154	0	1075	1	403
01	23157	X	17852	-0-	-5305 B	-0-	16611	3	1241	9	N	1128	110	0	1094	1	316
													11	8			
02	26506	X	15728	-0-	-10778 B	-0-	14775	3	953	9	N	866	63	0	900	1	212
													7	8			
03	28334	X	16109	-0-	-12225 B	-0-	15134	3	975	9	N	886	61	0	861	1	175
													1	8			
04	24840	X	14358	-0-	-10482 B	-0-	13471	3	887	9	N	806	57	0	701	1	203
													20	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35578	X	35578	-0-	-0- B	-0-	32793	3	2785	9	N	2532	154	0	1860	1	683
12	71498	X	71498	-0-	-0- B	-0-	66285	3	5213	9	N	4739	378	0	4289	1	755
01	35445	X	35445	-0-	-0- B	-0-	33019	3	2426	9	N	2205	177	0	2188	1	535
													60	8			
02	28692	X	28692	-0-	-0- B	-0-	26783	3	1909	9	N	1735	99	0	1942	1	192
													37	8			
03	40548	X	28900	-0-	-11648 B	-0-	27062	3	1838	9	N	1671	93	0	1542	1	225
													3	8			
04	39240	X	25418	-0-	-13822 B	-0-	23866	3	1552	9	N	1411	85	0	1218	1	236
													97	8			

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	9379	-0-	-4241 B	-0-	8265	3	1114	9	N	1013	10	0	1114	1	397
12	14074	X	9184	-0-	-4890 B	-0-	8445	3	739	9	N	672	19	0	878	1	172
01	12524	X	8886	-0-	-3638 B	-0-	8002	3	884	9	N	804	20	0	350	1	606
02	10759	X	7858	-0-	-2901 B	-0-	7153	3	705	9	N	641	2	0	688	1	557
03	10509	X	8506	-0-	-2003 B	-0-	7765	3	741	9	N	674	700	1			531
04	9390	X	5996	-0-	-3394 B	-0-	5079	3	917	9	N	834	659	1			706

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	3859	-0-	-2471 B	-0-	3228	3	631	9	N	574	9	0	1243	1	209
12	4929	X	3850	-0-	-1079 B	-0-	3029	3	821	9	N	746	20	0	354	1	581
01	3689	X	2156	-0-	-1533 B	-0-	1559	3	597	9	N	543	20	0	185	1	917
													2	8			
02	4176	X	1895	-0-	-2281 B	-0-	1407	3	488	9	N	444	30	0	730	1	601
03	4464	X	2114	-0-	-2350 B	-0-	1574	3	540	9	N	491	511	1			581
04	3870	X	2194	-0-	-1676 B	-0-	1662	3	532	9	N	484	672	1	4	8	389

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	12484	-0-	-4826 B	-0-	12316	3	23	4	Y	132	20	0	120	1	96
							145	9					3	8			
12	17887	X	13228	-0-	-4659 B	-0-	13016	3	6	4	Y	187	29	0	151	1	103
							206	9									
01	15407	X	7222	-0-	-8185 B	-0-	7097	3	125	9	Y	114	15	0	97	1	105
02	13543	X	11430	-0-	-2113 B	-0-	11221	3	18	4	Y	174	23	0	91	1	165
							191	9									
03	13547	X	11874	-0-	-1673 B	-0-	11673	3	22	4	Y	163	16	0	158	1	154
							179	9									
04	12810	X	11438	-0-	-1372 B	-0-	11268	3	18	4	Y	138	16	0	134	1	141
							152	9					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
11	8160	X	5442	-0-	-2718 B	-0-	4723	3	719	9	Y	654	481	1			292
12	7719	X	4676	-0-	-3043 B	-0-	4045	3	7	4	Y	567	1	0	627	1	231
							624	9									
01	7719	X	3430	-0-	-4289 B	-0-	2649	3	263	4	Y	471	1	0	235	1	466
							518	9									
02	7221	X	2896	-0-	-4325 B	-0-	2215	3	1	4	Y	618	701	1	1	8	382
							680	9									
03	5611	X	1037	-0-	-4574 B	-0-	367	3	670	9	Y	609	651	1			340
04	5430	X	4100	-0-	-1330 B	-0-	3717	3	383	9	Y	348	467	1	2	8	219

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

11	15960	X	13974	-0-	-1986 B	-0-	13883	3	4	4	Y	79	31	0	77	1	41
							87	9					2	8			
12	16337	X	10607	-0-	-5730 B	-0-	10436	3	171	9	Y	155	30	0	85	1	81
01	16337	X	11110	-0-	-5227 B	-0-	10907	3	4	4	Y	181	30	0	77	1	155
							199	9									
02	14761	X	13175	-0-	-1586 B	-0-	12980	3	195	9	Y	177	34	0	135	1	163
03	15779	X	9231	-0-	-6548 B	-0-	9103	3	27	4	Y	92	13	0	155	1	87
							101	9									
04	13980	X	10047	-0-	-3933 B	-0-	9753	3	81	4	Y	194	13	0	76	1	191
							213	9					1	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

11	8310	X	-0-	-0-	-8310 B	-0-					N	1142	1139	1			390
12	7223	X	2390	-0-	-4833 B	-0-	1300	3	1090	9	N	991	3	0	1249	1	129
01	5890	X	-0-	-0-	-5890 B	-0-					N	1154	907	1			376
02	5510	X	1070	-0-	-4440 B	-0-	333	3	737	9	N	670	3	0	895	1	148
03	2387	X	1392	-0-	-995 B	-0-	622	3	770	9	N	700	1	0	682	1	165
04	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	1004	845	1			324

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

11	34020	X	22139	-0-	-11881 B	-0-	21004	3	17	4	N	1016	49	0	1086	1	195
							1118	9									
12	35154	X	19563	-0-	-15591 B	-0-	18823	3	30	4	N	645	71	0	178	1	591
							710	9									
01	32457	X	22989	-0-	-9468 B	-0-	21261	3	311	4	N	1288	79	0	1217	1	581
							1417	9					2	8			
02	29377	X	22769	-0-	-6608 B	-0-	20201	3	1064	4	N	1367	62	0	1630	1	255
							1504	9					1	8			
03	29543	X	25755	-0-	-3788 B	-0-	22596	3	1594	4	N	1423	60	0	1215	1	403
							1565	9									
*04	25329	X	25329	-0-	-0- B	-0-	22037	3	2142	4	N	1045	56	0	1046	1	338
							1150	9					8	8			

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

11	6480	X	3914	-0-	-2566 B	-0-	3384	3	44	4	Y	442	5	0	296	1	195
							486	9									
12	6696	X	4010	-0-	-2686 B	-0-	3428	3	69	4	Y	466	9	0	465	1	187
							513	9									
01	6696	X	2852	-0-	-3844 B	-0-	2370	3	68	4	Y	376	9	0	189	1	365
							414	9									
02	6206	X	2149	-0-	-4057 B	-0-	1597	3	9	4	Y	494	553	1	1	8	305
							543	9									
03	4185	X	717	-0-	-3468 B	-0-	218	3	2	4	Y	452	505	1			252
							497	9									
04	3900	X	2339	-0-	-1561 B	-0-	1795	3	48	4	Y	451	419	1	1	8	283
							496	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38520	X	23929	-0-	-14591 B	-0-	22955	3	974	9	N	885	66	0	896	1	187
12	37820	X	26083	-0-	-11737 B	-0-	25093	3	990	9	N	900	87	0	723	1	277
01	28334	X	24738	-0-	-3596 B	-0-	23981	3	757	9	N	688	80	0	540	1	337
													8	8			
02	23562	X	23562	-0-	-0- B	-0-	22564	3	998	9	N	907	74	0	1074	1	93
													3	8			
03	26071	X	25023	-0-	-1048 B	-0-	24211	3	812	9	N	738	74	0	517	1	239
													1	8			
04	25230	X	22869	-0-	-2361 B	-0-	22197	3	672	9	N	611	71	0	536	1	230
													13	8			

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

11	T. A.		3604	-0-	3604 B	31526	3096	3	508	9	Y	462	2	0	908	1	205
12	T. A.		3250	-0-	3250 B	34776	2321	3	131	4	Y	725	3	0	632	1	295
							798	9									
01	38102	X	3326	-0-	-34776 B	-0-	1844	3	543	4	Y	854	3	0	300	1	846
							939	9									
02	4814	X	1384	-0-	-3430 B	-0-	776	3	54	4	Y	504	1037	1	1	8	312
							554	9									
03	5146	X	832	-0-	-4314 B	-0-	82	3	110	4	Y	582	569	1			325
							640	9									
04	3600	X	1149	-0-	-2451 B	-0-	541	3	142	4	Y	424	480	1	2	8	267
							466	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

11	19890	X	13649	-0-	-6241 B	-0-	13632	3	17	9	N	15	21	0			211
12	20553	X	14174	-0-	-6379 B	-0-	14089	3	85	9	N	77	27	0			261
01	18631	X	9391	-0-	-9240 B	-0-	9284	3	107	9	N	97	17	0	3	8	338
02	17429	X	9883	-0-	-7546 B	-0-	9821	3	62	9	N	56	18	0			376
03	14167	X	5497	-0-	-8670 B	-0-	5480	3	17	9	N	15	9	0	176	1	206
*04	18066	X	18066	-0-	-0- B	-0-	17994	3	72	9	N	65	32	0	165	1	74

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

11	33450	X	27148	-0-	-6302 B	-0-	27082	3	66	9	N	60	38	0	186	1	23
12	32829	X	26650	-0-	-6179 B	-0-	26563	3	87	9	N	79	46	0			56
01	31620	X	27340	-0-	-4280 B	-0-	27245	3	95	9	N	86	48	0			94
02	28391	X	22483	-0-	-5908 B	-0-	22387	3	96	9	N	87	38	0			143
03	29326	X	27143	-0-	-2183 B	-0-	27063	3	80	9	N	73	40	0			176
04	27150	X	26198	-0-	-952 B	-0-	26129	3	69	9	N	63	37	0	175	1	27

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

11	9360	X	5975	-0-	-3385 B	-0-	4390	3	8	4	N	1434	2	0	831	1	1213
							1577	9									
12	9672	X	8504	-0-	-1168 B	-0-	7326	3	1178	9	N	1071	7	0	1323	1	954
01	10081	X	10081	-0-	-0- B	-0-	8914	3	1167	9	N	1061	17	0	1509	1	489
02	9551	X	9551	-0-	-0- B	-0-	8464	3	1087	9	N	988	11	0	813	1	653
03	9726	X	9726	-0-	-0- B	-0-	8805	3	921	9	N	837	10	0	1305	1	175
*04	9805	X	9805	-0-	-0- B	-0-	8879	3	926	9	N	842	11	0	710	1	296

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21900	X	15944	-0-	-5956 B	-0-	105	1	15502	3	N	306	18	0	368	1	203
							337	9									
12	22630	X	14094	-0-	-8536 B	-0-	189	1	13430	3	N	432	24	0	183	1	428
							475	9									
01	19220	X	12892	-0-	-6328 B	-0-	254	1	12255	3	N	348	23	0	552	1	198
							383	9					3	8			
02	16907	X	12825	-0-	-4082 B	-0-	496	1	11989	3	N	309	3	0	182	1	318
							340	9					4	8			
03	17391	X	16748	-0-	-643 B	-0-	677	1	15672	3	N	363	3	0	352	1	326
							399	9									
04	15930	X	14270	-0-	-1660 B	-0-	628	1	13284	3	N	325	1	0	351	1	291
							358	9					8	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

11	13920	X	11010	-0-	-2910 B	-0-	10880	3	130	9	N	118	18	0			205
12	13795	X	2570	-0-	-11225 B	-0-	2513	3	57	9	N	52	10	0	176	1	71
01	13144	X	7077	-0-	-6067 B	-0-	6945	3	35	4	N	88	29	0			130
							97	9									
02	11368	X	9543	-0-	-1825 B	-0-	9352	3	39	4	N	138	38	0	181	1	49
							152	9									
03	11377	X	9352	-0-	-2025 B	-0-	9182	3	23	4	N	134	33	0			150
							147	9									
04	11010	X	9314	-0-	-1696 B	-0-	9158	3	39	4	N	106	32	0	176	1	48
							117	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

11	36930	X	15504	-0-	-21426 B	-0-	15030	3	474	9	N	431	50	0	366	1	201
12	36518	X	18513	-0-	-18005 B	-0-	18051	3	462	9	N	420	72	0	168	1	381
01	26970	X	21821	-0-	-5149 B	-0-	21066	3	755	9	N	686	79	0	730	1	255
													3	8			
02	18890	X	18890	-0-	-0- B	-0-	18436	3	454	9	N	413	69	0	365	1	231
													3	8			
03	19995	X	19097	-0-	-898 B	-0-	18830	3	267	9	N	243	66	0	337	1	71
04	17910	X	17172	-0-	-738 B	-0-	16823	3	349	9	N	317	62	0	168	1	151
													7	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

11	12390	X	8444	-0-	-3946 B	-0-	125	1	8122	3	N	179	7	0	180	1	195
							197	9									
12	12493	X	9699	-0-	-2794 B	-0-	334	1	9065	3	N	273	13	0	175	1	280
							300	9									
01	9858	X	7736	-0-	-2122 B	-0-	7504	3	232	9	N	211	12	0	359	1	118
													2	8			
02	12064	X	9511	-0-	-2553 B	-0-	504	1	8778	3	N	208	13	0			313
							229	9									
03	12896	X	8851	-0-	-4045 B	-0-	386	1	8299	3	N	151	12	0	172	1	280
							166	9									
04	9390	X	7753	-0-	-1637 B	-0-	552	1	7032	3	N	154	10	0	176	1	244
							169	9					4	8			

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
11	8010	X	4800	-0-	-3210 B	-0-	14	1	3711	3	N	977	1141	1			321
							1075	9									
12	6572	X	4960	-0-	-1612 B	-0-	434	1	3535	3	N	901	7	0	1078	1	137
							991	9									
01	5363	X	4680	-0-	-683 B	-0-	420	1	3226	3	N	940	858	1			219
							1034	9									
02	5597	X	4096	-0-	-1501 B	-0-	406	1	2841	3	N	772	649	1			342
							849	9									
03	5983	X	4880	-0-	-1103 B	-0-	434	1	3577	3	N	790	931	1			201
							869	9									
*04	8234	X	8234	-0-	-0- B	-0-	420	1	7108	3	N	642	635	1			208
							706	9									

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

11	13770	X	9241	-0-	-4529 B	-0-	8822	3	419	9	N	381	12	0	386	1	218
12	12462	X	9280	-0-	-3182 B	-0-	8667	3	613	9	N	557	19	0	505	1	251
01	11470	X	8819	-0-	-2651 B	-0-	8615	3	204	9	N	185	19	0	179	1	238
02	9976	X	8230	-0-	-1746 B	-0-	7863	3	367	9	N	334	363	1			209
03	10385	X	8338	-0-	-2047 B	-0-	7951	3	387	9	N	352	354	1			207
04	9240	X	6218	-0-	-3022 B	-0-	5788	3	430	9	N	391	332	1			266

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

11	12180	X	7654	-0-	-4526 B	-0-	6866	3	788	9	Y	716	15	0	661	1	302
12	12586	X	7381	-0-	-5205 B	-0-	6670	3	711	9	Y	646	23	0	673	1	252
01	10013	X	7930	-0-	-2083 B	-0-	7125	3	805	9	Y	732	26	0	725	1	231
													2	8			
02	9135	X	6448	-0-	-2687 B	-0-	5821	3	627	9	Y	570	18	0	574	1	208
													1	8			
03	8618	X	6908	-0-	-1710 B	-0-	6176	3	732	9	Y	665	16	0	689	1	168
04	7650	X	5959	-0-	-1691 B	-0-	5375	3	584	9	Y	531	13	0	541	1	141
													4	8			

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

11	8970	X	6707	-0-	-2263 B	-0-	24	1	5691	3	N	900	1	0	951	1	145
							2	4	990	9							
12	9269	X	7244	-0-	-2025 B	-0-	207	1	6048	3	N	899	13	0	713	1	318
							989	9									
01	8494	X	7053	-0-	-1441 B	-0-	189	1	5894	3	N	882	13	0	726	1	461
							970	9									
02	7685	X	6021	-0-	-1664 B	-0-	179	1	4949	3	N	812	9	0	891	1	373
							893	9									
03	7502	X	6511	-0-	-991 B	-0-	60	1	5589	3	N	784	868	1	17	8	272
							862	9									
04	7020	X	6953	-0-	-67 B	-0-	472	1	5649	3	N	756	884	1	2	8	142
							832	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45660	X	36009	-0-	-9651 B	-0-	34325	3	1236	4	N	407	80	0	189	1	294
							448	9									
12	45384	X	41224	-0-	-4160 B	-0-	38414	3	2471	4	N	308	113	0			489
							339	9									
01	43617	X	37072	-0-	-6545 B	-0-	36953	3	119	9	N	108	106	0	3	8	488
02	39150	X	33439	-0-	-5711 B	-0-	33271	3	168	9	N	153	131	0	180	1	327
													3	8			
03	41230	X	34761	-0-	-6469 B	-0-	34619	3	142	9	N	129	129	0			327
04	39900	X	31880	-0-	-8020 B	-0-	31553	3	327	9	N	297	125	0	347	1	140
													12	8			

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

11	23730	X	12155	-0-	-11575 B	-0-	10418	3	1737	9	Y	1579	49	0	1673	1	536
12	22258	X	10387	-0-	-11871 B	-0-	8616	3	1771	9	Y	1610	54	0	1302	1	790
01	17422	X	7276	-0-	-10146 B	-0-	5605	3	1671	9	Y	1519	34	0	1990	1	284
													1	8			
02	13253	X	10139	-0-	-3114 B	-0-	8136	3	2003	9	Y	1821	116	0	1434	1	553
													2	8			
03	13950	X	10359	-0-	-3591 B	-0-	8421	3	1938	9	Y	1762	99	0	1734	1	482
04	12150	X	8608	-0-	-3542 B	-0-	7011	3	1597	9	Y	1452	84	0	1504	1	342
													4	8			

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

11	11716	X	11716	-0-	-0- B	-0-	11072	3	644	9	N	585	9	0	497	1	488
12	9982	X	8535	-0-	-1447 B	-0-	7457	3	1078	9	N	980	11	0	587	1	870
01	9672	X	9061	-0-	-611 B	-0-	7952	3	1109	9	N	1008	3	0	1404	1	471
02	10005	X	7269	-0-	-2736 B	-0-	6572	3	697	9	N	634	1	0	681	1	423
03	12121	X	7255	-0-	-4866 B	-0-	6427	3	828	9	N	753	1	0	1016	1	159
04	11730	X	7193	-0-	-4537 B	-0-	6532	3	661	9	N	601	545	1	1	8	214

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

11	13050	X	8159	-0-	-4891 B	-0-	6738	3	1421	9	N	1292	20	0	1291	1	354
12	9920	X	8028	-0-	-1892 B	-0-	6716	3	1312	9	N	1193	29	0	1249	1	269
01	9920	X	7838	-0-	-2082 B	-0-	6584	3	10	4	N	1131	30	0	898	1	472
							1244	9									
02	9280	X	7334	-0-	-1946 B	-0-	6101	3	1233	9	N	1121	25	0	1233	1	335
03	8866	X	7118	-0-	-1748 B	-0-	5913	3	4	4	N	1092	20	0	1028	1	379
							1201	9									
04	8160	X	6890	-0-	-1270 B	-0-	5802	3	1088	9	N	989	3	0	872	1	489
													4	8			

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

11	9809	X	9809	-0-	-0- B	-0-	711	1	7717	3	N	1255	29	0	1099	1	258
							1381	9									
12	10502	X	10502	-0-	-0- B	-0-	924	1	8381	3	N	1088	43	0	1006	1	297
							1197	9									
01	9394	X	9394	-0-	-0- B	-0-	781	1	7591	3	N	929	28	0	996	1	202
							1022	9									
02	9705	X	9705	-0-	-0- B	-0-	790	1	7770	3	N	1041	26	0	914	1	303
							1145	9									
03	10509	X	6716	-0-	-3793 B	-0-	680	1	5121	3	N	832	21	0	978	1	136
							915	9									
04	10170	X	7089	-0-	-3081 B	-0-	681	1	5400	3	N	916	4	0	841	1	206
							1008	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25860	X	17851	-0-	-8009 B	-0-	16666	3	1185	9	Y	1077	147	0	737	1	328
12	26722	X	17122	-0-	-9600 B	-0-	16082	3	1040	9	Y	945	104	0	949	1	220
01	24335	X	15869	-0-	-8466 B	-0-	14701	3	1168	9	Y	1062	94	0	967	1	218
													3	8			
02	21141	X	15676	-0-	-5465 B	-0-	14885	3	791	9	Y	719	10	0	770	1	156
													1	8			
03	20398	X	18426	-0-	-1972 B	-0-	17355	3	1071	9	Y	974	875	1			255
04	17850	X	16451	-0-	-1399 B	-0-	15601	3	850	9	Y	773	817	1	7	8	204

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

11	8610	X	7855	-0-	-755 B	-0-	7608	3	20	4	N	206	24	0	179	1	247
							227	9									
12	14012	X	6933	-0-	-7079 B	-0-	6690	3	243	9	N	221	26	0	176	1	266
01	14012	X	4691	-0-	-9321 B	-0-	4495	3	40	4	N	142	5	0	181	1	222
							156	9									
02	13108	X	5914	-0-	-7194 B	-0-	5706	3	36	4	N	156	5	0	186	1	187
							172	9									
03	9548	X	4541	-0-	-5007 B	-0-	4241	3	155	4	N	132	3	0	173	1	143
							145	9									
04	7860	X	2988	-0-	-4872 B	-0-	2836	3	42	4	N	100	1	0			242
							110	9									

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

11	21240	X	7627	-0-	-13613 B	-0-	78	1	7279	3	N	-0-					-0-
							270	4									
12	21948	X	7934	-0-	-14014 B	-0-	240	1	7694	3	N	-0-					-0-
01	16647	X	5846	-0-	-10801 B	-0-	128	1	5718	3	N	-0-					-0-
02	10092	X	8120	-0-	-1972 B	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	5926	-0-	-2227 B	-0-	5924	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	7680	X	3588	-0-	-4092 B	-0-	3587	3	1	9	N	1	1	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

11	5189	X	5189	-0-	-0- B	-0-	4322	3	2	4	N	786	3	0	663	1	466
							865	9									
12	4720	X	4720	-0-	-0- B	-0-	3895	3	9	4	N	742	9	0	730	1	463
							816	9					6	8			
01	310	X	33	-0-	-277 B	-0-	17	3	16	4	N	-0-	463	1			-0-
02	290	X	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	100	42	1			58
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	57	1	1	8	-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

11	23640	X	18428	-0-	-5212 B	-0-	16056	3	2372	9	Y	2156	84	0	1951	1	726
12	23622	X	17625	-0-	-5997 B	-0-	15324	3	2301	9	Y	2092	97	0	1708	1	1013
01	23622	X	13469	-0-	-10153 B	-0-	11862	3	1607	9	Y	1461	75	0	2133	1	265
													1	8			
02	21402	X	15870	-0-	-5532 B	-0-	13981	3	1889	9	Y	1717	17	0	1411	1	551
													3	8			
03	21049	X	13132	-0-	-7917 B	-0-	11294	3	1838	9	Y	1671	8	0	1732	1	482
04	18420	X	10683	-0-	-7737 B	-0-	9206	3	1477	9	Y	1343	3	0	1483	1	335
													4	8			

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
11	13530	X	10417	-0-	-3113 B	-0-	8797	3	1620	9	N	1473	43	0	1692	1	386
12	14291	X	9058	-0-	-5233 B	-0-	7958	3	1100	9	N	1000	46	0	1114	1	226
01	14291	X	7817	-0-	-6474 B	-0-	6774	3	1043	9	N	948	38	0	942	1	194
02	13369	X	8146	-0-	-5223 B	-0-	6646	3	1500	9	N	1364	39	0	1209	1	310
03	10757	X	8251	-0-	-2506 B	-0-	6888	3	1363	9	N	1239	36	0	1360	1	153
04	10410	X	8337	-0-	-2073 B	-0-	7004	3	1333	9	N	1212	8	0	1129	1	227
													1	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

11	32250	X	23603	-0-	-8647 B	-0-	23230	3	210	4	N	148	49	0			508
							163	9									
12	31930	X	27300	-0-	-4630 B	-0-	27074	3	32	4	N	176	119	0			565
							194	9									
01	29388	X	25417	-0-	-3971 B	-0-	24572	3	608	4	N	215	108	0	359	1	313
							237	9									
02	27260	X	20774	-0-	-6486 B	-0-	20523	3	251	9	N	228	86	0	180	1	275
03	27311	X	24237	-0-	-3074 B	-0-	23917	3	320	9	N	291	98	0	180	1	288
04	26430	X	22277	-0-	-4153 B	-0-	21998	3	279	9	N	254	87	0	167	1	288

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

11	11340	X	5194	-0-	-6146 B	-0-	3538	3	54	4	N	1456	12	0	1366	1	390
							1602	9									
12	11718	X	6260	-0-	-5458 B	-0-	5009	3	187	4	N	967	21	0	1112	1	224
							1064	9									
01	8308	X	4742	-0-	-3566 B	-0-	3626	3	131	4	N	895	16	0	916	1	187
							985	9									
02	9790	X	9790	-0-	-0- B	-0-	8331	3	11	4	N	1316	35	0	1168	1	300
							1448	9									
03	8029	X	8029	-0-	-0- B	-0-	6722	3	1	4	N	1187	25	0	1314	1	148
							1306	9									
*04	8574	X	8574	-0-	-0- B	-0-	7292	3	1282	9	N	1165	3	0	1090	1	219
													1	8			

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

11	9120	X	4964	-0-	-4156 B	-0-	4355	3	609	9	Y	554	11	0	543	1	234
12	9424	X	5140	-0-	-4284 B	-0-	4484	3	656	9	Y	596	17	0	579	1	234
01	7006	X	5186	-0-	-1820 B	-0-	4517	3	669	9	Y	608	18	0	630	1	193
													1	8			
02	6119	X	4511	-0-	-1608 B	-0-	3906	3	605	9	Y	550	13	0	527	1	202
													1	8			
03	5859	X	4581	-0-	-1278 B	-0-	3926	3	655	9	Y	595	11	0	635	1	151
04	4980	X	4301	-0-	-679 B	-0-	3700	3	601	9	Y	546	10	0	537	1	146
													4	8			

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

11	12750	X	11153	-0-	-1597 B	-0-	735	1	8445	3	N	1794	57	0	1610	1	366
							1973	9									
12	13144	X	11088	-0-	-2056 B	-0-	870	1	8927	3	N	1172	73	0	1153	1	312
							2	4	1289	9							
01	13144	X	11032	-0-	-2112 B	-0-	1056	1	8777	3	N	1087	31	0	1131	1	237
							3	4	1196	9							
02	11542	X	9036	-0-	-2506 B	-0-	544	1	7343	3	N	1039	24	0	949	1	303
							6	4	1143	9							
03	12245	X	6735	-0-	-5510 B	-0-	775	1	5025	3	N	826	15	0	978	1	136
							26	4	909	9							
04	11160	X	8061	-0-	-3099 B	-0-	827	1	6214	3	N	873	25	0	791	1	192
							60	4	960	9			1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21120	X	14076	-0-	-7044 B	-0-	12978	3	1098	9	Y	998	65	0	739	1	329
12	21824	X	15250	-0-	-6574 B	-0-	14240	3	1010	9	Y	918	77	0	950	1	220
01	21173	X	15007	-0-	-6166 B	-0-	13860	3	1147	9	Y	1043	75	0	967	1	218
													3	8			
02	19807	X	11501	-0-	-8306 B	-0-	10630	3	871	9	Y	792	100	0	757	1	152
													1	8			
03	18228	X	16040	-0-	-2188 B	-0-	14934	3	1106	9	Y	1005	30	0	872	1	255
04	14760	X	13716	-0-	-1044 B	-0-	12840	3	876	9	Y	796	23	0	817	1	204
													7	8			

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

11	15870	X	9069	-0-	-6801 B	-0-	8135	3	934	9	N	849	44	0	1012	1	217
12	16399	X	9386	-0-	-7013 B	-0-	8392	3	994	9	N	904	54	0	866	1	201
01	10881	X	7334	-0-	-3547 B	-0-	6322	3	1012	9	N	920	41	0	893	1	187
02	10411	X	8327	-0-	-2084 B	-0-	6869	3	1458	9	N	1325	44	0	1168	1	300
03	11129	X	7841	-0-	-3288 B	-0-	6522	3	1319	9	N	1199	37	0	1314	1	148
04	9090	X	7402	-0-	-1688 B	-0-	6087	3	1315	9	N	1195	7	0	1111	1	224
													1	8			

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

11	33390	X	17849	-0-	-15541 B	-0-	17849	3			N	-0-					-0-
12	34503	X	21098	-0-	-13405 B	-0-	21098	3			N	-0-					-0-
01	23343	X	21064	-0-	-2279 B	-0-	21064	3			N	-0-					-0-
02	21837	X	20600	-0-	-1237 B	-0-	20600	3			N	-0-					-0-
03	23703	X	23703	-0-	-0- B	-0-	23703	3			N	-0-					-0-
*04	20817	X	20817	-0-	-0- B	-0-	20817	3			N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

11	39450	X	30297	-0-	-9153 B	-0-	29398	3	659	4	Y	218	105	0	147	1	59
							240	9									
12	40579	X	33692	-0-	-6887 B	-0-	32498	3	794	4	Y	364	160	0	187	1	76
							400	9									
01	38998	X	32789	-0-	-6209 B	-0-	31618	3	776	4	Y	359	145	0	241	1	49
							395	9									
02	35322	X	21970	-0-	-13352 B	-0-	21142	3	678	4	Y	136	102	0	63	1	20
							150	9									
03	34534	X	32654	-0-	-1880 B	-0-	32060	3	483	4	Y	101	97	0	12	1	12
							111	9									
04	32610	X	29392	-0-	-3218 B	-0-	28367	3	794	4	Y	210	93	0	25	1	104
							231	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

11	32580	X	23357	-0-	-9223 B	-0-	22583	3	143	4	Y	574	58	0	386	1	268
							631	9									
12	33449	X	23323	-0-	-10126 B	-0-	22616	3	153	4	Y	504	85	0	530	1	157
							554	9									
01	31341	X	24921	-0-	-6420 B	-0-	24193	3	176	4	Y	502	87	0	478	1	94
							552	9									
02	28971	X	19714	-0-	-9257 B	-0-	18999	3	117	4	Y	544	69	0	293	1	276
							598	9									
03	24149	X	22808	-0-	-1341 B	-0-	22273	3	109	4	Y	387	47	0	156	1	460
							426	9									
04	23370	X	21644	-0-	-1726 B	-0-	20955	3	180	4	Y	463	47	0	501	1	369
							509	9					6	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12870	X	7159	-0-	-5711 B	-0-	5775	3	1384	9	Y	1258	25	0	1139	1	324
12	13299	X	6905	-0-	-6394 B	-0-	5883	3	1022	9	Y	929	37	0	858	1	358
01	11780	X	6603	-0-	-5177 B	-0-	5279	3	1324	9	Y	1204	30	0	1261	1	269
													2	8			
02	9135	X	5757	-0-	-3378 B	-0-	4639	3	1118	9	Y	1016	1040	1	2	8	243
03	8215	X	5704	-0-	-2511 B	-0-	4710	3	994	9	Y	904	956	1			191
04	7170	X	5366	-0-	-1804 B	-0-	4444	3	922	9	Y	838	898	1	1	8	130

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	11179	-0-	-3671 B	-0-	11057	3	122	9	Y	111	4	0	156	1	75
12	14043	X	11392	-0-	-2651 B	-0-	11293	3	99	9	Y	90	10	0	122	1	33
01	12555	X	10894	-0-	-1661 B	-0-	10766	3	128	9	Y	116	11	0	60	1	78
02	11745	X	10244	-0-	-1501 B	-0-	10167	3	77	9	Y	70	10	0	57	1	81
03	11625	X	10860	-0-	-765 B	-0-	10730	3	130	9	Y	118	8	0	150	1	41
04	11190	X	9665	-0-	-1525 B	-0-	9560	3	105	9	Y	95	7	0	58	1	71

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 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
11	38010	X	27911	-0-	-10099 B	-0-	25243	3	2407	4	N	237	85	0	176	1	157
							261	9									
12	37851	X	34380	-0-	-3471 B	-0-	31404	3	2573	4	N	366	122	0	178	1	223
							403	9									
01	36549	X	32683	-0-	-3866 B	-0-	29779	3	2490	4	N	376	109	0	362	1	128
							414	9									
02	33611	X	29523	-0-	-4088 B	-0-	26742	3	2407	4	N	340	99	0	185	1	184
							374	9									
03	34379	X	31274	-0-	-3105 B	-0-	28429	3	2573	4	N	247	101	0			330
							272	9									
04	33270	X	28460	-0-	-4810 B	-0-	25715	3	2490	4	N	232	97	0	348	1	117
							255	9									

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
11	9840	X	4979	-0-	-4861 B	-0-	91	1	3462	3	Y	1296	3	0	1501	1	108
							1426	9									
12	7998	X	3697	-0-	-4301 B	-0-	90	1	2691	3	Y	833	783	1			158
							916	9									
01	6758	X	2400	-0-	-4358 B	-0-	66	1	1419	3	Y	832	829	1			161
							915	9									
02	4466	X	2508	-0-	-1958 B	-0-	62	1	1459	3	Y	897	787	1			271
							987	9									
03	5146	X	2263	-0-	-2883 B	-0-	58	1	1278	3	Y	843	876	1	5	8	233
							927	9									
04	4980	X	2604	-0-	-2376 B	-0-	59	1	1608	3	Y	852	907	1	7	8	171
							937	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
11	12120	X	7699	-0-	-4421 B	-0-	282	1	5624	3	Y	1630	11	0	1833	1	135
							1793	9									
12	12524	X	5898	-0-	-6626 B	-0-	334	1	4609	3	Y	868	10	0	831	1	162
							955	9									
01	10416	X	6760	-0-	-3656 B	-0-	380	1	5485	3	Y	814	11	0	810	1	155
							895	9									
02	6454	X	6454	-0-	-0- B	-0-	345	1	5472	3	Y	579	10	0	552	1	172
							637	9									
03	7967	X	6444	-0-	-1523 B	-0-	354	1	5439	3	Y	592	7	0	593	1	161
							651	9					3	8			
04	7710	X	7296	-0-	-414 B	-0-	350	1	6365	3	Y	528	7	0	573	1	104
							581	9					5	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22821 X	18133	-0-	-4688 B	-0-	17332	3	16	4	N	714	11	0	635	1	186
						785	9					2	8			
*06	21720 X	16764	-0-	-4956 B	-0-	5	1	15981	3	N	707	13	0	825	1	55
						778	9									
*07	20770 X	12976	-0-	-7794 B	-0-	25	1	12404	3	N	497	16	0	432	1	104
						547	9									
08	18817 X	11762	-0-	-7055 B	-0-	106	1	11130	3	N	478	10	0	516	1	56
						526	9									
09	17550 X	9550	-0-	-8000 B	-0-	8990	3	560	9	N	509	4	0	421	1	140
*10	18135 X	9233	-0-	-8902 B	-0-	8749	3	484	9	N	440	10	0	448	1	122
*11	16770 X	8632	-0-	-8138 B	-0-	8163	3	469	9	N	426	24	0	269	1	255
*12	12989 X	9077	-0-	-3912 B	-0-	204	1	8467	3	N	369	33	0	396	1	195
						406	9									
*01	11749 X	9363	-0-	-2386 B	-0-	232	1	8674	3	N	415	33	0	438	1	139
						457	9									
*02	9222 X	7709	-0-	-1513 B	-0-	218	1	7160	3	N	301	44	0	272	1	124
						331	9									
*03	9238 X	7899	-0-	-1339 B	-0-	232	1	7392	3	N	250	43	0	236	1	95
						275	9									
04	8790 X	6342	-0-	-2448 B	-0-	205	1	5864	3	N	248	35	0	248	1	60
						273	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

*05	22089 X	19270	-0-	-2819 B	-0-	18302	3	968	9	N	880	25	0	814	1	226
												2	8			
*06	21030 X	18031	-0-	-2999 B	-0-	5	1	17289	3	N	670	32	0	814	1	50
						737	9									
*07	21731 X	21236	-0-	-495 B	-0-	42	1	20533	3	N	601	31	0	497	1	123
						661	9									
08	19964 X	19185	-0-	-779 B	-0-	175	1	18441	3	N	517	21	0	560	1	59
						569	9									
09	18660 X	14970	-0-	-3690 B	-0-	14581	3	389	9	N	354	7	0	310	1	96
*10	21235 X	15239	-0-	-5996 B	-0-	14744	3	495	9	N	450	19	0	405	1	122
*11	20550 X	14177	-0-	-6373 B	-0-	13619	3	558	9	N	507	43	0	292	1	294
*12	21235 X	14848	-0-	-6387 B	-0-	336	1	13942	3	N	518	56	0	488	1	268
						570	9									
*01	19189 X	15242	-0-	-3947 B	-0-	378	1	14162	3	N	638	56	0	638	1	212
						702	9									
*02	14471 X	12820	-0-	-1651 B	-0-	362	1	11872	3	N	533	67	0	454	1	224
						586	9									
*03	15252 X	13343	-0-	-1909 B	-0-	389	1	12412	3	N	493	65	0	456	1	196
						542	9									
04	14370 X	10053	-0-	-4317 B	-0-	315	1	9022	3	N	651	49	0	628	1	170
						716	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

11	17340 X	6222	-0-	-11118 B	-0-	526	1	4731	3	N	876	10	0	1058	1	367
						1	4	964	9							
12	13268 X	4948	-0-	-8320 B	-0-	491	1	3415	3	N	933	20	0	963	1	317
						16	4	1026	9							
01	10633 X	2587	-0-	-8046 B	-0-	520	1	1138	3	N	838	814	1			341
						7	4	922	9							
02	9193 X	3021	-0-	-6172 B	-0-	506	1	1938	3	N	522	712	1			151
						3	4	574	9							
03	6417 X	1532	-0-	-4885 B	-0-	641	1	891	9	N	810	749	1			212
04	6210 X	5514	-0-	-696 B	-0-	454	1	4448	3	N	530	1	0	483	1	258
						29	4	583	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
11	6990 X	3440	-0-	-3550 B	-0-	16	1	2046	3	N	1253	1353	1			411
						1378	9									
12	6510 X	3415	-0-	-3095 B	-0-	448	1	2058	3	N	826	1110	1			127
						909	9									
01	5270 X	4163	-0-	-1107 B	-0-	450	1	2689	3	N	931	841	1			217
						1024	9									
02	4930 X	3429	-0-	-1501 B	-0-	429	1	2151	3	N	772	647	1			342
						849	9									
03	3565 X	3175	-0-	-390 B	-0-	434	1	1872	3	N	790	931	1			201
						869	9									
*04	4740 X	4740	-0-	-0- B	-0-	416	1	3605	3	N	654	643	1			212
						719	9									

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

11	23160 X	18098	-0-	-5062 B	-0-	18098	3			N	-0-					-0-
12	23932 X	16672	-0-	-7260 B	-0-	16672	3			N	-0-					-0-
01	21111 X	12409	-0-	-8702 B	-0-	12409	3			N	-0-					-0-
02	17833 X	17833	-0-	-0- B	-0-	17833	3			N	-0-					-0-
03	18693 X	17750	-0-	-943 B	-0-	17750	3			N	-0-					-0-
04	18090 X	15302	-0-	-2788 B	-0-	15302	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

11	T. A.	5609	-0-	5609 B	51092	3874	3	4	4	N	1574	1605	1				937
						1731	9										
12	T. A.	4686	-0-	4686 B	55778	3397	3	1	4	N	1171	1356	1	13	8		739
						1288	9										
01	62968 X	7190	-0-	-55778 B	-0-	5462	3	39	4	N	1535	37	0	1304	1		933
						1689	9										
02	7245 X	7245	-0-	-0- B	-0-	5584	3	2	4	N	1508	33	0	1261	1		1147
						1659	9										
03	8308 X	6522	-0-	-1786 B	-0-	5075	3	6	4	N	1310	34	0	1678	1		738
						1441	9					7	8				
*04	7240 X	7240	-0-	-0- B	-0-	10	1	5404	3	N	1660	1416	1	9	8		973
						1826	9										

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

11	10170 X	6241	-0-	-3929 B	-0-	5911	3	93	4	N	215	1	0	182	1		208
						237	9										
12	9486 X	5730	-0-	-3756 B	-0-	5536	3	194	9	N	176	3	0	224	1		157
01	9052 X	6447	-0-	-2605 B	-0-	6163	3	284	9	N	258	5	0	308	1		102
02	7772 X	5461	-0-	-2311 B	-0-	5407	3	54	9	N	49	4	0	54	1		93
03	7564 X	5065	-0-	-2499 B	-0-	4803	3	262	9	N	238	3	0	231	1		97
04	6240 X	4745	-0-	-1495 B	-0-	4646	3	99	9	N	90	2	0	133	1		52

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

11	10860 X	5743	-0-	-5117 B	-0-	5641	3	102	9	N	93	2	0	190	1		88
12	10416 X	8016	-0-	-2400 B	-0-	7844	3	172	9	N	156	9	0	101	1		134
01	9176 X	6870	-0-	-2306 B	-0-	6583	3	287	9	N	261	8	0	285	1		102
02	8091 X	5812	-0-	-2279 B	-0-	5755	3	57	9	N	52	7	0	54	1		93
03	8246 X	6300	-0-	-1946 B	-0-	6035	3	265	9	N	241	6	0	231	1		97
04	7770 X	6243	-0-	-1527 B	-0-	5860	3	16	4	N	334	5	0	192	1		137
						367	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34080 X	29584	-0-	-4496 B	-0-	29584	3			N	-0-					-0-
12	40672 X	34593	-0-	-6079 B	-0-	34593	3			N	-0-					-0-
01	40672 X	33767	-0-	-6905 B	-0-	33767	3			N	-0-					-0-
02	38048 X	30679	-0-	-7369 B	-0-	30679	3			N	-0-					-0-
03	34596 X	32603	-0-	-1993 B	-0-	32603	3			N	-0-					-0-
04	33480 X	30295	-0-	-3185 B	-0-	30295	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

11	14070 X	7615	-0-	-6455 B	-0-	548	1	6854	3	N	188	22	0	275	1	70
						6	4	207	9							
12	13563 X	13563	-0-	-0- B	-0-	666	1	11929	3	N	872	37	0	615	1	290
						9	4	959	9							
01	13591 X	13591	-0-	-0- B	-0-	598	1	12024	3	N	876	49	0	780	1	337
						5	4	964	9							
02	13283 X	13283	-0-	-0- B	-0-	463	1	11883	3	N	852	48	0	908	1	233
						937	9									
03	14604 X	14604	-0-	-0- B	-0-	634	1	13031	3	N	854	41	0	833	1	213
						939	9									
04	13140 X	9717	-0-	-3423 B	-0-	725	1	8208	3	N	713	39	0	558	1	329
						784	9									

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

11	22080 X	11753	-0-	-10327 B	-0-	815	1	10472	2	N	424	552	1			383
						466	9									
12	23448 X	23448	-0-	-0- B	-0-	10526	1	12052	2	N	791	528	1			646
						870	9									
01	19749 X	19749	-0-	-0- B	-0-	9134	1	9875	2	N	673	921	1			398
						740	9									
02	26892 X	26892	-0-	-0- B	-0-	13290	1	12692	2	N	827	532	1			693
						910	9									
03	23436 X	22502	-0-	-934 B	-0-	8534	1	13331	2	N	579	881	1			391
						637	9									
04	22680 X	11839	-0-	-10841 B	-0-	136	1	10930	2	N	703	830	1			264
						773	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

11	13410 X	8339	-0-	-5071 B	-0-	6966	3	1373	9	Y	1248	16	0	1144	1	324
12	13857 X	7859	-0-	-5998 B	-0-	6696	3	1163	9	Y	1057	26	0	942	1	413
01	12741 X	7526	-0-	-5215 B	-0-	6038	3	1488	9	Y	1353	21	0	1438	1	305
												2	8			
02	9860 X	6481	-0-	-3379 B	-0-	5363	3	1118	9	Y	1016	1076	1	2	8	243
03	9362 X	6111	-0-	-3251 B	-0-	5117	3	994	9	Y	904	956	1			191
04	8340 X	5800	-0-	-2540 B	-0-	4908	3	892	9	Y	811	876	1	1	8	125

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

11	T. A.	10018	-0-	10018 B	74433	300	1	7284	3	Y	2213	33	0	2220	1	295
						2434	9									
12	T. A.	11763	-0-	11763 B	86196	288	1	10001	3	Y	1340	60	0	1413	1	162
						1474	9									
01	96398 X	10202	-0-	-86196 B	-0-	309	1	8710	3	Y	1075	55	0	1039	1	143
						1183	9									
02	8845 X	8845	-0-	-0- B	-0-	288	1	7684	3	Y	794	25	0	644	1	268
						873	9									
03	11749 X	9165	-0-	-2584 B	-0-	310	1	8083	3	Y	702	22	0	727	1	221
						772	9									
04	11370 X	8512	-0-	-2858 B	-0-	298	1	7071	3	Y	1039	18	0	917	1	325
						1143	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590 X	9903	-0-	-3687 B	-0-	9156	3	747	9	N	679	32	0	577	1	136
12	13330 X	8133	-0-	-5197 B	-0-	7010	3	1123	9	N	1021	34	0	843	1	280
01	9517 X	6116	-0-	-3401 B	-0-	4903	3	35	4	N	1071	14	0	1100	1	237
						1178	9									
02	8903 X	7872	-0-	-1031 B	-0-	6709	3	2	4	N	1055	18	0	964	1	310
						1161	9									
03	10230 X	7529	-0-	-2701 B	-0-	6573	3	41	4	N	832	22	0	984	1	136
						915	9									
04	9900 X	7851	-0-	-2049 B	-0-	6875	3	15	4	N	874	27	0	790	1	192
						961	9					1	8			

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

11	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	2668	3	861	9	N	783	22	0	770	1	143
12	3503 X	2600	-0-	-903 B	-0-	1551	3	1049	9	N	954	18	0	855	1	224
01	3503 X	2914	-0-	-589 B	-0-	2048	3	866	9	N	787	6	0	815	1	189
												1	8			
02	3277 X	2730	-0-	-547 B	-0-	1914	3	816	9	N	742	5	0	712	1	214
03	3658 X	2793	-0-	-865 B	-0-	1833	3	960	9	N	873	5	0	959	1	123
04	3540 X	2630	-0-	-910 B	-0-	1721	3	909	9	N	826	4	0	788	1	156
												1	8			

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

11	T. A.	10043	-0-	10043 B	78070	10020	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
12	T. A.	9101	-0-	9101 B	87171	9079	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
01	T. A.	8005	-0-	8005 B	95176	7988	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	T. A.	7733	-0-	7733 B	102909	7733	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	8215	-0-	8215 B	111124	8206	3	9	9	Y	8	5	1			3
04	T. A.	6898	-0-	6898 B	118022	6865	3	33	9	Y	30	30	1			3

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

11	13371 X	13371	-0-	-0- B	-0-	10614	3	2757	9	Y	2506	8	0	2816	1	88
12	12946 X	12946	-0-	-0- B	-0-	10110	3	2836	9	Y	2578	17	0	1952	1	697
01	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	8689	3	2475	9	Y	2250	14	0	2195	1	738
02	10196 X	10196	-0-	-0- B	-0-	7953	3	2243	9	Y	2039	1954	1			823
03	10710 X	10710	-0-	-0- B	-0-	8392	3	2318	9	Y	2107	1	0	2090	1	834
												5	8			
*04	9338 X	9338	-0-	-0- B	-0-	6974	3	2364	9	Y	2149	2745	1	8	8	230

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

11	11850 X	9738	-0-	-2112 B	-0-	655	1	7877	3	N	1065	11	0	1091	1	198
						34	4	1172	9							
12	12245 X	9364	-0-	-2881 B	-0-	789	1	7464	3	N	977	22	0	924	1	229
						36	4	1075	9							
01	11780 X	7853	-0-	-3927 B	-0-	693	1	6232	3	N	806	5	0	835	1	195
						41	4	887	9							
02	11020 X	6435	-0-	-4585 B	-0-	391	1	5148	3	N	739	3	0	717	1	214
						83	4	813	9							
03	10819 X	9223	-0-	-1596 B	-0-	384	1	7834	3	N	872	4	0	959	1	123
						46	4	959	9							
04	9750 X	9067	-0-	-683 B	-0-	373	1	7603	3	N	825	3	0	788	1	156
						183	4	908	9			1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	8850	-0-	-3120 B	-0-	7763	3	1087	9	Y	988	16	0	847	1	419
12	12369	X	8760	-0-	-3609 B	-0-	7926	3	834	9	Y	758	26	0	855	1	296
01	11749	X	8773	-0-	-2976 B	-0-	7880	3	893	9	Y	812	27	0	823	1	256
													2	8			
02	10614	X	7512	-0-	-3102 B	-0-	6733	3	779	9	Y	708	20	0	684	1	259
													1	8			
03	9920	X	7723	-0-	-2197 B	-0-	6961	3	762	9	Y	693	17	0	760	1	175
04	8850	X	6961	-0-	-1889 B	-0-	6191	3	770	9	Y	700	14	0	670	1	187
													4	8			

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19920	X	14249	-0-	-5671 B	-0-	13107	3	1142	9	Y	1038	86	0	753	1	336
12	20367	X	13359	-0-	-7008 B	-0-	12384	3	975	9	Y	886	48	0	955	1	219
01	18600	X	13619	-0-	-4981 B	-0-	12499	3	1120	9	Y	1018	50	0	966	1	218
													3	8			
02	16298	X	11567	-0-	-4731 B	-0-	10720	3	847	9	Y	770	76	0	758	1	153
													1	8			
03	15810	X	13593	-0-	-2217 B	-0-	12504	3	1089	9	Y	990	16	0	872	1	255
04	14250	X	12544	-0-	-1706 B	-0-	11679	3	865	9	Y	786	13	0	817	1	204
													7	8			

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	4870	-0-	-2660 B	-0-	10	1	4255	3	N	550	1	0	490	1	180
							605	9									
12	7440	X	5176	-0-	-2264 B	-0-	310	1	4007	3	N	781	11	0	832	1	118
							859	9									
01	6200	X	3988	-0-	-2212 B	-0-	240	1	2721	3	N	934	2	0	833	1	217
							1027	9									
02	5104	X	3692	-0-	-1412 B	-0-	290	1	2553	3	N	772	647	1			342
							849	9									
03	5456	X	5198	-0-	-258 B	-0-	300	1	4029	3	N	790	931	1			201
							869	9									
*04	6496	X	6496	-0-	-0- B	-0-	296	1	5437	3	N	694	670	1			225
							763	9									

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
11	32070	X	-0-	-0-	-32070 B	-0-					N	-0-					-0-
12	33604	X	-0-	-0-	-33604 B	-0-					N	-0-					-0-
01	33604	X	-0-	-0-	-33604 B	-0-					N	-0-					-0-
02	31436	X	-0-	-0-	-31436 B	-0-					N	-0-					-0-
03	14105	X	-0-	-0-	-14105 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32550	X	19108	-0-	-13442 B	-0-	18017	3	808	4	N	257	37	0	379	1	187
							283	9									
12	33294	X	29208	-0-	-4086 B	-0-	27903	3	868	4	N	397	72	0	344	1	168
							437	9									
01	31589	X	24495	-0-	-7094 B	-0-	23256	3	784	4	N	414	67	0	361	1	154
							455	9									
02	27956	X	23323	-0-	-4633 B	-0-	22159	3	812	4	N	320	65	0	173	1	236
							352	9									
03	29202	X	21470	-0-	-7732 B	-0-	20377	3	839	4	N	231	46	0	352	1	69
							254	9									
04	28260	X	20193	-0-	-8067 B	-0-	19118	3	742	4	N	303	37	0	177	1	158
							333	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

11	13500 X	9202	-0-	-4298 B	-0-	8893	3	88	4	N	201	3	0	188	1	193
						221	9									
12	11904 X	9722	-0-	-2182 B	-0-	9521	3	201	9	N	183	8	0	209	1	159
01	11036 X	9814	-0-	-1222 B	-0-	9525	3	289	9	N	263	10	0	309	1	103
02	9512 X	8637	-0-	-875 B	-0-	8590	3	47	9	N	43	9	0	54	1	83
03	9734 X	9455	-0-	-279 B	-0-	9183	3	272	9	N	247	7	0	224	1	99
04	9420 X	8942	-0-	-478 B	-0-	8656	3	8	4	N	253	6	0	200	1	146
						278	9									

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

11	16680 X	11142	-0-	-5538 B	-0-	10804	3	338	9	N	307					502
12	16771 X	11267	-0-	-5504 B	-0-	11131	3	136	9	N	124	338	1			288
01	14074 X	11185	-0-	-2889 B	-0-	10909	3	276	9	N	251	1	0	181	1	357
02	13166 X	5824	-0-	-7342 B	-0-	5639	3	185	9	N	168	3	0	179	1	343
03	11842 X	5679	-0-	-6163 B	-0-	5513	3	2	4	N	149	6	0	173	1	313
						164	9									
04	11130 X	11005	-0-	-125 B	-0-	10724	3	9	4	N	247	11	0	182	1	365
						272	9					2	8			

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

11	63330 X	49361	-0-	-13969 B	-0-	49361	3			N	-0-					-0-
12	60605 X	48612	-0-	-11993 B	-0-	48612	3			N	-0-					-0-
01	56854 X	47673	-0-	-9181 B	-0-	47673	3			N	-0-					-0-
02	50663 X	43789	-0-	-6874 B	-0-	43789	3			N	-0-					-0-
03	52700 X	46152	-0-	-6548 B	-0-	46152	3			N	-0-					-0-
04	49350 X	43807	-0-	-5543 B	-0-	43807	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

11	43440 X	26306	-0-	-17134 B	-0-	25018	3	1035	4	N	230	76	0			450
						253	9									
12	42594 X	36134	-0-	-6460 B	-0-	35465	3	669	9	N	608	217	0	364	1	477
01	40982 X	33565	-0-	-7417 B	-0-	33088	3	477	9	N	434	199	0	498	1	214
02	36598 X	28094	-0-	-8504 B	-0-	27702	3	392	9	N	356	160	0	180	1	230
03	36146 X	31274	-0-	-4872 B	-0-	30841	3	433	9	N	394	154	0	176	1	294
04	34980 X	29210	-0-	-5770 B	-0-	28859	3	351	9	N	319	141	0	346	1	126

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	9392	-0-	-4138 B	-0-	7672	3	5	4	N	1559	27	0	1313	1	1070
							1715	9									
12	13020	X	9985	-0-	-3035 B	-0-	8270	3	1715	9	N	1559	38	0	1773	1	818
01	11284	X	3601	-0-	-7683 B	-0-	2844	3	757	9	N	688	4	0	1414	1	88
02	11813	X	11813	-0-	-0- B	-0-	10196	3	1617	9	N	1470	10	0	1049	1	499
03	10292	X	9373	-0-	-919 B	-0-	7835	3	1538	9	N	1398	3	0	1567	1	327
04	9660	X	9011	-0-	-649 B	-0-	7594	3	1417	9	N	1288	1	0	1429	1	184
													1	8			

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

11	7683	X	7683	-0-	-0- B	-0-	300	1	6911	3	Y	429	14	0	400	1	56
							472	9									
12	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	298	1	4015	3	Y	1135	8	0	1040	1	143
							1249	9									
01	5476	X	5476	-0-	-0- B	-0-	202	1	3782	3	Y	1356	8	0	1302	1	189
							1492	9									
02	4925	X	4925	-0-	-0- B	-0-	288	1	3358	3	Y	1163	11	0	939	1	402
							1279	9									
03	5162	X	5162	-0-	-0- B	-0-	310	1	3585	3	Y	1152	9	0	1173	1	372
							1267	9									
*04	4443	X	4443	-0-	-0- B	-0-	240	1	3129	3	Y	976	6	0	1033	1	309
							1074	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

11	11790	X	8426	-0-	-3364 B	-0-	8107	3	319	9	N	290	22	0	188	1	187
12	11811	X	8315	-0-	-3496 B	-0-	8071	3	1	4	N	221	28	0	177	1	203
							243	9									
01	11036	X	3246	-0-	-7790 B	-0-	3125	3	121	9	N	110	3	0			310
02	8700	X	1474	-0-	-7226 B	-0-	1389	3	85	9	N	77	1	0	180	1	206
03	8711	X	4767	-0-	-3944 B	-0-	4756	3	11	9	N	10	2	0			214
04	8430	X	4349	-0-	-4081 B	-0-	4049	3	300	9	N	273	1	0	181	1	305

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

11	132000	X	97036	-0-	-34964 B	-0-	291	1	95489	3	Y	874	127	0	720	1	28
							295	4	961	9							
12	128588	X	90714	-0-	-37874 B	-0-	278	1	89836	3	Y	282	261	0	49	1	-0-
							290	4	310	9							
01	101246	X	90230	-0-	-11016 B	-0-	299	1	89225	3	Y	283	264	0	18	1	1
							395	4	311	9							
02	90712	X	78699	-0-	-12013 B	-0-	622	1	76318	3	Y	529	217	0	280	1	33
							1177	4	582	9							
03	100285	X	60079	-0-	-40206 B	-0-	219	1	57460	3	Y	1668	144	0	1432	1	125
							565	4	1835	9							
04	97050	X	65696	-0-	-31354 B	-0-	64002	3	1694	9	Y	1540	73	0	1341	1	126

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

11	56771	X	56771	-0-	-0- B	-0-	55368	3	1403	9	Y	1275	25	0	1379	1	95
12	56668	X	48673	-0-	-7995 B	-0-	256	1	47258	3	Y	843	56	0	780	1	102
							232	4	927	9							
01	50437	X	48010	-0-	-2427 B	-0-	396	1	46889	3	Y	130	62	0	167	1	3
							582	4	143	9							
02	64235	X	40955	-0-	-23280 B	-0-	245	1	39885	3	Y	250	50	0	173	1	30
							550	4	275	9							
03	68665	X	41758	-0-	-26907 B	-0-	170	1	37816	3	Y	2815	39	0	2654	1	152
							675	4	3097	9							
*04	83409	X	83409	-0-	-0- B	-0-	82200	3	1209	9	Y	1099	81	0	964	1	54

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
11	161130 X	114653	-0-	-46477 B	-0-	328	1	107675	3	Y	5743	144	0	5621	1	208
						333	4	6317	9							
12	166501 X	113897	-0-	-52604 B	-0-	336	1	108537	3	Y	4248	315	0	4069	1	72
						351	4	4673	9							
01	131285 X	112576	-0-	-18709 B	-0-	361	1	107800	3	Y	3580	319	0	3234	1	99
						477	4	3938	9							
02	116058 X	98259	-0-	-17799 B	-0-	95904	3	2355	9	Y	2141	272	0	1769	1	199
03	118482 X	99144	-0-	-19338 B	-0-	363	1	95362	3	Y	2255	239	0	2049	1	166
						938	4	2481	9							
04	114660 X	99135	-0-	-15525 B	-0-	96789	3	2346	9	Y	2133	110	0	1999	1	190

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105420 X	74751	-0-	-30669 B	-0-	211	1	69252	3	Y	4613	92	0	4539	1	168
						214	4	5074	9							
12	108934 X	62438	-0-	-46496 B	-0-	181	1	58325	3	Y	3404	169	0	3344	1	59
						188	4	3744	9							
01	85901 X	52321	-0-	-33580 B	-0-	164	1	48891	3	Y	2773	145	0	2607	1	80
						216	4	3050	9							
02	75719 X	45888	-0-	-29831 B	-0-	44089	3	1799	9	Y	1635	125	0	1429	1	161
03	77252 X	53434	-0-	-23818 B	-0-	198	1	51869	3	Y	779	130	0	757	1	53
						510	4	857	9							
04	74760 X	66386	-0-	-8374 B	-0-	64817	3	1569	9	Y	1426	74	0	1278	1	127

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72120 X	55722	-0-	-16398 B	-0-	50574	3	3467	4	N	1528	502	0	1078	1	324
						1681	9									
12	69130 X	57952	-0-	-11178 B	-0-	49872	3	6934	4	N	1042	123	0	538	1	705
						1146	9									
01	65131 X	48970	-0-	-16161 B	-0-	47818	3	1152	9	N	1047	116	0	1087	1	544
												5	8			
02	57420 X	43836	-0-	-13584 B	-0-	42855	3	981	9	N	892	116	0	900	1	417
												3	8			
03	57939 X	46689	-0-	-11250 B	-0-	45647	3	1042	9	N	947	111	0	679	1	574
04	56070 X	43777	-0-	-12293 B	-0-	43214	3	563	9	N	512	106	0	697	1	275
												8	8			

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76620 X	51946	-0-	-24674 B	-0-	50276	3	1670	9	N	1518	564	0	1081	1	244
12	73997 X	55816	-0-	-18181 B	-0-	54558	3	1258	9	N	1144	104	0	727	1	557
01	70153 X	46975	-0-	-23178 B	-0-	45786	3	1189	9	N	1081	88	0	1286	1	261
												3	8			
02	61567 X	49123	-0-	-12444 B	-0-	48147	3	976	9	N	887	66	0	708	1	371
												3	8			
03	59768 X	51198	-0-	-8570 B	-0-	50342	3	856	9	N	778	59	0	689	1	401
04	54030 X	46266	-0-	-7764 B	-0-	45716	3	550	9	N	500	52	0	716	1	121
												12	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141900 X	61865	-0-	-80035 B	-0-	186	1	60959	3	Y	484	81	0	431	1	15
						188	4	532	9							
12	146630 X	37731	-0-	-108899 B	-0-	109	1	35305	3	Y	2003	103	0	1881	1	34
						114	4	2203	9							
01	115475 X	45347	-0-	-70128 B	-0-	141	1	42180	3	Y	2581	125	0	2415	1	75
						187	4	2839	9							
02	103182 X	56029	-0-	-47153 B	-0-	460	1	51689	3	Y	2735	147	0	2388	1	275
						871	4	3009	9							
03	72819 X	68159	-0-	-4660 B	-0-	246	1	64670	3	Y	2370	162	0	2302	1	181
						636	4	2607	9							
04	61860 X	51753	-0-	-10107 B	-0-	952	1	47350	3	Y	1650	54	0	1627	1	150
						1636	4	1815	9							

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111187 X	111187	-0-	-0- B	-0-	108100	3	3087	9	Y	2806	50	0	2653	1	209
12	98694 X	98694	-0-	-0- B	-0-	516	1	95079	3	Y	2393	112	0	2193	1	297
						467	4	2632	9							
01	102036 X	102036	-0-	-0- B	-0-	836	1	99097	3	Y	794	130	0	929	1	32
						1230	4	873	9							
02	96541 X	94169	-0-	-2372 B	-0-	189	1	91629	3	Y	1754	115	0	1428	1	243
						422	4	1929	9							
03	114886 X	98319	-0-	-16567 B	-0-	429	1	95123	3	Y	973	98	0	1070	1	48
						1697	4	1070	9							
04	111180 X	70117	-0-	-41063 B	-0-	1286	1	61973	3	Y	1471	61	0	1325	1	85
						5240	4	1618	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141810 X	102144	-0-	-39666 B	-0-	306	1	100490	3	Y	943	134	0	812	1	30
						311	4	1037	9							
12	146537 X	102884	-0-	-43653 B	-0-	314	1	101294	3	Y	863	295	0	588	1	10
						327	4	949	9							
01	115382 X	88551	-0-	-26831 B	-0-	290	1	86507	3	Y	1246	256	0	970	1	30
						383	4	1371	9							
02	103182 X	53682	-0-	-49500 B	-0-	115	1	51770	3	Y	1435	147	0	1181	1	137
						218	4	1579	9							
03	105555 X	53855	-0-	-51700 B	-0-	196	1	51586	3	Y	1424	129	0	1325	1	107
						507	4	1566	9							
04	102150 X	44464	-0-	-57686 B	-0-	1313	1	39945	3	Y	864	46	0	848	1	77
						2256	4	950	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	72943	X	5890	-0-	-67053 B	-0-	5229	3	661	9	Y	601	601	0			67
*06	70590	X	29295	-0-	-41295 B	-0-	26097	3	3198	9	Y	2907	2875	0			99
*07	66495	X	41605	-0-	-24890 B	-0-	37122	3	4483	9	Y	4075	4075	0	2	8	97
*08	51522	X	40250	-0-	-11272 B	-0-	35959	3	4291	9	Y	3901	3899	0	2	8	97
*09	34656	X	34656	-0-	-0- B	-0-	31799	3	2857	9	Y	2597	2591	0	70	1	31
													2	8			
*10	41602	X	27900	-0-	-13702 B	-0-	24579	3	3321	9	Y	3019	3019	0	1	8	30
*11	40260	X	25825	-0-	-14435 B	-0-	22508	3	3317	9	Y	3015	3015	0			30
*12	41602	X	25474	-0-	-16128 B	-0-	20833	3	1145	4	Y	3178	1214	0	1662	1	332
							3496	9									
*01	40238	X	24854	-0-	-15384 B	-0-	21133	3	1378	4	Y	2130	52	0	2210	1	196
							2343	9					4	8			
*02	33495	X	21975	-0-	-11520 B	-0-	18397	3	1050	4	Y	2298	27	0	2221	1	243
							2528	9					3	8			
*03	27900	X	21700	-0-	-6200 B	-0-	18915	3	527	4	Y	2053	24	0	2156	1	115
							2258	9					1	8			
04	25830	X	21242	-0-	-4588 B	-0-	18960	3	133	4	Y	1954	24	0	1786	1	137
							2149	9					7	8			

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

11	97920	X	48827	-0-	-49093 B	-0-	42405	3	6422	9	N	5838	5838	0			-0-
12	101184	X	55293	-0-	-45891 B	-0-	48632	3	6661	9	N	6055	6044	0	4	1	7
01	79949	X	43526	-0-	-36423 B	-0-	38156	3	5370	9	N	4882	4883	0	6	1	-0-
02	60813	X	34996	-0-	-25817 B	-0-	31067	3	3929	9	N	3572	3572	0			-0-
03	62744	X	34987	-0-	-27757 B	-0-	31438	3	3549	9	N	3226	3226	0			-0-
04	53520	X	32032	-0-	-21488 B	-0-	28953	3	3079	9	N	2799	2717	0	34	1	48

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

11	101100	X	49968	-0-	-51132 B	-0-	44348	3	5620	9	N	5109	5109	0			-0-
12	104470	X	55040	-0-	-49430 B	-0-	49333	3	5707	9	N	5188	5177	0	4	1	7
01	85777	X	45600	-0-	-40177 B	-0-	40875	3	4725	9	N	4295	4296	0	6	1	-0-
02	70064	X	38762	-0-	-31302 B	-0-	35104	3	3658	9	N	3325	3325	0			-0-
03	67208	X	40282	-0-	-26926 B	-0-	36506	3	3776	9	N	3433	3433	0			-0-
04	53250	X	36730	-0-	-16520 B	-0-	33577	3	3153	9	N	2866	2784	0	34	1	48

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

*05	79019	X	40178	-0-	-38841 B	-0-	36800	3	3378	9	Y	3071	3071	0			67
*06	76470	X	25224	-0-	-51246 B	-0-	22661	3	1	4	Y	2329	2330	0			66
							2562	9									
*07	61969	X	40565	-0-	-21404 B	-0-	35647	3	4918	9	Y	4471	4467	0	1	8	69
*08	49755	X	36241	-0-	-13514 B	-0-	32027	3	4214	9	Y	3831	3830	0	1	8	69
*09	42570	X	30435	-0-	-12135 B	-0-	27612	3	2823	9	Y	2566	2561	0	49	1	24
													1	8			
*10	40579	X	18256	-0-	-22323 B	-0-	15723	3	2533	9	Y	2303	2303	0	1	8	23
*11	39270	X	20000	-0-	-19270 B	-0-	17404	3	2596	9	Y	2360	2360	0			23
*12	40579	X	16237	-0-	-24342 B	-0-	12376	3	824	4	Y	2761	1666	0	933	1	185
							3037	9									
*01	36239	X	13325	-0-	-22914 B	-0-	10172	3	834	4	Y	2108	30	0	2065	1	196
							2319	9					2	8			
*02	29435	X	18451	-0-	-10984 B	-0-	15091	3	835	4	Y	2295	25	0	2221	1	242
							2525	9					3	8			
*03	20677	X	18223	-0-	-2454 B	-0-	15493	3	473	4	Y	2052	23	0	2156	1	115
							2257	9									
04	20010	X	15684	-0-	-4326 B	-0-	13255	3	284	4	Y	1950	19	0	1787	1	137
							2145	9					7	8			

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
11	129180	X	52081	-0-	-77099 B	-0-	1914	1	47403	3	Y	2513	130	0	2231	1	152
							2764	9									
12	133486	X	43772	-0-	-89714 B	-0-	2041	1	40522	3	Y	1099	347	0	770	1	134
							1209	9									
01	74834	X	38326	-0-	-36508 B	-0-	1849	1	35381	3	Y	996	297	0	719	1	114
							1096	9									
02	44776	X	32148	-0-	-12628 B	-0-	1270	1	30294	3	Y	531	206	0	306	1	133
							584	9									
03	53816	X	36972	-0-	-16844 B	-0-	2113	1	30360	3	Y	4090	3860	0	5	8	358
							4499	9									
04	52080	X	34390	-0-	-17690 B	-0-	29575	3	4815	9	Y	4377	3353	0	10	8	1014

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

*05	109864	X	54777	-0-	-55087 B	-0-	50386	3	4391	9	Y	3992	3992	0			67
*06	106320	X	38285	-0-	-68035 B	-0-	34214	3	1	4	Y	3700	3690	0			77
							4070	9									
*07	68045	X	39698	-0-	-28347 B	-0-	34892	3	4806	9	Y	4369	4369	0	1	8	76
*08	57598	X	36737	-0-	-20861 B	-0-	32601	3	4136	9	Y	3760	3759	0	1	8	76
*09	53010	X	28567	-0-	-24443 B	-0-	26330	3	2	4	Y	2032	2026	0	55	1	25
							2235	9					2	8			
*10	54777	X	22039	-0-	-32738 B	-0-	19286	3	132	4	Y	2383	2150	0	1	8	257
							2621	9									
*11	38430	X	20666	-0-	-17764 B	-0-	17963	3	2703	9	Y	2457	2457	0			257
*12	39711	X	20760	-0-	-18951 B	-0-	16204	3	784	4	Y	3429	1524	0	1837	1	322
							3772	9					3	8			
*01	36735	X	17614	-0-	-19121 B	-0-	14302	3	960	4	Y	2138	59	0	2201	1	196
							2352	9					4	8			
*02	27608	X	17056	-0-	-10552 B	-0-	13762	3	763	4	Y	2301	31	0	2221	1	242
							2531	9					3	8			
*03	22041	X	16744	-0-	-5297 B	-0-	14080	3	400	4	Y	2058	29	0	2156	1	115
							2264	9									
04	20670	X	17055	-0-	-3615 B	-0-	14731	3	139	4	Y	1986	31	0	1810	1	138
							2185	9					7	8			

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

11	64620	X	26437	-0-	-38183 B	-0-	635	1	15749	3	Y	9139	43	0	8255	1	841
							10053	9									
12	66650	X	23954	-0-	-42696 B	-0-	729	1	14470	3	Y	7959	124	0	7274	1	1402
							8755	9									
01	66650	X	20583	-0-	-46067 B	-0-	639	1	12226	3	Y	7016	103	0	7188	1	1127
							7718	9									
02	35989	X	19957	-0-	-16032 B	-0-	508	1	12145	3	Y	6640	2285	0	3820	1	1662
							7304	9									
03	34321	X	34321	-0-	-0- B	-0-	1413	1	20849	3	Y	10963	11600	0	66	8	959
							12059	9									
04	26430	X	23624	-0-	-2806 B	-0-	3140	1	17820	3	Y	2422	2744	0	26	8	611
							2664	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	197070 X	69903	-0-	-127167 B	-0-	857	1	66415	3	Y	1344	30	0	1608	1	100
						1153	4	1478	9							
12	203639 X	79600	-0-	-124039 B	-0-	418	1	77009	3	Y	1632	90	0	1441	1	201
						378	4	1795	9							
01	181071 X	55436	-0-	-125635 B	-0-	447	1	52902	3	Y	1301	69	0	1373	1	60
						656	4	1431	9							
02	139983 X	54894	-0-	-85089 B	-0-	323	1	52578	3	Y	1153	66	0	986	1	161
						725	4	1268	9							
03	110608 X	56305	-0-	-54303 B	-0-	242	1	53853	3	Y	1135	55	0	1182	1	59
						961	4	1249	9							
04	77040 X	38603	-0-	-38437 B	-0-	37331	3	1272	9	Y	1156	37	0	1108	1	70

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

11	89970 X	42227	-0-	-47743 B	-0-	37501	3	4726	9	N	4296	4296	0			-0-
12	92969 X	44736	-0-	-48233 B	-0-	40008	3	4728	9	N	4298	4287	0	4	1	7
01	92969 X	34819	-0-	-58150 B	-0-	30992	3	3827	9	N	3479	3480	0	6	1	-0-
02	64699 X	29092	-0-	-35607 B	-0-	26253	3	2839	9	N	2581	2581	0			-0-
03	59892 X	27756	-0-	-32136 B	-0-	25429	3	2327	9	N	2115	2115	0			-0-
04	43290 X	23448	-0-	-19842 B	-0-	21682	3	1766	9	N	1605	1523	0	34	1	48

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

11	100346 X	100346	-0-	-0- B	-0-	97561	3	2785	9	Y	2532	45	0	2381	1	189
12	93727 X	93727	-0-	-0- B	-0-	489	1	90141	3	Y	2413	106	0	2196	1	300
						443	4	2654	9							
01	106800 X	85126	-0-	-21674 B	-0-	81275	3	3851	9	Y	3501	106	0	3530	1	165
02	103240 X	81294	-0-	-21946 B	-0-	518	1	77404	3	Y	2010	98	0	1794	1	283
						1161	4	2211	9							
03	110360 X	89010	-0-	-21350 B	-0-	388	1	86163	3	Y	838	89	0	991	1	41
						1537	4	922	9							
04	100350 X	74061	-0-	-26289 B	-0-	277	1	70920	3	Y	1577	69	0	1416	1	92
						1129	4	1735	9							

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

11	SHUT IN	75212	-0-	75212 B	351444	595	1	70704	3	Y	3336	3275	0	111	1	264
						243	4	3670	9							
12	442378 X	90934	-0-	-351444 B	-0-	947	1	86027	3	Y	3600	3527	0	3	8	334
						3960	9									
01	105865 X	81764	-0-	-24101 B	-0-	1018	1	77756	3	Y	2718	2735	0	15	8	302
						2990	9									
02	99035 X	67685	-0-	-31350 B	-0-	869	1	64456	3	Y	2145	1597	0	545	1	297
						2360	9					8	8			
03	105865 X	66406	-0-	-39459 B	-0-	728	1	63444	3	Y	2031	2017	0	2	8	309
						2234	9									
04	87990 X	54406	-0-	-33584 B	-0-	52560	3	1846	9	Y	1678	1674	0	25	8	288

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

11	SHUT IN	116026	-0-	116026 B	377857	929	1	110320	3	Y	3998	3997	0	157	1	316
						379	4	4398	9							
12	466124 X	88267	-0-	-377857 B	-0-	926	1	84217	3	Y	2840	2889	0	3	8	264
						3124	9									
01	147033 X	68415	-0-	-78618 B	-0-	851	1	65068	3	Y	2269	2269	0	12	8	252
						2496	9									
02	137547 X	56123	-0-	-81424 B	-0-	727	1	53937	3	Y	1326	1051	0	337	1	183
						1459	9					7	8			
03	147033 X	55124	-0-	-91909 B	-0-	701	1	53042	3	Y	1255	1246	0	1	8	191
						1381	9									
04	116040 X	36457	-0-	-79583 B	-0-	2842	1	32474	3	Y	1037	1034	0	16	8	178
						1141	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	8359	-0-	8359 B	209061	42	1	5253	3	Y	2770	2782	0	112	1	219
						17	4	3047	9							
12	219602 X	10541	-0-	-209061 B	-0-	68	1	6414	3	Y	3690	3564	0	2	8	343
						4059	9									
01	114545 X	8937	-0-	-105608 B	-0-	74	1	5798	3	Y	2786	2804	0	15	8	310
						3065	9									
02	107155 X	7287	-0-	-99868 B	-0-	64	1	4805	3	Y	2198	1637	0	559	1	304
						2418	9					8	8			
03	114545 X	7230	-0-	-107315 B	-0-	4940	3	2290	9	Y	2082	2067	0	2	8	317
*04	55762 X	55762	-0-	-0- B	-0-	53871	3	1891	9	Y	1719	1716	0	25	8	295

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	186891	-0-	186891 B	429147	1479	1	175869	3	Y	8126	7722	0	188	1	643
						604	4	8939	9							
12	599187 X	170040	-0-	-429147 B	-0-	1796	1	162945	3	Y	4817	5006	0	7	8	447
						5299	9									
01	175894 X	153212	-0-	-22682 B	-0-	1929	1	147282	3	Y	3637	3660	0	20	8	404
						4001	9									
02	164546 X	126892	-0-	-37654 B	-0-	1646	1	122089	3	Y	2870	2137	0	730	1	396
						3157	9					11	8			
03	175894 X	124542	-0-	-51352 B	-0-	1503	1	120049	3	Y	2718	2698	0	3	8	413
						2990	9									
04	170220 X	72786	-0-	-97434 B	-0-	70316	3	2470	9	Y	2245	2239	0	33	8	386

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	100501	-0-	100501 B	229852	84268	3	16233	9	Y	14757	14605	0	69	1	83
12	316775 X	86923	-0-	-229852 B	-0-	74413	3	12510	9	Y	11373	11373	0			83
01	75167 X	75167	-0-	-0- B	-0-	65896	3	9271	9	Y	8428	8428	0			83
02	65250 X	61555	-0-	-3695 B	-0-	54304	3	7251	9	Y	6592	6592	0			83
03	69750 X	58499	-0-	-11251 B	-0-	52129	3	6370	9	Y	5791	5791	0			83
04	67500 X	52269	-0-	-15231 B	-0-	46971	3	5298	9	Y	4816	4816	0			83

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
11	SHUT IN	83653	-0-	83653 B	237812	80628	3	3025	9	Y	2750	2547	0	120	1	83
12	329422 X	91610	-0-	-237812 B	-0-	84129	3	7481	9	Y	6801	6801	0			83
01	89144 X	89144	-0-	-0- B	-0-	77338	3	11806	9	Y	10733	10733	0			83
02	75856 X	75856	-0-	-0- B	-0-	65915	3	9941	9	Y	9037	9037	0			83
03	71639 X	71639	-0-	-0- B	-0-	63446	3	8193	9	Y	7448	7448	0			83
*04	65729 X	65729	-0-	-0- B	-0-	58732	3	6997	9	Y	6361	6361	0			83

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	34079	-0-	34079 B	34079	137	1	31586	3	Y	2141	1988	0	74	1	79
						1	4	2355	9							
01	SHUT IN	191008	-0-	191008 B	225087	562	1	178234	3	Y	11102	10993	0	19	8	169
						12212	9									
02	SHUT IN	168610	-0-	168610 B	393697	383	1	155674	3	Y	11412	11019	0	197	1	337
						12553	9					28	8			
03	SHUT IN	155206	-0-	155206 B	548903	440	1	143643	3	Y	10112	9735	0	410	1	295
						11123	9					9	8			
04	SHUT IN	136394	-0-	136394 B	685297	128001	3	8393	9	Y	7630	7528	0	63	8	334

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	24598	-0-	24598	B	24598	98	1	22807	3	Y	1538	1428	0	53	1	57
							1	4	1692	9							
01	SHUT IN	189856	-0-	189856	B	214454	561	1	177824	3	Y	10428	10312	0	14	8	159
							11471	9									
02	SHUT IN	169702	-0-	169702	B	384156	381	1	155316	3	Y	12732	12269	0	220	1	376
							14005	9					26	8			
03	SHUT IN	156161	-0-	156161	B	540317	358	1	143393	3	Y	11282	10861	0	458	1	329
							12410	9					10	8			
04	SHUT IN	152174	-0-	152174	B	692491	142810	3	9364	9	Y	8513	8399	0	70	8	373

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	55047	-0-	55047	B	55047	217	1	50208	3	Y	4200	3899	0	145	1	156
							2	4	4620	9							
01	SHUT IN	230474	-0-	230474	B	285521	673	1	214005	3	Y	14360	14261	0	36	8	219
							15796	9									
02	SHUT IN	203623	-0-	203623	B	489144	458	1	186917	3	Y	14771	14263	0	255	1	436
							16248	9					36	8			
03	SHUT IN	187396	-0-	187396	B	676540	464	1	172534	3	Y	13089	12601	0	531	1	382
							14398	9					11	8			
04	SHUT IN	176551	-0-	176551	B	853091	165687	3	10864	9	Y	9876	9744	0	82	8	432

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	153501	-0-	153501	B	153501	606	1	140603	3	Y	11169	10371	0	384	1	414
							6	4	12286	9							
01	SHUT IN	168471	-0-	168471	B	321972	509	1	161008	3	Y	6322	6542	0	98	8	96
							6954	9									
02	SHUT IN	148110	-0-	148110	B	470082	348	1	140627	3	Y	6486	6262	0	112	1	192
							7135	9					16	8			
03	SHUT IN	136480	-0-	136480	B	606562	626	1	129533	3	Y	5746	5532	0	233	1	168
							6321	9					5	8			
04	SHUT IN	79412	-0-	79412	B	685974	1900	1	72742	3	Y	4336	4278	0	36	8	190
							4770	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	1919	-0-	1919	B	1919	22	1	1701	3	Y	169	6	0			163
							10	4	186	9							
12	SHUT IN	48324	-0-	48324	B	50243	191	1	45547	3	Y	2349	2071	0	192	1	81
							2	4	2584	9			5	8			
01	SHUT IN	43486	-0-	43486	B	93729	122	1	39985	3	Y	3072	3087	0	19	8	47
							3379	9									
02	SHUT IN	36348	-0-	36348	B	130077	87	1	34919	3	Y	1220	1202	0	21	1	36
							1342	9					8	8			
03	SHUT IN	33509	-0-	33509	B	163586	178	1	32142	3	Y	1081	1041	0	44	1	31
							1189	9					1	8			
*04	178864 X	15278	-0-	-163586	B	-0-	692	1	13688	3	Y	816	805	0	7	8	35
							898	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	23536	-0-	23536	B	23536	273	1	21785	3	Y	1228	46	0			1182
							127	4	1351	9							
12	SHUT IN	208119	-0-	208119	B	231655	781	1	188478	3	Y	17138	15112	0	1399	1	591
							8	4	18852	9			36	8			
01	SHUT IN	110856	-0-	110856	B	342511	273	1	93054	3	Y	15935	16144	0	139	8	243
							17529	9									
02	SHUT IN	88062	-0-	88062	B	430573	200	1	81259	3	Y	6003	5925	0	104	1	177
							6603	9					40	8			
03	SHUT IN	81060	-0-	81060	B	511633	227	1	74981	3	Y	5320	5121	0	216	1	155
							5852	9					5	8			
*04	583388 X	71755	-0-	-511633	B	-0-	67340	3	4415	9	Y	4014	3960	0	33	8	176

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

11	4103 X	4103	-0-	-0-	B	-0-	525	1	1777	2	Y	410	637	1			333
							1350	4	451	9							
12	1705 X	511	-0-	-1194	B	-0-	36	1	132	2	Y	312	2	8			643
							343	9									
01	5704 X	1137	-0-	-4567	B	-0-	337	1	405	2	Y	282	458	1			467
							85	4	310	9							
02	5336 X	1292	-0-	-4044	B	-0-	452	1	739	2	Y	92					559
							101	9									
03	5704 X	748	-0-	-4956	B	-0-	82	1	588	2	Y	71					630
							78	9									
04	4110 X	3902	-0-	-208	B	-0-	40	1	3231	2	Y	574	663	1			541
							631	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

11	6150 X	3974	-0-	-2176	B	-0-	540	1	1828	2	Y	198	718	1			161
							1388	4	218	9							
12	5332 X	2988	-0-	-2344	B	-0-	242	1	2512	2	Y	213					374
							234	9									
01	5766 X	1531	-0-	-4235	B	-0-	582	1	709	2	Y	83	266	1			191
							149	4	91	9							
02	5394 X	1191	-0-	-4203	B	-0-	449	1	734	2	Y	7					198
							8	9									
03	5766 X	812	-0-	-4954	B	-0-	98	1	708	2	Y	5					203
							6	9									
*04	5064 X	5064	-0-	-0-	B	-0-	32	1	4549	2	Y	439	228	1			414
							483	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE

CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5491	-0-	-569 B	-0-	515	1	4976	2	N	-0-					18
12	6076	X	4733	-0-	-1343 B	-0-	4178	1	546	2	N	8	11	1			15
							9	9									
01	5890	X	4283	-0-	-1607 B	-0-	362	1	3921	2	N	-0-					15
02	5307	X	4442	-0-	-865 B	-0-	457	1	3977	2	N	7					22
							8	9									
03	5673	X	4306	-0-	-1367 B	-0-	295	1	4011	2	N	-0-					22
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490 B	-0-					N	NO RPT					22

EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1739	2	23	9	Y	21					153
12	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1597	2	39	9	Y	35	49	1			139
01	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1652	2	85	9	Y	77	99	1			117
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1170	2	50	9	Y	45	50	1			112
03	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1251	2	62	9	Y	56	97	1			71
*04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1109	2	65	9	Y	59	48	1			82

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

11	8912	X	8912	-0-	-0- B	-0-	8889	2	23	9	Y	21					157
12	8612	X	8612	-0-	-0- B	-0-	8575	2	37	9	Y	34	50	1			141
01	8133	X	8133	-0-	-0- B	-0-	8048	2	85	9	Y	77	100	1			118
02	7014	X	7014	-0-	-0- B	-0-	6963	2	51	9	Y	46	51	1			113
03	4887	X	4887	-0-	-0- B	-0-	4825	2	62	9	Y	56	98	1			71
*04	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	4607	2	65	9	Y	59	48	1			82

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

11	7744	X	7744	-0-	-0- B	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6940	-0-	-283 B	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6638	-0-	-926 B	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	5396	-0-	-2086 B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5763	-0-	-2235 B	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6020	-0-	-1720 B	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

11	8310	X	7718	-0-	-592 B	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7990	-0-	-380 B	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7368	-0-	-816 B	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6298	-0-	-1300 B	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6623	-0-	-1499 B	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6574	-0-	-1166 B	-0-	6574	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

11	11220	X	7840	-0-	-3380 B	-0-	189	1	7651	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	8059	-0-	-2729 B	-0-	191	1	7868	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	8410	-0-	-2378 B	-0-	601	1	7809	2	N	-0-					-0-
02	10092	X	8220	-0-	-1872 B	-0-	341	1	7879	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8445	-0-	-297 B	-0-	270	1	8175	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	6965	-0-	-1165 B	-0-	220	1	6745	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	16291	-0-	-3239 B	-0-	1169	1	15122	2	N	-0-					157
12	20181	X	16777	-0-	-3404 B	-0-	477	1	16286	2	N	13	96	1			74
							14	9									
01	20181	X	17065	-0-	-3116 B	-0-	138	1	16905	2	N	20					94
							22	9									
02	17458	X	15427	-0-	-2031 B	-0-	177	1	15249	2	N	1					95
							1	9									
03	18662	X	16246	-0-	-2416 B	-0-	587	1	15640	2	N	17					112
							19	9									
04	16500	X	15840	-0-	-660 B	-0-	657	1	15122	2	N	55					167
							112	8	61	9							

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

11	9630	X	6309	-0-	-3321 B	-0-	152	1	6157	2	N	-0-					-0-
12	8978	X	8978	-0-	-0- B	-0-	212	1	8766	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7849	-0-	-87 B	-0-	562	1	7287	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	7378	-0-	-46 B	-0-	307	1	7071	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7984	-0-	-1006 B	-0-	255	1	7729	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7452	-0-	-1248 B	-0-	235	1	7217	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

11	11250	X	7195	-0-	-4055 B	-0-	173	1	7022	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	8897	-0-	-2294 B	-0-	210	1	8687	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	9408	-0-	-1783 B	-0-	673	1	8735	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	9377	-0-	-1092 B	-0-	389	1	8988	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9010	-0-	-1127 B	-0-	288	1	8722	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7533	-0-	-1557 B	-0-	238	1	7295	2	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

11	6550	X	6550	-0-	-0- B	-0-	862	1	5688	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	4749	-0-	-1730 B	-0-	508	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5745	-0-	-734 B	-0-	667	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5761	-0-	-561 B	-0-	604	1	5157	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5822	-0-	-936 B	-0-	613	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5363	-0-	-1177 B	-0-	549	1	4814	2	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

11	8592	X	8592	-0-	-0- B	-0-	8592	2			N	-0-					41
12	8446	X	8446	-0-	-0- B	-0-	8446	2			N	-0-					41
01	9021	X	8308	-0-	-713 B	-0-	8302	2	6	9	N	5					46
02	8439	X	8096	-0-	-343 B	-0-	8096	2			N	-0-					46
03	9021	X	8765	-0-	-256 B	-0-	8765	2			N	-0-					46
*04	8767	X	8767	-0-	-0- B	-0-	8757	2	46	8	N	9					56
							10	9									

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

11	10050	X	9308	-0-	-742 B	-0-	9305	2	3	9	N	3					64
12	10385	X	9246	-0-	-1139 B	-0-	9224	2	22	9	N	20					84
01	10385	X	6427	-0-	-3958 B	-0-	6394	2	33	9	N	30					114
02	9135	X	5370	-0-	-3765 B	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	11148	X	11148	-0-	-0- B	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
*04	10281	X	10281	-0-	-0- B	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12720 X	11463	-0-	-1257 B	-0-	11463	2			N	-0-			-0-
12	13144 X	11703	-0-	-1441 B	-0-	291	1	11412	2	N	-0-			-0-
01	12493 X	10052	-0-	-2441 B	-0-	10052	2			N	-0-			-0-
02	11687 X	11219	-0-	-468 B	-0-	11219	2			N	-0-			-0-
03	12493 X	11182	-0-	-1311 B	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
04	11460 X	10501	-0-	-959 B	-0-	10501	2			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

11	7920 X	5367	-0-	-2553 B	-0-	129	1	5238	2	N	-0-			-0-
12	8332 X	8332	-0-	-0- B	-0-	197	1	8135	2	N	-0-			-0-
01	7874 X	6760	-0-	-1114 B	-0-	483	1	6277	2	N	-0-			-0-
02	7366 X	6796	-0-	-570 B	-0-	283	1	6513	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	6936	-0-	-1248 B	-0-	221	1	6715	2	N	-0-			-0-
04	7920 X	6768	-0-	-1152 B	-0-	214	1	6554	2	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

11	10380 X	10302	-0-	-78 B	-0-	10302	2			N	-0-			-0-
12	11287 X	11287	-0-	-0- B	-0-	628	1	10659	2	N	-0-			-0-
01	11904 X	10716	-0-	-1188 B	-0-	160	1	10556	2	N	-0-			-0-
02	11244 X	11244	-0-	-0- B	-0-	108	1	11136	2	N	-0-			-0-
03	11904 X	10424	-0-	-1480 B	-0-	107	1	10317	2	N	-0-			-0-
04	10920 X	9711	-0-	-1209 B	-0-	154	1	9557	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

11	8550 X	6811	-0-	-1739 B	-0-	419	1	6392	2	N	-0-			-0-
12	8835 X	7836	-0-	-999 B	-0-	335	1	7501	2	N	-0-			-0-
01	7719 X	7464	-0-	-255 B	-0-	356	1	7108	2	N	-0-			-0-
02	7221 X	7088	-0-	-133 B	-0-	354	1	6734	2	N	-0-			-0-
03	7843 X	7015	-0-	-828 B	-0-	304	1	6711	2	N	-0-			-0-
04	7590 X	6639	-0-	-951 B	-0-	337	1	6302	2	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

11	9782 X	9782	-0-	-0- B	-0-	35	1	9747	2	N	-0-			14
12	7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	362	1	7547	2	N	-0-			14
01	7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	336	1	7338	2	N	-0-			14
02	7152 X	7152	-0-	-0- B	-0-	132	1	7020	2	N	-0-			14
03	7533 X	7454	-0-	-79 B	-0-	118	1	7336	2	N	-0-			14
04	7290 X	6559	-0-	-731 B	-0-	82	1	6477	2	N	-0-			14
						14	8							

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

11	3930 X	3467	-0-	-463 B	-0-	214	1	3253	2	N	-0-			-0-
12	4061 X	3283	-0-	-778 B	-0-	140	1	3143	2	N	-0-			-0-
01	4061 X	3538	-0-	-523 B	-0-	169	1	3369	2	N	-0-			-0-
02	3509 X	3323	-0-	-186 B	-0-	166	1	3157	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3358	-0-	-238 B	-0-	146	1	3212	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	3283	-0-	-197 B	-0-	167	1	3116	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
11	14940 X	9690	-0-	-5250 B	-0-	9690	2			N	-0-			1
12	16219 X	16219	-0-	-0- B	-0-	903	1	15316	2	N	-0-			1
01	14136 X	9306	-0-	-4830 B	-0-	139	1	9167	2	N	-0-			1
02	15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-	144	1	14864	2	N	-0-			1
03	16213 X	13422	-0-	-2791 B	-0-	138	1	13284	2	N	-0-			1
04	15690 X	13120	-0-	-2570 B	-0-	209	1	12911	2	N	-0-			1
						1	8							

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5790 X	4422	-0-	-1368 B	-0-	272	1	4150	2	N	-0-			-0-
12	5735 X	4453	-0-	-1282 B	-0-	190	1	4263	2	N	-0-			-0-
01	5704 X	4524	-0-	-1180 B	-0-	216	1	4308	2	N	-0-			-0-
02	4988 X	4527	-0-	-461 B	-0-	227	1	4300	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4719	-0-	-241 B	-0-	205	1	4514	2	N	-0-			-0-
*04	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	237	1	4442	2	N	-0-			-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6438 X	6438	-0-	-0- B	-0-	23	1	6415	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	5984	-0-	-154 B	-0-	273	1	5711	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	5852	-0-	-286 B	-0-	255	1	5597	2	N	-0-			-0-
02	6235 X	5794	-0-	-441 B	-0-	107	1	5687	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	5842	-0-	-823 B	-0-	93	1	5749	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	5419	-0-	-1031 B	-0-	68	1	5351	2	N	-0-			-0-

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
11	25590 X	9898	-0-	-15692 B	-0-	260	1	9616	2	N	20			155
						22	9							
12	26443 X	17929	-0-	-8514 B	-0-	610	1	17319	2	N	-0-			155
01	26443 X	18901	-0-	-7542 B	-0-	9757	1	9144	2	N	-0-			155
02	26748 X	26748	-0-	-0- B	-0-	8349	1	18399	2	N	-0-			155
03	22758 X	22758	-0-	-0- B	-0-	4730	1	18028	2	N	-0-			155
*04	21122 X	21122	-0-	-0- B	-0-	4439	1	16530	2	N	139	150 1		174
						185	8	153	9					

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	451	1	7622	2	N	-0-			-0-
12	8246 X	6155	-0-	-2091 B	-0-	105	1	6050	2	N	-0-			-0-
01	7719 X	7364	-0-	-355 B	-0-	11	1	7353	2	N	-0-			-0-
02	7714 X	6499	-0-	-1215 B	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
03	8246 X	6734	-0-	-1512 B	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
04	7980 X	6209	-0-	-1771 B	-0-	6209	2			N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	2095	-0-	-245 B	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
12	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
01	2418 N	2312	-0-	-106 B	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
*04	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
11	6304	X	6304	-0-	-0- B	-0-	828	1	5463	2	N	12					43
							13	9									
12	5642	X	5147	-0-	-495 B	-0-	550	1	4586	2	N	10					53
							11	9									
01	5643	X	5643	-0-	-0- B	-0-	651	1	4955	2	N	34					87
							37	9									
02	6090	X	4687	-0-	-1403 B	-0-	491	1	4196	2	N	-0-					87
03	6510	X	4994	-0-	-1516 B	-0-	525	1	4469	2	N	-0-					87
04	6300	X	4604	-0-	-1696 B	-0-	471	1	4133	2	N	-0-					87
							87	8									

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

11	10530	X	9203	-0-	-1327 B	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9659	-0-	-1222 B	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9225	-0-	-1067 B	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	9499	X	9499	-0-	-0- B	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9801	-0-	-243 B	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9173	-0-	-187 B	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

11	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	306	1	3409	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3223	-0-	-218 B	-0-	250	1	2973	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3058	-0-	-383 B	-0-	262	1	2796	2	N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	228	1	3105	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3294	-0-	-147 B	-0-	230	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156 B	-0-	273	1	2901	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

11	40560	X	30327	-0-	-10233 B	-0-	30327	2			Y	-0-					-0-
12	38533	X	31154	-0-	-7379 B	-0-	31154	2			Y	-0-					-0-
01	33759	X	30491	-0-	-3268 B	-0-	30491	2			Y	-0-					-0-
02	31581	X	28964	-0-	-2617 B	-0-	28964	2			Y	-0-					-0-
03	33759	X	29429	-0-	-4330 B	-0-	29429	2			Y	-0-					-0-
04	30330	X	27653	-0-	-2677 B	-0-	27653	2			Y	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

11	74934	X	74934	-0-	-0- B	-0-	1193	1	73741	2	N	-0-					12
12	75372	X	75372	-0-	-0- B	-0-	2227	1	73145	2	N	-0-					12
01	71390	X	71390	-0-	-0- B	-0-	1340	1	70049	2	N	1					13
							1	9									
02	62686	X	62686	-0-	-0- B	-0-	651	1	62035	2	N	-0-					13
03	63596	X	63596	-0-	-0- B	-0-	9	1	63587	2	N	-0-					13
*04	59134	X	59134	-0-	-0- B	-0-	59123	2	13	8	N	10					23
							11	9									

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

11	55050	X	42034	-0-	-13016 B	-0-	1013	1	41021	2	N	-0-					-0-
12	51243	X	43833	-0-	-7410 B	-0-	1037	1	42796	2	N	-0-					-0-
01	51243	X	39338	-0-	-11905 B	-0-	2813	1	36525	2	N	-0-					-0-
02	47937	X	38026	-0-	-9911 B	-0-	1579	1	36447	2	N	-0-					-0-
03	48205	X	37655	-0-	-10550 B	-0-	1203	1	36452	2	N	-0-					-0-
04	42420	X	37491	-0-	-4929 B	-0-	1184	1	36307	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42390 X	32742	-0-	-9648 B	-0-	789	1	31953	2	N	-0-					-0-
12	39587 X	32545	-0-	-7042 B	-0-	770	1	31775	2	N	-0-					-0-
01	37572 X	29255	-0-	-8317 B	-0-	2092	1	27163	2	N	-0-					-0-
02	33263 X	26747	-0-	-6516 B	-0-	1111	1	25636	2	N	-0-					-0-
03	33821 X	27029	-0-	-6792 B	-0-	863	1	26166	2	N	-0-					-0-
04	32730 X	25376	-0-	-7354 B	-0-	801	1	24575	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

11	99630 X	97361	-0-	-2269 B	-0-	97361	2			Y	-0-					13
12	98115 X	80838	-0-	-17277 B	-0-	80838	2			Y	-0-					13
01	88195 X	74375	-0-	-13820 B	-0-	74375	2			Y	-0-					13
02	94105 X	64805	-0-	-29300 B	-0-	64805	2			Y	-0-					13
03	100595 X	63523	-0-	-37072 B	-0-	63523	2			Y	-0-					13
04	97350 X	57845	-0-	-39505 B	-0-	57845	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

11	109980 X	51779	-0-	-58201 B	-0-	51779	2			Y	-0-					13
12	113646 X	92996	-0-	-20650 B	-0-	92996	2			Y	-0-					13
01	106640 X	86591	-0-	-20049 B	-0-	86591	2			Y	-0-					13
02	78121 X	78121	-0-	-0- B	-0-	78121	2			Y	-0-					13
03	93000 X	73934	-0-	-19066 B	-0-	73934	2			Y	-0-					13
04	90000 X	69450	-0-	-20550 B	-0-	69450	2	13	8	Y	-0-					13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

11	156090 X	102330	-0-	-53760 B	-0-	2465	1	99865	2	N	-0-					-0-
12	143623 X	95621	-0-	-48002 B	-0-	2262	1	93359	2	N	-0-					-0-
01	129053 X	89744	-0-	-39309 B	-0-	6418	1	83326	2	N	-0-					-0-
02	107880 X	78715	-0-	-29165 B	-0-	3270	1	75445	2	N	-0-					-0-
03	105741 X	75460	-0-	-30281 B	-0-	2411	1	73049	2	N	-0-					-0-
04	102330 X	73752	-0-	-28578 B	-0-	73722	2	155	8	N	27					182
						30	9									

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

11	256815 X	256815	-0-	-0- B	-0-	256815	2			Y	-0-					-0-
12	212135 X	212135	-0-	-0- B	-0-	212135	2			Y	-0-					-0-
01	210862 X	182183	-0-	-28679 B	-0-	182183	2			Y	-0-					-0-
02	197258 X	154049	-0-	-43209 B	-0-	154049	2			Y	-0-					-0-
03	210862 X	141416	-0-	-69446 B	-0-	141416	2			Y	-0-					-0-
04	204060 X	125117	-0-	-78943 B	-0-	125117	2	13	8	Y	-0-					13

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

11	SHUT IN	62423	-0-	62423 B	62423	1364	1	61059	2	N	-0-					-0-
12	367885 X	305462	-0-	-62423 B	-0-	4499	1	300963	2	N	-0-					-0-
01	306373 X	267958	-0-	-38415 B	-0-	5390	1	262340	2	N	207					207
						228	9									
02	286607 X	239018	-0-	-47589 B	-0-	2714	1	236239	2	N	59	199	1			67
						65	9									
03	305474 X	212095	-0-	-93379 B	-0-	212015	2	80	9	N	73					140
04	295620 X	174848	-0-	-120772 B	-0-	1803	1	172833	2	N	193					333
						140	8	212	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217500 X	198133	-0-	-19367 B	-0-	198133	2			Y	-0-					-0-
12	224750 X	179230	-0-	-45520 B	-0-	179230	2			Y	-0-					-0-
01	224750 X	157353	-0-	-67397 B	-0-	157353	2			Y	-0-					-0-
02	210250 X	126319	-0-	-83931 B	-0-	126319	2			Y	-0-					-0-
03	224750 X	112419	-0-	-112331 B	-0-	112419	2			Y	-0-					-0-
04	198120 X	97305	-0-	-100815 B	-0-	97305	2			Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

11	209700 X	76656	-0-	-133044 B	-0-	2018	1	74570	2	N	62	139	1			58
						68	9									
12	216690 X	80792	-0-	-135898 B	-0-	2740	1	77841	2	N	192					250
						211	9									
01	115816 X	72553	-0-	-43263 B	-0-	72444	2	109	9	N	99	17	1			332
02	92191 X	59926	-0-	-32265 B	-0-	59773	2	153	9	N	139	394	1			77
*03	80786 X	60341	-0-	-20445 B	-0-	60339	2	2	9	N	2	9	1			70
04	DLQ G-10	66361	-0-	66361 B	66361	65987	2	185	8	N	340					525
						374	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

11	253050 X	69356	-0-	-183694 B	-0-	1818	1	67160	2	N	344	257	1			305
						378	9									
12	261485 X	81795	-0-	-179690 B	-0-	2770	1	78711	2	N	285	557	1			33
						314	9									
01	118823 X	73337	-0-	-45486 B	-0-	73089	2	248	9	N	225	165	1			93
02	97324 X	61034	-0-	-36290 B	-0-	60856	2	178	9	N	162					255
*03	81809 X	61554	-0-	-20255 B	-0-	61416	2	138	9	N	125	195	1			185
04	DLQ G-10	66398	-0-	66398 B	66398	66048	2	70	8	N	318	232	1			156
						350	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

11	110911 X	110911	-0-	-0- B	-0-	110911	2			Y	-0-					-0-
12	154078 X	154078	-0-	-0- B	-0-	154078	2			Y	-0-					-0-
01	157784 X	157784	-0-	-0- B	-0-	157784	2			Y	-0-					-0-
02	105764 X	105764	-0-	-0- B	-0-	105764	2			Y	-0-					-0-
03	130884 X	130884	-0-	-0- B	-0-	130884	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	114818	-0-	114818 B	114818	114818	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

11	304050 X	83972	-0-	-220078 B	-0-	83972	2			Y	-0-					-0-
12	314185 X	156967	-0-	-157218 B	-0-	156967	2			Y	-0-					-0-
01	220007 X	152301	-0-	-67706 B	-0-	152301	2			Y	-0-					-0-
02	130504 X	130504	-0-	-0- B	-0-	130504	2			Y	-0-					-0-
03	156953 X	4422	-0-	-152531 B	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

11	286927 X	286927	-0-	-0- B	-0-	286927	2			Y	-0-					-0-
12	248320 X	248320	-0-	-0- B	-0-	248320	2			Y	-0-					-0-
01	208943 X	208943	-0-	-0- B	-0-	208943	2			Y	-0-					-0-
02	180119 X	180119	-0-	-0- B	-0-	180119	2			Y	-0-					-0-
03	166313 X	166313	-0-	-0- B	-0-	166313	2			Y	-0-					-0-
*04	145383 X	145383	-0-	-0- B	-0-	145383	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364440 X	303269	-0-	-61171 B	-0-	303269	2			Y	-0-					-0-
12	376588 X	277603	-0-	-98985 B	-0-	277603	2			Y	-0-					-0-
01	376588 X	255438	-0-	-121150 B	-0-	255438	2			Y	-0-					-0-
02	352292 X	229923	-0-	-122369 B	-0-	229923	2			Y	-0-					-0-
03	345681 X	216507	-0-	-129174 B	-0-	216507	2			Y	-0-					-0-
04	303270 X	186363	-0-	-116907 B	-0-	186363	2			Y	-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

11	77880 X	69452	-0-	-8428 B	-0-	69452	3			N	-0-					-0-
12	80476 X	65701	-0-	-14775 B	-0-	65701	3			N	-0-					-0-
01	80476 X	67306	-0-	-13170 B	-0-	67306	3			N	-0-					-0-
02	73747 X	63943	-0-	-9804 B	-0-	63943	3			N	-0-					-0-
03	74896 X	65287	-0-	-9609 B	-0-	65287	3			N	-0-					-0-
04	69450 X	61889	-0-	-7561 B	-0-	61888	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

11	90990 X	79048	-0-	-11942 B	-0-	79048	3			N	-0-					-0-
12	94023 X	77468	-0-	-16555 B	-0-	77468	3			N	-0-					-0-
01	92318 X	72366	-0-	-19952 B	-0-	72366	3			N	-0-					-0-
02	85434 X	70359	-0-	-15075 B	-0-	70359	3			N	-0-					-0-
03	86118 X	70714	-0-	-15404 B	-0-	70714	3			N	-0-					-0-
04	79050 X	70510	-0-	-8540 B	-0-	70508	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

11	110040 X	90284	-0-	-19756 B	-0-	90284	3			N	-0-					-0-
12	101122 X	90451	-0-	-10671 B	-0-	90451	3			N	-0-					-0-
01	99231 X	82366	-0-	-16865 B	-0-	82366	3			N	-0-					-0-
02	92162 X	92157	-0-	-5 B	-0-	92157	3			N	-0-					-0-
03	95542 X	94131	-0-	-1411 B	-0-	94131	3			N	-0-					-0-
04	90270 X	89141	-0-	-1129 B	-0-	89141	3			N	-0-					-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

11	10830 X	10034	-0-	-796 B	-0-	835	1	9199	2	N	-0-					-0-
12	11191 X	9932	-0-	-1259 B	-0-	1333	1	8599	2	N	-0-					-0-
01	10478 X	9712	-0-	-766 B	-0-	685	1	9027	2	N	-0-					-0-
02	9715 X	8791	-0-	-924 B	-0-	891	1	7900	2	N	-0-					-0-
03	10354 X	9606	-0-	-748 B	-0-	502	1	9104	2	N	-0-					-0-
04	10020 X	8971	-0-	-1049 B	-0-	872	1	8099	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13020 X	10973	-0-	-2047 B	-0-	171	1	10802	2	N	-0-			-0-
12	12989 X	12177	-0-	-812 B	-0-	83	1	12094	2	N	-0-			-0-
01	12639 X	12639	-0-	-0- B	-0-	90	1	12549	2	N	-0-			-0-
02	12128 X	12128	-0-	-0- B	-0-	113	1	12015	2	N	-0-			-0-
03	11971 X	11971	-0-	-0- B	-0-	132	1	11839	2	N	-0-			-0-
04	12240 X	11203	-0-	-1037 B	-0-	133	1	11070	2	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

11	8040 X	6603	-0-	-1437 B	-0-	40	1	6563	2	N	-0-			-0-
12	8308 X	7247	-0-	-1061 B	-0-	47	1	7200	2	N	-0-			-0-
01	7750 X	7032	-0-	-718 B	-0-	49	1	6983	2	N	-0-			-0-
02	6587 X	6587	-0-	-0- B	-0-	59	1	6528	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6745	-0-	-75 B	-0-	72	1	6673	2	N	-0-			-0-
04	7020 X	6501	-0-	-519 B	-0-	75	1	6426	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

11	7771 X	7771	-0-	-0- B	-0-	392	1	7379	2	N	-0-			-0-
12	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	47	1	7221	2	N	-0-			-0-
01	6975 X	6089	-0-	-886 B	-0-	42	1	6047	2	N	-0-			-0-
02	7511 X	6201	-0-	-1310 B	-0-	106	1	6095	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	6091	-0-	-1938 B	-0-	99	1	5992	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	5804	-0-	-1966 B	-0-	330	1	5474	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

11	13530 X	11451	-0-	-2079 B	-0-	953	1	10498	2	N	-0-			-0-
12	13702 X	11391	-0-	-2311 B	-0-	1529	1	9862	2	N	-0-			-0-
01	13144 X	12072	-0-	-1072 B	-0-	854	1	11218	2	N	-0-			-0-
02	11658 X	11234	-0-	-424 B	-0-	1143	1	10091	2	N	-0-			-0-
03	12462 X	11584	-0-	-878 B	-0-	610	1	10974	2	N	-0-			-0-
04	11670 X	10979	-0-	-691 B	-0-	1067	1	9912	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

11	26640 X	25163	-0-	-1477 B	-0-	2092	1	23071	2	N	-0-			-0-
12	27342 X	23963	-0-	-3379 B	-0-	3217	1	20746	2	N	-0-			-0-
01	27342 X	24546	-0-	-2796 B	-0-	1738	1	22808	2	N	-0-			-0-
02	25578 X	23224	-0-	-2354 B	-0-	2362	1	20862	2	N	-0-			-0-
03	26722 X	21085	-0-	-5637 B	-0-	1111	1	19974	2	N	-0-			-0-
04	25170 X	20757	-0-	-4413 B	-0-	2018	1	18739	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

11	9100 X	9100	-0-	-0- B	-0-	281	1	8819	2	N	-0-			-0-
12	9672 X	8507	-0-	-1165 B	-0-	259	1	8248	2	N	-0-			-0-
01	9672 X	8085	-0-	-1587 B	-0-	610	1	7475	2	N	-0-			-0-
02	8787 X	7074	-0-	-1713 B	-0-	570	1	6504	2	N	-0-			-0-
03	9393 X	8409	-0-	-984 B	-0-	566	1	7843	2	N	-0-			-0-
04	9090 X	7967	-0-	-1123 B	-0-	473	1	7494	2	N	-0-			-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 08/27/2015 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
08	SHUT IN	25534	-0-	25534 B	25534	157	1	25377	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	460713	-0-	460713 B	486247	12398	1	448315	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	529200	-0-	529200 B	1015447	9573	1	519550	2	N	70					70
						77	9									
*11	1520393 X	504946	-0-	-1015447 B	-0-	18993	1	485953	2	N	-0-					70
12	531247 X	467841	-0-	-63406 B	-0-	16618	1	451199	2	N	22	22	8			70
						24	9									
01	531247 X	385453	-0-	-145794 B	-0-	9097	1	376353	2	N	3					73
						3	9									
*02	309205 X	309205	-0-	-0- B	-0-	2925	1	306280	2	N	-0-					73
*03	288562 X	288562	-0-	-0- B	-0-	3240	1	285322	2	N	-0-					73
*04	265062 X	265062	-0-	-0- B	-0-	5968	1	259094	2	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

11	581066 X	279794	-0-	-301272 B	-0-	8604	1	271190	2	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	222575	-0-	222575 B	222575	6746	1	215829	2	N	-0-					-0-
01	415749 X	193174	-0-	-222575 B	-0-	14513	1	178661	2	N	-0-					-0-
02	281822 X	159857	-0-	-121965 B	-0-	12851	1	147006	2	N	-0-					-0-
03	301258 X	146714	-0-	-154544 B	-0-	9849	1	136865	2	N	-0-					-0-
*04	125014 X	125014	-0-	-0- B	-0-	7418	1	117596	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

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	309227 X	275384	-0-	-33843 B	-0-	2570	1	272814	2	N	-0-					-0-
03	330553 X	181341	-0-	-149212 B	-0-	2056	1	179285	2	N	-0-					-0-
04	319890 X	109826	-0-	-210064 B	-0-	1297	1	108529	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

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-
03	0 W	206464	-0-	206464 B	206464	3369	1	203095	2	N	-0-					-0-
04	0 W	126245	-0-	126245 B	332709	7178	1	119067	2	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

11	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	88	1	5811	2	N	-0-					-0-
12	6758 X	5799	-0-	-959 B	-0-	5538	1	261	2	N	-0-					-0-
01	6758 X	4737	-0-	-2021 B	-0-	80	1	4657	2	N	-0-					-0-
02	6322 X	5599	-0-	-723 B	-0-	95	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6386 X	5657	-0-	-729 B	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5366	-0-	-544 B	-0-	5359	2	52	8	N	6					58
						7	9									

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

11	4380 X	2783	-0-	-1597 B	-0-	41	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	4526 X	3786	-0-	-740 B	-0-	3616	1	170	2	N	-0-					-0-
01	4526 X	3768	-0-	-758 B	-0-	63	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	74	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*04	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7820	-0-	-340 B	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7471	-0-	-961 B	-0-	7405	1	66	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7139	-0-	-1076 B	-0-	154	1	6985	2	N	-0-					-0-
02	8145	X	8145	-0-	-0- B	-0-	340	1	7805	2	N	-0-					-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0- B	-0-	477	1	7843	2	N	-0-					-0-
*04	8073	X	8073	-0-	-0- B	-0-	480	1	7593	2	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

11	5952	X	5952	-0-	-0- B	-0-	89	1	5863	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5813	-0-	-759 B	-0-	262	1	5551	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4955	-0-	-1617 B	-0-	83	1	4872	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5528	-0-	-620 B	-0-	93	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5585	-0-	-553 B	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5403	-0-	-537 B	-0-	5403	2	18	8	N	-0-					18

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

11	8850	X	7550	-0-	-1300 B	-0-	113	1	7437	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	7596	-0-	-1549 B	-0-	342	1	7254	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	6726	-0-	-1768 B	-0-	113	1	6613	2	N	-0-					-0-
02	7482	X	6907	-0-	-575 B	-0-	116	1	6791	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6979	-0-	-895 B	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6786	-0-	-774 B	-0-	6786	2	34	8	N	-0-					34

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

11	1830	N	1717	-0-	-113 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	400	-0-	-1491 B	-0-	3	1	397	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	168	-0-	-1723 B	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	48	-0-	-1605 B	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
03	403	N	33	-0-	-370 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	150	N	40	-0-	-110 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					90
							90	8									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

11	9780	X	8286	-0-	-1494 B	-0-	503	1	7782	3	N	1	1	8			5
							1	9									
12	10106	X	8240	-0-	-1866 B	-0-	792	1	7447	3	N	1	1	8			5
							1	9									
01	9517	X	8078	-0-	-1439 B	-0-	892	1	7186	3	N	-0-					5
02	8584	X	7833	-0-	-751 B	-0-	783	1	7050	3	N	-0-					5
03	8587	X	8569	-0-	-18 B	-0-	817	1	7752	3	N	-0-					5
04	8280	X	8098	-0-	-182 B	-0-	1118	1	6980	3	N	-0-					5

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

11	21884	X	21884	-0-	-0- B	-0-	2	1	21881	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	20148	X	20148	-0-	-0- B	-0-	20147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19411	X	19411	-0-	-0- B	-0-	19410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21141	X	16892	-0-	-4249 B	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	16963	-0-	-5636 B	-0-	16963	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	17336	-0-	-4534 B	-0-	57	1	17279	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

11	8990 X	8990	-0-	-0- B	-0-	4	1	8985	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	9013 X	9013	-0-	-0- B	-0-	33	1	8979	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8165 X	8165	-0-	-0- B	-0-	8164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8700 X	7325	-0-	-1375 B	-0-	36	1	7289	2	N	-0-					-0-
03	9300 X	7533	-0-	-1767 B	-0-	34	1	7499	2	N	-0-					-0-
04	9000 X	7327	-0-	-1673 B	-0-	53	1	7274	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

11	8970 X	4901	-0-	-4069 B	-0-	19	1	4882	2	N	-0-					17
12	9269 X	4163	-0-	-5106 B	-0-	8	1	4155	2	N	-0-					17
01	7285 X	6083	-0-	-1202 B	-0-	6036	2	47	9	N	43	1	8			59
02	5075 X	3502	-0-	-1573 B	-0-	3444	2	58	9	N	53	90	1			22
03	5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	5614	2	39	9	N	35					57
04	5880 X	4816	-0-	-1064 B	-0-	4772	2	44	9	N	40					97

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

11	23880 X	14269	-0-	-9611 B	-0-	2	1	14266	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	24676 X	12474	-0-	-12202 B	-0-	12473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15717 X	12416	-0-	-3301 B	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
02	14703 X	12053	-0-	-2650 B	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
03	15717 X	13095	-0-	-2622 B	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
04	14280 X	11922	-0-	-2358 B	-0-	40	1	11882	2	N	-0-					-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
11	10530	X	8531	-0-	-1999 B	-0-	84	1	8447	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	9029	-0-	-1201 B	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9314	-0-	-110 B	-0-	9313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0- B	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0- B	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
*04	9572	X	9572	-0-	-0- B	-0-	7	1	9565	3	N	-0-					-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
11	8526	X	8526	-0-	-0- B	-0-	84	1	8442	3	Y	-0-					-0-
12	8895	X	8895	-0-	-0- B	-0-	8894	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0- B	-0-	8937	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	8236	X	7960	-0-	-276 B	-0-	7959	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	8897	X	8357	-0-	-540 B	-0-	8357	3			Y	-0-					-0-
04	8640	X	7945	-0-	-695 B	-0-	6	1	7939	3	Y	-0-					-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
11	14910	X	11363	-0-	-3547 B	-0-	504	1	10838	3	N	19					62
							21	9									
12	17825	X	13803	-0-	-4022 B	-0-	916	1	12878	3	N	8					70
							9	9									
01	17825	X	13766	-0-	-4059 B	-0-	539	1	13224	3	N	3					73
							3	9									
02	14964	X	12457	-0-	-2507 B	-0-	690	1	11766	3	N	1	38	1	1	8	35
							1	9									
03	14601	X	13652	-0-	-949 B	-0-	861	1	12791	3	N	-0-					35
*04	14177	X	14177	-0-	-0- B	-0-	505	1	13672	3	N	-0-					35

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
11	8010	X	4392	-0-	-3618 B	-0-	44	1	4348	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	5885	-0-	-842 B	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6515	-0-	-212 B	-0-	6514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0- B	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
03	7352	X	7352	-0-	-0- B	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
*04	6897	X	6897	-0-	-0- B	-0-	5	1	6892	3	N	-0-					-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
11	57420	X	53319	-0-	-4101 B	-0-	525	1	52794	3	Y	-0-					-0-
12	57846	X	54474	-0-	-3372 B	-0-	54474	3			Y	-0-					-0-
01	57846	X	52393	-0-	-5453 B	-0-	52392	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	52113	X	51218	-0-	-895 B	-0-	51217	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	55087	X	54846	-0-	-241 B	-0-	54846	3			Y	-0-					-0-
04	53310	X	51055	-0-	-2255 B	-0-	39	1	51016	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	3539	-0-	-4231 B	-0-	14	1	3519	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	8029	X	447	-0-	-7582 B	-0-	1	1	440	2	Y	5	4	8			1
							6	9									
01	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	4250	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
02	3799	X	3462	-0-	-337 B	-0-	3461	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4061	X	3631	-0-	-430 B	-0-	3630	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4110	X	2923	-0-	-1187 B	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6926	X	1103	-0-	-5823 B	-0-	4	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	70	-0-	-2317 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	316	-0-	-1656 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1115	-0-	-280 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*04	1303	X	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

11	27690	X	23447	-0-	-4243 B	-0-	231	1	23215	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	28613	X	24049	-0-	-4564 B	-0-	24048	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	26319	X	23946	-0-	-2373 B	-0-	23945	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	24621	X	22320	-0-	-2301 B	-0-	22319	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	24738	X	23402	-0-	-1336 B	-0-	23401	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	23460	X	22041	-0-	-1419 B	-0-	17	1	22023	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

11	54480	X	48626	-0-	-5854 B	-0-	479	1	48147	3	Y	-0-					-0-
12	55118	X	44994	-0-	-10124 B	-0-	44994	3			Y	-0-					-0-
01	55118	X	47864	-0-	-7254 B	-0-	47864	3			Y	-0-					-0-
02	47908	X	43676	-0-	-4232 B	-0-	43676	3			Y	-0-					-0-
03	51769	X	51769	-0-	-0- B	-0-	51769	3			Y	-0-					-0-
*04	50103	X	50103	-0-	-0- B	-0-	38	1	50065	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

11	26670	X	24842	-0-	-1828 B	-0-	245	1	24596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	26474	X	22411	-0-	-4063 B	-0-	22410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26474	X	21024	-0-	-5450 B	-0-	21023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	24766	X	22670	-0-	-2096 B	-0-	22670	3			N	-0-					-0-
03	25668	X	25222	-0-	-446 B	-0-	25222	3			N	-0-					-0-
04	24840	X	23734	-0-	-1106 B	-0-	18	1	23716	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

11	18294	X	18294	-0-	-0- B	-0-	181	1	18113	3	N	-0-					-0-
12	15717	X	15007	-0-	-710 B	-0-	15007	3			N	-0-					-0-
01	15314	X	14345	-0-	-969 B	-0-	14345	3			N	-0-					-0-
02	17690	X	11727	-0-	-5963 B	-0-	11727	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	10891	-0-	-8019 B	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
04	18300	X	11638	-0-	-6662 B	-0-	9	1	11629	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

11	20773	X	20773	-0-	-0- B	-0-	205	1	20568	3	Y	-0-					-0-
12	19623	X	16863	-0-	-2760 B	-0-	16863	3			Y	-0-					-0-
01	19623	X	16897	-0-	-2726 B	-0-	16897	3			Y	-0-					-0-
02	20068	X	14548	-0-	-5520 B	-0-	14548	3			Y	-0-					-0-
03	21452	X	14998	-0-	-6454 B	-0-	14998	3			Y	-0-					-0-
04	20760	X	14302	-0-	-6458 B	-0-	11	1	14291	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18700 X	18700	-0-	-0- B	-0-	184	1	18516	3	Y	-0-					-0-
12	17794 X	17022	-0-	-772 B	-0-	17022	3			Y	-0-					-0-
01	15562 X	14473	-0-	-1089 B	-0-	14473	3			Y	-0-					-0-
02	18067 X	-0-	-0-	-18067 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	20410 X	20410	-0-	-0- B	-0-	20410	3			Y	-0-					-0-
*04	31466 X	31466	-0-	-0- B	-0-	24	1	31442	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	1	1	142	2	Y	11	11	8			-0-
						12	9									
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	593	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

11	24150 X	18451	-0-	-5699 B	-0-	182	1	18269	3	N	-0-					-0-
12	23901 X	20497	-0-	-3404 B	-0-	20497	3			N	-0-					-0-
01	23901 X	21261	-0-	-2640 B	-0-	21261	3			N	-0-					-0-
02	22359 X	21392	-0-	-967 B	-0-	21392	3			N	-0-					-0-
03	23746 X	20564	-0-	-3182 B	-0-	20564	3			N	-0-					-0-
04	20580 X	17103	-0-	-3477 B	-0-	13	1	17090	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

11	32670 X	31787	-0-	-883 B	-0-	313	1	31474	3	Y	-0-					-0-
12	32891 X	30088	-0-	-2803 B	-0-	30088	3			Y	-0-					-0-
01	32891 X	30850	-0-	-2041 B	-0-	30850	3			Y	-0-					-0-
02	30740 X	27904	-0-	-2836 B	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
03	32860 X	29192	-0-	-3668 B	-0-	29192	3			Y	-0-					-0-
04	31800 X	27509	-0-	-4291 B	-0-	21	1	27488	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

11	17760 X	15477	-0-	-2283 B	-0-	152	1	15324	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	18538 X	16516	-0-	-2022 B	-0-	16515	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	18538 X	16301	-0-	-2237 B	-0-	16300	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	17342 X	15505	-0-	-1837 B	-0-	15504	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	17391 X	15766	-0-	-1625 B	-0-	15765	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	15990 X	14884	-0-	-1106 B	-0-	11	1	14872	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

11	29940 X	12016	-0-	-17924 B	-0-	118	1	11898	3	N	-0-					-0-
12	29326 X	17603	-0-	-11723 B	-0-	17603	3			N	-0-					-0-
01	29326 X	16169	-0-	-13157 B	-0-	16169	3			N	-0-					-0-
02	25955 X	13087	-0-	-12868 B	-0-	13087	3			N	-0-					-0-
03	26071 X	14552	-0-	-11519 B	-0-	14552	3			N	-0-					-0-
04	17040 X	14199	-0-	-2841 B	-0-	11	1	14188	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40130	X	40130	-0-	-0- B	-0-	396	1	39733	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	36617	X	36617	-0-	-0- B	-0-	36615	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	34751	X	33234	-0-	-1517 B	-0-	33233	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	33814	X	30536	-0-	-3278 B	-0-	30535	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	36146	X	32399	-0-	-3747 B	-0-	32398	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	34980	X	30488	-0-	-4492 B	-0-	23	1	30465	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

11	20820	X	19609	-0-	-1211 B	-0-	1529	1	18080	3	N	-0-					-0-
12	21514	X	19964	-0-	-1550 B	-0-	1719	1	18245	3	N	-0-					-0-
01	21855	X	21268	-0-	-587 B	-0-	1955	1	19313	3	N	-0-					-0-
02	20445	X	19709	-0-	-736 B	-0-	2220	1	17489	3	N	-0-					-0-
03	21855	X	20347	-0-	-1508 B	-0-	2828	1	17519	3	N	-0-					-0-
04	20580	X	19251	-0-	-1329 B	-0-	2896	1	16355	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

11	19018	X	19018	-0-	-0- B	-0-	75	1	18943	2	Y	-0-					-0-
12	25327	X	8902	-0-	-16425 B	-0-	18	1	8884	2	Y	-0-					-0-
01	28482	X	28482	-0-	-0- B	-0-	28482	2			Y	-0-					-0-
02	21982	X	20775	-0-	-1207 B	-0-	20775	2			Y	-0-					-0-
03	23806	X	23806	-0-	-0- B	-0-	23806	2			Y	-0-					-0-
04	27570	X	19180	-0-	-8390 B	-0-	19180	2			Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

11	26768	X	26768	-0-	-0- B	-0-	264	1	26504	3	N	-0-					-0-
12	24831	X	24480	-0-	-351 B	-0-	24480	3			N	-0-					-0-
01	23591	X	23134	-0-	-457 B	-0-	23134	3			N	-0-					-0-
02	25868	X	20201	-0-	-5667 B	-0-	20201	3			N	-0-					-0-
03	27652	X	20376	-0-	-7276 B	-0-	20376	3			N	-0-					-0-
04	26760	X	19557	-0-	-7203 B	-0-	15	1	19542	3	N	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

11	17910	X	14253	-0-	-3657 B	-0-	633	1	13608	3	N	11	1	8			52
							12	9									
12	21452	X	17381	-0-	-4071 B	-0-	1153	1	16220	3	N	7	1	8			58
							8	9									
01	21452	X	16477	-0-	-4975 B	-0-	646	1	15830	3	N	1	39	1			20
							1	9									
02	16965	X	14845	-0-	-2120 B	-0-	822	1	14023	3	N	-0-					20
03	17391	X	15358	-0-	-2033 B	-0-	968	1	14390	3	N	-0-					20
04	16830	X	14724	-0-	-2106 B	-0-	525	1	14196	3	N	3					23
							3	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

11	18611	X	18611	-0-	-0- B	-0-	184	1	18427	3	Y	-0-					-0-
12	16366	X	16366	-0-	-0- B	-0-	16366	3			Y	-0-					-0-
01	15965	X	15391	-0-	-574 B	-0-	15391	3			Y	-0-					-0-
02	17980	X	14012	-0-	-3968 B	-0-	14012	3			Y	-0-					-0-
03	19220	X	13112	-0-	-6108 B	-0-	13112	3			Y	-0-					-0-
04	18600	X	12953	-0-	-5647 B	-0-	10	1	12943	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7356	-0-	-1014 B	-0-	72	1	7283	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8095	X	8095	-0-	-0- B	-0-	8095	3			Y	-0-					-0-
01	10932	X	10932	-0-	-0- B	-0-	10932	3			Y	-0-					-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0- B	-0-	9681	3			Y	-0-					-0-
03	9117	X	9117	-0-	-0- B	-0-	9117	3			Y	-0-					-0-
04	10590	X	8776	-0-	-1814 B	-0-	7	1	8769	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18290	X	18290	-0-	-0- B	-0-	181	1	18109	3	N	-0-					-0-
12	17205	X	16484	-0-	-721 B	-0-	16484	3			N	-0-					-0-
01	17169	X	17169	-0-	-0- B	-0-	17169	3			N	-0-					-0-
02	17690	X	16005	-0-	-1685 B	-0-	16005	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	15781	-0-	-3129 B	-0-	15781	3			N	-0-					-0-
04	18300	X	14204	-0-	-4096 B	-0-	11	1	14193	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	15	1	1577	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1674	N	1546	-0-	-128 B	-0-	1545	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1644	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1	1	1648	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13127	X	13127	-0-	-0- B	-0-	129	1	12998	3	Y	-0-					-0-
12	14291	X	12908	-0-	-1383 B	-0-	12908	3			Y	-0-					-0-
01	14291	X	12611	-0-	-1680 B	-0-	12611	3			Y	-0-					-0-
02	13369	X	9110	-0-	-4259 B	-0-	9110	3			Y	-0-					-0-
03	13578	X	11974	-0-	-1604 B	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-
04	13140	X	11498	-0-	-1642 B	-0-	9	1	11489	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7809	X	7809	-0-	-0- B	-0-	77	1	7732	3	N	-0-					-0-
12	7758	X	7758	-0-	-0- B	-0-	7757	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8708	X	8708	-0-	-0- B	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
02	7540	X	987	-0-	-6553 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	12543	X	12543	-0-	-0- B	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7869	-0-	-561 B	-0-	6	1	7863	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	14354	-0-	-616 B	-0-	141	1	14212	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14973	X	14165	-0-	-808 B	-0-	14164	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14508	X	12100	-0-	-2408 B	-0-	12100	3			N	-0-					-0-
02	13862	X	12652	-0-	-1210 B	-0-	12652	3			N	-0-					-0-
03	14818	X	11665	-0-	-3153 B	-0-	11664	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14340	X	10584	-0-	-3756 B	-0-	8	1	10576	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	1489	-0-	-9401 B	-0-	1488	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	11590	X	11590	-0-	-0- B	-0-	508	1	11062	3	Y	18	10	1	2	8	6
							20	9									
01	10168	X	8262	-0-	-1906 B	-0-	8261	3	1	9	Y	1	6	1	1	8	-0-
02	9512	X	6799	-0-	-2713 B	-0-	21	1	6775	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	11594	X	6236	-0-	-5358 B	-0-	172	1	6063	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	11220	X	7029	-0-	-4191 B	-0-	208	1	6820	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

11	9660	X	7356	-0-	-2304 B	-0-	72	1	7283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10013	X	9394	-0-	-619 B	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	8632	-0-	-1381 B	-0-	8631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8903	X	7821	-0-	-1082 B	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8593	-0-	-924 B	-0-	8593	3			N	-0-					-0-
*04	10096	X	10096	-0-	-0- B	-0-	8	1	10088	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

11	15132	X	15132	-0-	-0- B	-0-	149	1	14983	3	N	-0-					-0-
12	12673	X	12673	-0-	-0- B	-0-	12673	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	12100	-0-	-238 B	-0-	12100	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	10421	-0-	-4195 B	-0-	10421	3			N	-0-					-0-
03	15624	X	9961	-0-	-5663 B	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
04	15120	X	9654	-0-	-5466 B	-0-	7	1	9647	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

11	3780	X	3201	-0-	-579 B	-0-	119	1	3079	3	Y	3	9	1	1	8	10
							3	9									
12	3906	X	3632	-0-	-274 B	-0-	129	1	3501	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
01	3875	X	3673	-0-	-202 B	-0-	140	1	3525	3	Y	7	8	1	2	8	8
							8	9									
02	3625	X	2737	-0-	-888 B	-0-	55	1	2681	3	Y	1					9
							1	9									
03	3627	X	3432	-0-	-195 B	-0-	69	1	3363	3	Y	-0-					9
04	3540	X	3513	-0-	-27 B	-0-	32	1	3452	3	Y	26	22	1	1	8	12
							29	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24840 X	12718	-0-	-12122 B	-0-	50	1	12622	2	N	42	28	1	1	8	56
						46	9									
12	25668 X	5463	-0-	-20205 B	-0-	11	1	5435	2	N	15	1	8			70
						17	9									
01	23622 X	10838	-0-	-12784 B	-0-	10691	2	147	9	N	134	122	1	1	8	81
02	22098 X	9083	-0-	-13015 B	-0-	8964	2	119	9	N	108	114	1			75
03	14012 X	9159	-0-	-4853 B	-0-	9031	2	128	9	N	116	157	1	1	8	33
04	12720 X	10084	-0-	-2636 B	-0-	9922	2	162	9	N	147	54	1	1	8	125

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

11	6690 X	6637	-0-	-53 B	-0-	66	1	6571	3	N	-0-					-0-
12	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
01	6913 X	4407	-0-	-2506 B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
02	6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
03	7750 X	6517	-0-	-1233 B	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
04	7500 X	3847	-0-	-3653 B	-0-	3	1	3844	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

11	9720 X	7292	-0-	-2428 B	-0-	72	1	7220	3	N	-0-					-0-
12	10044 X	7581	-0-	-2463 B	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
01	9269 X	7440	-0-	-1829 B	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
02	7511 X	6563	-0-	-948 B	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	8029 X	7337	-0-	-692 B	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
04	7350 X	6899	-0-	-451 B	-0-	5	1	6894	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

11	7528 X	7528	-0-	-0- B	-0-	74	1	7454	3	N	-0-					-0-
12	8835 X	6290	-0-	-2545 B	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
01	8835 X	7658	-0-	-1177 B	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
02	7975 X	6567	-0-	-1408 B	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
03	7781 X	6754	-0-	-1027 B	-0-	6754	3			N	-0-					-0-
04	7530 X	6578	-0-	-952 B	-0-	5	1	6573	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

11	16279 X	16279	-0-	-0- B	-0-	161	1	16118	3	N	-0-					-0-
12	13541 X	13541	-0-	-0- B	-0-	13541	3			N	-0-					-0-
01	13583 X	13583	-0-	-0- B	-0-	13583	3			N	-0-					-0-
02	13097 X	13097	-0-	-0- B	-0-	13097	3			N	-0-					-0-
03	13749 X	13749	-0-	-0- B	-0-	13749	3			N	-0-					-0-
*04	12335 X	12335	-0-	-0- B	-0-	9	1	12326	3	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

11	13620 X	12576	-0-	-1044 B	-0-	124	1	12452	3	N	-0-					-0-
12	14167 X	12685	-0-	-1482 B	-0-	12684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14167 X	12784	-0-	-1383 B	-0-	12783	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13253 X	12307	-0-	-946 B	-0-	12307	3			N	-0-					-0-
03	13330 X	12968	-0-	-362 B	-0-	12968	3			N	-0-					-0-
04	12570 X	12012	-0-	-558 B	-0-	9	1	12003	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14694 X	14694	-0-	-0- B	-0-	144	1	14549	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	13826 X	13732	-0-	-94 B	-0-	13731	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	13826 X	13096	-0-	-730 B	-0-	13095	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	14210 X	12277	-0-	-1933 B	-0-	12277	3			Y	-0-					-0-
03	15190 X	12437	-0-	-2753 B	-0-	12437	3			Y	-0-					-0-
04	14700 X	12019	-0-	-2681 B	-0-	9	1	12010	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330 X	5808	-0-	-522 B	-0-	57	1	5751	3	N	-0-					-0-
12	6169 X	5730	-0-	-439 B	-0-	5729	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6169 X	4859	-0-	-1310 B	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
02	5626 X	4222	-0-	-1404 B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
03	6014 X	4765	-0-	-1249 B	-0-	4764	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5820 X	4695	-0-	-1125 B	-0-	4	1	4691	3	N	-0-					-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
11	5160 X	3546	-0-	-1614 B	-0-	3529	3	17	9	Y	15	4	1			11
12	5983 X	3673	-0-	-2310 B	-0-	159	1	3468	3	Y	42	33	1			20
						46	9									
01	5983 X	4748	-0-	-1235 B	-0-	4656	3	92	9	Y	84	67	1			37
02	5365 X	3044	-0-	-2321 B	-0-	9	1	2978	3	Y	52	58	1			31
						57	9									
03	5270 X	3672	-0-	-1598 B	-0-	99	1	3486	3	Y	79	57	1			53
						87	9									
04	4590 X	3507	-0-	-1083 B	-0-	102	1	3337	3	Y	62	49	1			66
						68	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880 X	5066	-0-	-814 B	-0-	5063	3	3	9	Y	3	1	1			3
12	6882 X	5201	-0-	-1681 B	-0-	228	1	4966	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
01	6882 X	5254	-0-	-1628 B	-0-	5237	3	17	9	Y	15	13	1			4
02	6438 X	5184	-0-	-1254 B	-0-	16	1	5159	3	Y	8	9	1	1	8	2
						9	9									
03	6293 X	5991	-0-	-302 B	-0-	165	1	5819	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
*04	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	167	1	5489	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

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
11	20073 X	20073	-0-	-0- B	-0-	745	1	19300	3	N	25					98
						28	9									
12	21404 X	21404	-0-	-0- B	-0-	759	1	20620	3	N	23	70	1	2	8	49
						25	9									
01	20274 X	19885	-0-	-389 B	-0-	760	1	19077	3	N	44					93
						48	9									
02	19401 X	19028	-0-	-373 B	-0-	384	1	18627	3	N	15					108
						17	9									
03	21390 X	19413	-0-	-1977 B	-0-	390	1	18986	3	N	34	84	1	3	8	55
						37	9									
04	20700 X	18009	-0-	-2691 B	-0-	166	1	17826	3	N	15	36	1	1	8	33
						17	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	29787 X	29787	-0-	-0- B	-0-	14	1	29772	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	27435 X	26530	-0-	-905 B	-0-	98	1	26431	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	27125 X	22805	-0-	-4320 B	-0-	22804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28797 X	22315	-0-	-6482 B	-0-	110	1	22204	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	30783 X	20946	-0-	-9837 B	-0-	95	1	20851	2	N	-0-					-0-
04	29790 X	18531	-0-	-11259 B	-0-	133	1	18398	2	N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

11	7950 X	5292	-0-	-2658 B	-0-	53	1	5238	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8215 X	6512	-0-	-1703 B	-0-	6511	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7874 X	7005	-0-	-869 B	-0-	7004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7279 X	6541	-0-	-738 B	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
03	7471 X	6535	-0-	-936 B	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
04	6780 X	6647	-0-	-133 B	-0-	5	1	6641	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

11	32265 X	32265	-0-	-0- B	-0-	318	1	31947	3	Y	-0-					-0-
12	34131 X	31933	-0-	-2198 B	-0-	31933	3			Y	-0-					-0-
01	34131 X	31699	-0-	-2432 B	-0-	31699	3			Y	-0-					-0-
02	31929 X	25940	-0-	-5989 B	-0-	25940	3			Y	-0-					-0-
03	33356 X	30450	-0-	-2906 B	-0-	30450	3			Y	-0-					-0-
04	32280 X	29221	-0-	-3059 B	-0-	22	1	29199	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

11	18840 X	14742	-0-	-4098 B	-0-	145	1	14596	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	19344 X	15647	-0-	-3697 B	-0-	15646	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18941 X	14893	-0-	-4048 B	-0-	14891	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	17719 X	16788	-0-	-931 B	-0-	16786	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16862 X	16862	-0-	-0- B	-0-	16859	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	16392 X	16392	-0-	-0- B	-0-	13	1	16378	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

11	15090 X	13698	-0-	-1392 B	-0-	135	1	13562	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-	15008	3			N	-0-					-0-
01	14849 X	2769	-0-	-12080 B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	13891 X	13239	-0-	-652 B	-0-	13239	3			N	-0-					-0-
03	15004 X	12800	-0-	-2204 B	-0-	12800	3			N	-0-					-0-
04	14520 X	11878	-0-	-2642 B	-0-	9	1	11868	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	13359	X	13359	-0-	-0- B	-0-	6	1	13352	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10850	X	7357	-0-	-3493 B	-0-	27	1	7329	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	11966	X	126	-0-	-11840 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	231	-0-	-12674 B	-0-	1	1	230	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	435	-0-	-13360 B	-0-	2	1	433	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	832	-0-	-12518 B	-0-	6	1	826	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16267	X	16267	-0-	-0- B	-0-	8	1	16258	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	15412	X	15412	-0-	-0- B	-0-	57	1	15354	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	15241	X	15241	-0-	-0- B	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	11475	-0-	-4243 B	-0-	57	1	11416	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	16802	X	13044	-0-	-3758 B	-0-	59	1	12984	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16260	X	14209	-0-	-2051 B	-0-	102	1	14106	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	9900	X	8383	-0-	-1517 B	-0-	83	1	8300	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	6847	-0-	-1833 B	-0-	6847	3			Y	-0-					-0-
01	6571	X	6571	-0-	-0- B	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-
02	8091	X	6268	-0-	-1823 B	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
03	8649	X	6074	-0-	-2575 B	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
04	8370	X	5856	-0-	-2514 B	-0-	4	1	5852	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
12	434	N	180	-0-	-254 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	232	N	170	-0-	-62 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	107	-0-	-163 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11798	X	11798	-0-	-0- B	-0-	116	1	11682	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	9617	-0-	-613 B	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9421	-0-	-809 B	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
02	11397	X	8085	-0-	-3312 B	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	8677	-0-	-3506 B	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	8200	-0-	-3590 B	-0-	6	1	8194	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660 X	12103	-0-	-557 B	-0-	119	1	11983	3	N	1	1	8			1
						1	9									
12	12741 X	12228	-0-	-513 B	-0-	12227	3	1	9	N	1	1	8			1
01	12462 X	11459	-0-	-1003 B	-0-	11458	3	1	9	N	1	1	8			1
02	11687 X	10772	-0-	-915 B	-0-	10772	3			N	-0-					1
03	12493 X	11010	-0-	-1483 B	-0-	11010	3			N	-0-					1
*04	12090 X	10632	-0-	-1458 B	-0-	8	1	10624	3	N	-0-					1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

11	45360 X	40052	-0-	-5308 B	-0-	395	1	39622	3	Y	32					32
						35	9									
12	43710 X	39378	-0-	-4332 B	-0-	39378	3			Y	-0-					32
01	43524 X	37698	-0-	-5826 B	-0-	37698	3			Y	-0-					32
02	39788 X	34892	-0-	-4896 B	-0-	34892	3			Y	-0-					32
03	41385 X	38691	-0-	-2694 B	-0-	38691	3			Y	-0-					32
04	40050 X	35210	-0-	-4840 B	-0-	27	1	35183	3	Y	-0-					32

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

11	13151 X	13151	-0-	-0- B	-0-	129	1	13022	3	Y	-0-					1
12	13019 X	13019	-0-	-0- B	-0-	13019	3			Y	-0-					1
01	13702 X	12651	-0-	-1051 B	-0-	12651	3			Y	-0-					1
02	12818 X	12431	-0-	-387 B	-0-	12431	3			Y	-0-					1
03	13702 X	12360	-0-	-1342 B	-0-	12360	3			Y	-0-					1
*04	13140 X	11845	-0-	-1295 B	-0-	9	1	11836	3	Y	-0-					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

11	17160 X	10757	-0-	-6403 B	-0-	42	1	10715	2	Y	-0-					-0-
12	17732 X	7747	-0-	-9985 B	-0-	16	1	7731	2	Y	-0-					-0-
01	15974 X	15974	-0-	-0- B	-0-	15974	2			Y	-0-					-0-
02	13659 X	9956	-0-	-3703 B	-0-	9956	2			Y	-0-					-0-
03	13682 X	13682	-0-	-0- B	-0-	13682	2			Y	-0-					-0-
04	15450 X	13165	-0-	-2285 B	-0-	13165	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

11	23580 X	11162	-0-	-12418 B	-0-	44	1	11118	2	Y	-0-					-0-
12	24366 X	7954	-0-	-16412 B	-0-	16	1	7938	2	Y	-0-					-0-
01	17019 X	14280	-0-	-2739 B	-0-	14280	2			Y	-0-					-0-
02	13311 X	9582	-0-	-3729 B	-0-	9582	2			Y	-0-					-0-
03	13650 X	13650	-0-	-0- B	-0-	13650	2			Y	-0-					-0-
04	13830 X	12479	-0-	-1351 B	-0-	12479	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13346 X	13346	-0-	-0- B	-0-	131	1	13215	3	Y	-0-					-0-
12	11332 X	11332	-0-	-0- B	-0-	11332	3			Y	-0-					-0-
01	11284 X	11003	-0-	-281 B	-0-	11003	3			Y	-0-					-0-
02	12905 X	9563	-0-	-3342 B	-0-	9563	3			Y	-0-					-0-
03	13795 X	9642	-0-	-4153 B	-0-	9642	3			Y	-0-					-0-
04	13350 X	9915	-0-	-3435 B	-0-	8	1	9907	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410 X	14527	-0-	-1883 B	-0-	143	1	14384	3	Y	-0-					-0-
12	17790 X	17790	-0-	-0- B	-0-	17790	3			Y	-0-					-0-
01	16492 X	15850	-0-	-642 B	-0-	15850	3			Y	-0-					-0-
02	15312 X	14211	-0-	-1101 B	-0-	14211	3			Y	-0-					-0-
03	17794 X	14723	-0-	-3071 B	-0-	14723	3			Y	-0-					-0-
04	17220 X	14215	-0-	-3005 B	-0-	11	1	14204	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12973 X	12973	-0-	-0- B	-0-	128	1	12845	3	Y	-0-					-0-
12	11284 X	10693	-0-	-591 B	-0-	10693	3			Y	-0-					-0-
01	11284 X	10930	-0-	-354 B	-0-	10930	3			Y	-0-					-0-
02	12470 X	9668	-0-	-2802 B	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-
03	13330 X	8944	-0-	-4386 B	-0-	8944	3			Y	-0-					-0-
04	12900 X	8639	-0-	-4261 B	-0-	7	1	8632	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040 X	9551	-0-	-1489 B	-0-	94	1	9457	3	Y	-0-					-0-
12	11067 X	11067	-0-	-0- B	-0-	11067	3			Y	-0-					-0-
01	10540 X	5399	-0-	-5141 B	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
02	9222 X	7541	-0-	-1681 B	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-
03	11067 X	8699	-0-	-2368 B	-0-	8699	3			Y	-0-					-0-
04	10710 X	7736	-0-	-2974 B	-0-	6	1	7730	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27390 X	25248	-0-	-2142 B	-0-	248	1	24998	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	26133 X	21816	-0-	-4317 B	-0-	21810	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	24242 X	20378	-0-	-3864 B	-0-	20376	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	24418 X	18565	-0-	-5853 B	-0-	18563	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	26102 X	17675	-0-	-8427 B	-0-	17672	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	25260 X	17745	-0-	-7515 B	-0-	14	1	17730	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

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
11	13316 X	13316	-0-	-0- B	-0-	131	1	13185	3	Y	-0-					-0-
12	11718 X	11221	-0-	-497 B	-0-	11221	3			Y	-0-					-0-
01	10622 X	10622	-0-	-0- B	-0-	10622	3			Y	-0-					-0-
02	12876 X	10986	-0-	-1890 B	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
03	13764 X	12424	-0-	-1340 B	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
04	13320 X	12002	-0-	-1318 B	-0-	9	1	11993	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	29	1	7414	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	5394 X	4490	-0-	-904 B	-0-	9	1	4481	2	Y	-0-					2
01	7915 X	7915	-0-	-0- B	-0-	7915	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
03	6224 X	6224	-0-	-0- B	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
*04	6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	6129	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

11	21132 X	21132	-0-	-0- B	-0-	208	1	20924	3	Y	-0-					-0-
12	17577 X	17577	-0-	-0- B	-0-	17577	3			Y	-0-					-0-
01	17143 X	16915	-0-	-228 B	-0-	16915	3			Y	-0-					-0-
02	20416 X	14884	-0-	-5532 B	-0-	14884	3			Y	-0-					-0-
03	21824 X	14915	-0-	-6909 B	-0-	14915	3			Y	-0-					-0-
04	21120 X	13651	-0-	-7469 B	-0-	10	1	13641	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

11	15330 X	15171	-0-	-159 B	-0-	150	1	15021	3	Y	-0-					-0-
12	21275 X	21275	-0-	-0- B	-0-	21275	3			Y	-0-					-0-
01	22328 X	22328	-0-	-0- B	-0-	22328	3			Y	-0-					-0-
02	20849 X	20849	-0-	-0- B	-0-	20849	3			Y	-0-					-0-
03	16926 X	16926	-0-	-0- B	-0-	16926	3			Y	-0-					-0-
*04	17011 X	17011	-0-	-0- B	-0-	13	1	16998	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

11	16140 X	12951	-0-	-3189 B	-0-	12885	3	66	9	Y	60	15	1			73
12	16368 X	13415	-0-	-2953 B	-0-	586	1	12743	3	Y	78	92	1			59
						86	9									
01	15686 X	12707	-0-	-2979 B	-0-	12637	3	70	9	Y	64	77	1			46
02	14297 X	11062	-0-	-3235 B	-0-	34	1	10974	3	Y	49	59	1			36
						54	9									
03	14725 X	11269	-0-	-3456 B	-0-	310	1	10914	3	Y	41	37	1			40
						45	9									
04	12990 X	12889	-0-	-101 B	-0-	381	1	12474	3	Y	31	28	1			43
						34	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

11	35581 X	35581	-0-	-0- B	-0-	351	1	35230	3	Y	-0-					-0-
12	30175 X	30175	-0-	-0- B	-0-	30175	3			Y	-0-					-0-
01	24459 X	22131	-0-	-2328 B	-0-	22131	3			Y	-0-					-0-
02	31088 X	23784	-0-	-7304 B	-0-	23784	3			Y	-0-					-0-
03	33232 X	22334	-0-	-10898 B	-0-	22334	3			Y	-0-					-0-
04	32160 X	23785	-0-	-8375 B	-0-	18	1	23767	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

11	22500 X	19116	-0-	-3384 B	-0-	188	1	18928	3	Y	-0-					-0-
12	21638 X	19780	-0-	-1858 B	-0-	19780	3			Y	-0-					-0-
01	21333 X	21333	-0-	-0- B	-0-	21333	3			Y	-0-					-0-
02	18473 X	13983	-0-	-4490 B	-0-	13983	3			Y	-0-					-0-
03	19778 X	18638	-0-	-1140 B	-0-	18638	3			Y	-0-					-0-
04	20640 X	18113	-0-	-2527 B	-0-	14	1	18099	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38430 X	37963	-0-	-467 B	-0-	374	1	37589	3	N	-0-					-0-
12	38626 X	36861	-0-	-1765 B	-0-	36861	3			N	-0-					-0-
01	38533 X	36905	-0-	-1628 B	-0-	36905	3			N	-0-					-0-
02	36685 X	33957	-0-	-2728 B	-0-	33957	3			N	-0-					-0-
03	39215 X	34914	-0-	-4301 B	-0-	34914	3			N	-0-					-0-
04	37950 X	32434	-0-	-5516 B	-0-	25	1	32409	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

11	26850 X	16367	-0-	-10483 B	-0-	161	1	16206	3	N	-0-					-0-
12	23374 X	21821	-0-	-1553 B	-0-	21821	3			N	-0-					-0-
01	24337 X	24337	-0-	-0- B	-0-	24337	3			N	-0-					-0-
02	19888 X	19888	-0-	-0- B	-0-	19888	3			N	-0-					-0-
03	21824 X	18878	-0-	-2946 B	-0-	18878	3			N	-0-					-0-
04	23550 X	17104	-0-	-6446 B	-0-	13	1	17091	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

11	18526 X	18526	-0-	-0- B	-0-	183	1	18343	3	Y	-0-					-0-
12	18008 X	18008	-0-	-0- B	-0-	18008	3			Y	-0-					-0-
01	17515 X	16930	-0-	-585 B	-0-	16930	3			Y	-0-					-0-
02	17922 X	14884	-0-	-3038 B	-0-	14884	3			Y	-0-					-0-
03	19158 X	15663	-0-	-3495 B	-0-	15663	3			Y	-0-					-0-
04	18540 X	14876	-0-	-3664 B	-0-	11	1	14865	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	1	1	392	2	N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

11	26700 X	18047	-0-	-8653 B	-0-	178	1	17869	3	Y	-0-					-0-
12	27590 X	13387	-0-	-14203 B	-0-	13387	3			Y	-0-					-0-
01	22258 X	14129	-0-	-8129 B	-0-	14129	3			Y	-0-					-0-
02	19691 X	19276	-0-	-415 B	-0-	19276	3			Y	-0-					-0-
03	21833 X	21833	-0-	-0- B	-0-	21833	3			Y	-0-					-0-
*04	20564 X	20564	-0-	-0- B	-0-	16	1	20548	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

11	36684 X	36684	-0-	-0- B	-0-	17	1	36666	2	N	1	1	8			1
						1	9									
12	33348 X	33348	-0-	-0- B	-0-	123	1	33223	2	N	2	2	8			1
						2	9									
01	30381 X	30381	-0-	-0- B	-0-	30380	2	1	9	N	1	1	8			1
02	35467 X	28251	-0-	-7216 B	-0-	140	1	28110	2	N	1	1	8			1
						1	9									
03	37913 X	27227	-0-	-10686 B	-0-	123	1	27103	2	N	1	1	8			1
						1	9									
*04	36690 X	29272	-0-	-7418 B	-0-	211	1	29060	2	N	1	1	8			1
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240 X	13580	-0-	-4660 B	-0-	134	1	13446	3	N	-0-					-0-
12	25954 X	25954	-0-	-0- B	-0-	25954	3			N	-0-					-0-
01	24552 X	13656	-0-	-10896 B	-0-	13656	3			N	-0-					-0-
02	22968 X	16296	-0-	-6672 B	-0-	16296	3			N	-0-					-0-
03	24552 X	20083	-0-	-4469 B	-0-	20083	3			N	-0-					-0-
04	23760 X	19912	-0-	-3848 B	-0-	15	1	19897	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

11	18060 X	14220	-0-	-3840 B	-0-	863	1	13356	3	N	1	1	8			5
						1	9									
12	18662 X	14432	-0-	-4230 B	-0-	1387	1	13045	3	N	-0-					5
01	18445 X	13953	-0-	-4492 B	-0-	1540	1	12413	3	N	-0-					5
02	15979 X	13872	-0-	-2107 B	-0-	1387	1	12485	3	N	-0-					5
03	14694 X	14041	-0-	-653 B	-0-	1338	1	12703	3	N	-0-					5
04	14220 X	13262	-0-	-958 B	-0-	1830	1	11432	3	N	-0-					5

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

11	17460 X	17326	-0-	-134 B	-0-	171	1	17155	3	N	-0-					-0-
12	20361 X	20361	-0-	-0- B	-0-	20361	3			N	-0-					-0-
01	19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	19075	3			N	-0-					-0-
02	20139 X	20139	-0-	-0- B	-0-	20139	3			N	-0-					-0-
03	21688 X	21688	-0-	-0- B	-0-	21688	3			N	-0-					-0-
04	19710 X	14273	-0-	-5437 B	-0-	11	1	14262	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

11	12733 X	12733	-0-	-0- B	-0-	126	1	12607	3	Y	-0-					-0-
12	12896 X	11590	-0-	-1306 B	-0-	11590	3			Y	-0-					-0-
01	11842 X	11297	-0-	-545 B	-0-	11297	3			Y	-0-					-0-
02	12296 X	10633	-0-	-1663 B	-0-	10633	3			Y	-0-					-0-
03	13144 X	10967	-0-	-2177 B	-0-	10967	3			Y	-0-					-0-
04	12720 X	9795	-0-	-2925 B	-0-	8	1	9787	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

11	17250 X	16374	-0-	-876 B	-0-	162	1	16212	3	N	-0-					-0-
12	17763 X	16090	-0-	-1673 B	-0-	16090	3			N	-0-					-0-
01	22993 X	22993	-0-	-0- B	-0-	22993	3			N	-0-					-0-
02	16866 X	16866	-0-	-0- B	-0-	16866	3			N	-0-					-0-
03	16926 X	16900	-0-	-26 B	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
04	22260 X	15892	-0-	-6368 B	-0-	12	1	15880	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

11	22860 X	20461	-0-	-2399 B	-0-	201	1	20259	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	22692 X	20900	-0-	-1792 B	-0-	20899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22134 X	19816	-0-	-2318 B	-0-	19816	3			N	-0-					-0-
02	20329 X	18064	-0-	-2265 B	-0-	18064	3			N	-0-					-0-
03	21142 X	18856	-0-	-2286 B	-0-	18855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	20460 X	18191	-0-	-2269 B	-0-	14	1	18176	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36540 X	34805	-0-	-1735 B	-0-	343	1	34462	3	N	-0-					-0-
12	35619 X	31151	-0-	-4468 B	-0-	31151	3			N	-0-					-0-
01	34410 X	29478	-0-	-4932 B	-0-	29478	3			N	-0-					-0-
02	33640 X	26168	-0-	-7472 B	-0-	26168	3			N	-0-					-0-
03	35960 X	25888	-0-	-10072 B	-0-	25888	3			N	-0-					-0-
04	34800 X	24694	-0-	-10106 B	-0-	19	1	24675	3	N	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

11	25053 X	25053	-0-	-0- B	-0-	247	1	24806	3	N	-0-					-0-
12	22165 X	20109	-0-	-2056 B	-0-	20109	3			N	-0-					-0-
01	20770 X	19142	-0-	-1628 B	-0-	19142	3			N	-0-					-0-
02	24215 X	18685	-0-	-5530 B	-0-	18685	3			N	-0-					-0-
03	25885 X	17744	-0-	-8141 B	-0-	17744	3			N	-0-					-0-
04	25050 X	18255	-0-	-6795 B	-0-	14	1	18241	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

11	47130 X	10	-0-	-47120 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	51987 X	31	-0-	-51956 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	51987 X	10	-0-	-51977 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	48633 X	-0-	-0-	-48633 B	-0-					N	-0-					-0-
03	45229 X	-0-	-0-	-45229 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

11	28530 X	26837	-0-	-1693 B	-0-	105	1	26652	2	Y	73	73	1			24
						80	9									
12	29419 X	15303	-0-	-14116 B	-0-	31	1	15203	2	Y	63					87
						69	9									
01	31434 X	30007	-0-	-1427 B	-0-	29866	2	141	9	Y	128	156	1			59
02	29406 X	26040	-0-	-3366 B	-0-	25981	2	59	9	Y	54	42	1	6	8	65
03	31434 X	25376	-0-	-6058 B	-0-	25254	2	122	9	Y	111	134	1			42
04	29040 X	23336	-0-	-5704 B	-0-	23246	2	90	9	Y	82	52	1	5	8	67

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

11	17430 X	13624	-0-	-3806 B	-0-	135	1	13489	3	Y	-0-					-0-
12	21133 X	21133	-0-	-0- B	-0-	21133	3			Y	-0-					-0-
01	16850 X	16850	-0-	-0- B	-0-	16850	3			Y	-0-					-0-
02	14817 X	14817	-0-	-0- B	-0-	14817	3			Y	-0-					-0-
03	21142 X	10129	-0-	-11013 B	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
04	20460 X	11249	-0-	-9211 B	-0-	9	1	11240	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

11	80340 X	68783	-0-	-11557 B	-0-	678	1	68104	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	81683 X	81683	-0-	-0- B	-0-	81680	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	80259 X	78854	-0-	-1405 B	-0-	78852	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	73283 X	71849	-0-	-1434 B	-0-	71848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	81685 X	74992	-0-	-6693 B	-0-	74991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	79050 X	71264	-0-	-7786 B	-0-	55	1	71208	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59656 X	59656	-0-	-0- B	-0-	235	1	59421	2	Y	-0-					1
12	65379 X	26060	-0-	-39319 B	-0-	53	1	26007	2	Y	-0-					1
01	70029 X	63304	-0-	-6725 B	-0-	63304	2			Y	-0-					1
02	65511 X	50622	-0-	-14889 B	-0-	50622	2			Y	-0-					1
03	70029 X	52172	-0-	-17857 B	-0-	52172	2			Y	-0-					1
04	61260 X	51798	-0-	-9462 B	-0-	51798	2			Y	-0-					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92670 X	73454	-0-	-19216 B	-0-	724	1	72730	3	Y	-0-					-0-
12	91760 X	88093	-0-	-3667 B	-0-	88093	3			Y	-0-					-0-
01	91760 X	84115	-0-	-7645 B	-0-	84115	3			Y	-0-					-0-
02	82012 X	74709	-0-	-7303 B	-0-	74709	3			Y	-0-					-0-
03	88102 X	78873	-0-	-9229 B	-0-	78873	3			Y	-0-					-0-
04	85260 X	71694	-0-	-13566 B	-0-	55	1	71639	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115500 X	61596	-0-	-53904 B	-0-	607	1	60989	3	Y	-0-					-0-
12	116538 X	116538	-0-	-0- B	-0-	116538	3			Y	-0-					-0-
01	113057 X	106194	-0-	-6863 B	-0-	106194	3			Y	-0-					-0-
02	103530 X	95712	-0-	-7818 B	-0-	95712	3			Y	-0-					-0-
03	116529 X	101250	-0-	-15279 B	-0-	101250	3			Y	-0-					-0-
04	112770 X	96674	-0-	-16096 B	-0-	74	1	96600	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132690 X	70395	-0-	-62295 B	-0-	694	1	69701	3	Y	-0-					-0-
12	133610 X	104511	-0-	-29099 B	-0-	104511	3			Y	-0-					-0-
01	133610 X	97696	-0-	-35914 B	-0-	97696	3			Y	-0-					-0-
02	123192 X	90947	-0-	-32245 B	-0-	90947	3			Y	-0-					-0-
03	104501 X	91537	-0-	-12964 B	-0-	91537	3			Y	-0-					-0-
04	101130 X	84611	-0-	-16519 B	-0-	65	1	84546	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40998 X	40998	-0-	-0- B	-0-	404	1	40594	3	Y	-0-					-0-
12	50654 X	41638	-0-	-9016 B	-0-	41638	3			Y	-0-					-0-
01	50654 X	41485	-0-	-9169 B	-0-	41485	3			Y	-0-					-0-
02	45066 X	2620	-0-	-42446 B	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
03	42377 X	-0-	-0-	-42377 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	41010 X	-0-	-0-	-41010 B	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29550 X	28628	-0-	-922 B	-0-	13	1	28615	2	Y	-0-					-0-
12	30535 X	27908	-0-	-2627 B	-0-	103	1	27805	2	Y	-0-					-0-
01	28861 X	27788	-0-	-1073 B	-0-	27788	2			Y	-0-					-0-
02	27666 X	23762	-0-	-3904 B	-0-	117	1	23645	2	Y	-0-					-0-
03	29574 X	23847	-0-	-5727 B	-0-	108	1	23738	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	28620 X	22632	-0-	-5988 B	-0-	163	1	22468	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99330 X	45247	-0-	-54083 B	-0-	446	1	44801	3	Y	-0-					-0-
12	99355 X	38396	-0-	-60959 B	-0-	38396	3			Y	-0-					-0-
01	99169 X	71807	-0-	-27362 B	-0-	71807	3			Y	-0-					-0-
02	88595 X	68002	-0-	-20593 B	-0-	68002	3			Y	-0-					-0-
03	74121 X	70481	-0-	-3640 B	-0-	70481	3			Y	-0-					-0-
04	69480 X	66088	-0-	-3392 B	-0-	51	1	66037	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

11	125730 X	49820	-0-	-75910 B	-0-	491	1	49329	3	Y	-0-					-0-
12	132023 X	132023	-0-	-0- B	-0-	132023	3			Y	-0-					-0-
01	124713 X	122816	-0-	-1897 B	-0-	122816	3			Y	-0-					-0-
02	111708 X	108152	-0-	-3556 B	-0-	108152	3			Y	-0-					-0-
03	132029 X	109789	-0-	-22240 B	-0-	109789	3			Y	-0-					-0-
04	127770 X	98285	-0-	-29485 B	-0-	75	1	98210	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

11	108660 X	89706	-0-	-18954 B	-0-	884	1	88822	3	N	-0-					-0-
12	111042 X	108644	-0-	-2398 B	-0-	108644	3			N	-0-					-0-
01	107973 X	30229	-0-	-77744 B	-0-	30229	3			N	-0-					-0-
02	96222 X	53168	-0-	-43054 B	-0-	53168	3			N	-0-					-0-
03	108655 X	69039	-0-	-39616 B	-0-	69039	3			N	-0-					-0-
04	105150 X	65208	-0-	-39942 B	-0-	50	1	65158	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

11	126180 X	88433	-0-	-37747 B	-0-	872	1	87561	3	Y	-0-					-0-
12	134819 X	134819	-0-	-0- B	-0-	134819	3			Y	-0-					-0-
01	124989 X	124989	-0-	-0- B	-0-	124989	3			Y	-0-					-0-
02	111364 X	111364	-0-	-0- B	-0-	111364	3			Y	-0-					-0-
03	134819 X	114279	-0-	-20540 B	-0-	114279	3			Y	-0-					-0-
04	130470 X	106864	-0-	-23606 B	-0-	82	1	106782	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

11	143880 X	58147	-0-	-85733 B	-0-	573	1	57574	3	Y	-0-					-0-
12	167458 X	167458	-0-	-0- B	-0-	167458	3			Y	-0-					-0-
01	152396 X	152396	-0-	-0- B	-0-	152396	3			Y	-0-					-0-
02	136041 X	136041	-0-	-0- B	-0-	136041	3			Y	-0-					-0-
03	160487 X	142097	-0-	-18390 B	-0-	142097	3			Y	-0-					-0-
04	155310 X	131099	-0-	-24211 B	-0-	100	1	130999	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

11	47700 X	37638	-0-	-10062 B	-0-	1398	1	36189	3	Y	46	57	1			19
						51	9									
12	56947 X	37677	-0-	-19270 B	-0-	1332	1	36193	3	Y	138	9	8			148
						152	9									
01	56947 X	36800	-0-	-20147 B	-0-	1402	1	35216	3	Y	165	224	1	4	8	85
						182	9									
02	53273 X	33796	-0-	-19477 B	-0-	681	1	33032	3	Y	75	61	1	8	8	91
						83	9									
03	44237 X	35285	-0-	-8952 B	-0-	707	1	34434	3	Y	131	169	1	2	8	51
						144	9									
04	37650 X	33210	-0-	-4440 B	-0-	305	1	32789	3	Y	105	65	1	7	8	84
						116	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	140250	X	57821	-0-	-82429	B	-0-	570	1	57251	3	Y	-0-			-0-
12	158621	X	158621	-0-	-0-	B	-0-	158621	3			Y	-0-			-0-
01	144403	X	144403	-0-	-0-	B	-0-	144403	3			Y	-0-			-0-
02	129601	X	128416	-0-	-1185	B	-0-	128416	3			Y	-0-			-0-
03	158627	X	132151	-0-	-26476	B	-0-	132151	3			Y	-0-			-0-
04	153510	X	124068	-0-	-29442	B	-0-	95	1	123973	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

11	131790	X	63699	-0-	-68091	B	-0-	628	1	63071	3	Y	-0-			-0-
12	131347	X	129937	-0-	-1410	B	-0-	129937	3			Y	-0-			-0-
01	131347	X	126633	-0-	-4714	B	-0-	126633	3			Y	-0-			-0-
02	115478	X	108148	-0-	-7330	B	-0-	108148	3			Y	-0-			-0-
03	129952	X	110632	-0-	-19320	B	-0-	110632	3			Y	-0-			-0-
04	125760	X	103168	-0-	-22592	B	-0-	79	1	103089	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

11	156540	X	79682	-0-	-76858	B	-0-	785	1	78897	3	Y	-0-			-0-
12	163153	X	163153	-0-	-0-	B	-0-	163153	3			Y	-0-			-0-
01	152196	X	152196	-0-	-0-	B	-0-	152196	3			Y	-0-			-0-
02	137112	X	133774	-0-	-3338	B	-0-	133774	3			Y	-0-			-0-
03	163153	X	139153	-0-	-24000	B	-0-	139153	3			Y	-0-			-0-
04	157890	X	129259	-0-	-28631	B	-0-	99	1	129160	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

11	132630	X	85129	-0-	-47501	B	-0-	839	1	84290	3	Y	-0-			-0-
12	133207	X	124127	-0-	-9080	B	-0-	124127	3			Y	-0-			-0-
01	124775	X	115041	-0-	-9734	B	-0-	115041	3			Y	-0-			-0-
02	111737	X	103845	-0-	-7892	B	-0-	103845	3			Y	-0-			-0-
03	124124	X	104682	-0-	-19442	B	-0-	104682	3			Y	-0-			-0-
04	120120	X	96387	-0-	-23733	B	-0-	74	1	96313	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

11	115560	X	71909	-0-	-43651	B	-0-	709	1	71200	3	Y	-0-			-0-
12	110825	X	103735	-0-	-7090	B	-0-	103735	3			Y	-0-			-0-
01	107973	X	95826	-0-	-12147	B	-0-	95826	3			Y	-0-			-0-
02	95642	X	83416	-0-	-12226	B	-0-	83416	3			Y	-0-			-0-
03	103726	X	83713	-0-	-20013	B	-0-	83713	3			Y	-0-			-0-
04	100380	X	76209	-0-	-24171	B	-0-	58	1	76151	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

11	54896	X	54896	-0-	-0-	B	-0-	216	1	54680	2	N	-0-			-0-
12	64480	X	2269	-0-	-62211	B	-0-	5	1	2264	2	N	-0-			-0-
01	64480	X	54110	-0-	-10370	B	-0-	54110	2			N	-0-			-0-
02	60320	X	20002	-0-	-40318	B	-0-	20002	2			N	-0-			-0-
03	64108	X	43839	-0-	-20269	B	-0-	43839	2			N	-0-			-0-
04	54900	X	38154	-0-	-16746	B	-0-	38154	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

11	131880	X	87447	-0-	-44433	B	-0-	862	1	86585	3	Y	-0-			-0-
12	128247	X	124458	-0-	-3789	B	-0-	124458	3			Y	-0-			-0-
01	128247	X	115574	-0-	-12673	B	-0-	115574	3			Y	-0-			-0-
02	113419	X	102937	-0-	-10482	B	-0-	102937	3			Y	-0-			-0-
03	124465	X	104877	-0-	-19588	B	-0-	104877	3			Y	-0-			-0-
04	120450	X	97663	-0-	-22787	B	-0-	75	1	97588	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144870	X	96010	-0-	-48860 B	-0-	946	1	95064	3	Y	-0-					-0-
12	143096	X	136607	-0-	-6489 B	-0-	136607	3			Y	-0-					-0-
01	139996	X	128787	-0-	-11209 B	-0-	128787	3			Y	-0-					-0-
02	125106	X	113889	-0-	-11217 B	-0-	113889	3			Y	-0-					-0-
03	136617	X	116619	-0-	-19998 B	-0-	116619	3			Y	-0-					-0-
04	132210	X	107604	-0-	-24606 B	-0-	82	1	107522	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101340	X	78892	-0-	-22448 B	-0-	778	1	78113	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	98549	X	78270	-0-	-20279 B	-0-	78268	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	98332	X	75331	-0-	-23001 B	-0-	75329	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	91988	X	67234	-0-	-24754 B	-0-	67233	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	84103	X	68551	-0-	-15552 B	-0-	68550	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	78900	X	64410	-0-	-14490 B	-0-	49	1	64360	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	128220	X	99309	-0-	-28911 B	-0-	979	1	98327	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	123783	X	97730	-0-	-26053 B	-0-	97726	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	118451	X	93724	-0-	-24727 B	-0-	93722	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	104777	X	84319	-0-	-20458 B	-0-	84316	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	107322	X	86821	-0-	-20501 B	-0-	86819	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	99300	X	81150	-0-	-18150 B	-0-	62	1	81086	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96780	X	74675	-0-	-22105 B	-0-	736	1	73939	3	Y	-0-					-0-
12	94333	X	74792	-0-	-19541 B	-0-	74792	3			Y	-0-					-0-
01	89807	X	71122	-0-	-18685 B	-0-	71122	3			Y	-0-					-0-
02	79808	X	63437	-0-	-16371 B	-0-	63437	3			Y	-0-					-0-
03	81406	X	65469	-0-	-15937 B	-0-	65469	3			Y	-0-					-0-
04	74670	X	61149	-0-	-13521 B	-0-	47	1	61102	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66450	X	56113	-0-	-10337 B	-0-	26	1	56086	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	68665	X	54977	-0-	-13688 B	-0-	203	1	54771	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	65069	X	54583	-0-	-10486 B	-0-	54559	2	24	9	N	22	2	8			47
02	57536	X	47289	-0-	-10247 B	-0-	233	1	47050	2	N	5	2	8			50
							6	9									
03	61225	X	48994	-0-	-12231 B	-0-	221	1	48772	2	N	1	1	8			50
							1	9									
04	56100	X	46128	-0-	-9972 B	-0-	332	1	45785	2	N	10	44	1	1	8	15
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188550	X	54859	-0-	-133691 B	-0-	540	1	54319	3	Y	-0-					-0-
12	194835	X	70984	-0-	-123851 B	-0-	70984	3			Y	-0-					-0-
01	194835	X	63389	-0-	-131446 B	-0-	63389	3			Y	-0-					-0-
02	182265	X	44673	-0-	-137592 B	-0-	44673	3			Y	-0-					-0-
03	194835	X	55729	-0-	-139106 B	-0-	55729	3			Y	-0-					-0-
04	188550	X	53355	-0-	-135195 B	-0-	41	1	53314	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

11	164580	X	73416	-0-	-91164 B	-0-	2717	1	70357	3	Y	311	282	1			75
							342	9									
12	0	W	71510	-0-	71510 B	71510	2533	1	68815	3	Y	147	201	1			21
							162	9									
01	0	W	71525	-0-	71525 B	143035	2738	1	68755	3	Y	29	38	1	1	8	11
							32	9									
02	0	W	64160	-0-	64160 B	207195	1292	1	62693	3	Y	159	127	1	2	8	41
							175	9									
03	273895	X	66700	-0-	-207195 B	-0-	1336	1	65064	3	Y	273	254	1	3	8	57
							300	9									
04	73410	X	61569	-0-	-11841 B	-0-	563	1	60574	3	Y	393	392	1	6	8	52
							432	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

11	282180	X	44191	-0-	-237989 B	-0-	435	1	43756	3	N	-0-					-0-
12	291586	X	-0-	-0-	-291586 B	-0-					N	-0-					-0-
01	291586	X	-0-	-0-	-291586 B	-0-					N	-0-					-0-
02	272774	X	-0-	-0-	-272774 B	-0-					N	-0-					-0-
03	119195	X	20837	-0-	-98358 B	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
*04	114295	X	114295	-0-	-0- B	-0-	87	1	114208	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

11	261390	X	87057	-0-	-174333 B	-0-	858	1	86199	3	Y	-0-					-0-
12	270103	X	152614	-0-	-117489 B	-0-	152614	3			Y	-0-					-0-
01	270103	X	133182	-0-	-136921 B	-0-	133182	3			Y	-0-					-0-
02	140302	X	116490	-0-	-23812 B	-0-	116490	3			Y	-0-					-0-
03	152613	X	118073	-0-	-34540 B	-0-	118073	3			Y	-0-					-0-
*04	147690	X	73882	-0-	-73808 B	-0-	57	1	73825	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

*08	0		170116	-0-	170116 B	1473168	8	1	170108	3	Y	-0-					-0-
*09	0		173438	-0-	173438 B	1646606	173438	3			Y	-0-					-0-
*10	1766860	X	120254	-0-	-1646606 B	-0-	893	1	119360	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	309360	X	111791	-0-	-197569 B	-0-	1102	1	110689	3	Y	-0-					-0-
*12	319672	X	172221	-0-	-147451 B	-0-	172221	3			Y	-0-					-0-
*01	319672	X	154120	-0-	-165552 B	-0-	154120	3			Y	-0-					-0-
*02	299048	X	135854	-0-	-163194 B	-0-	135854	3			Y	-0-					-0-
*03	172236	X	138966	-0-	-33270 B	-0-	138966	3			Y	-0-					-0-
*04	166680	X	22323	-0-	-144357 B	-0-	17	1	22306	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262080	X	83698	-0-	-178382 B	-0-	825	1	82873	3	Y	-0-					-0-
12	270816	X	139704	-0-	-131112 B	-0-	139704	3			Y	-0-					-0-
01	270816	X	123066	-0-	-147750 B	-0-	123066	3			Y	-0-					-0-
02	253344	X	107367	-0-	-145977 B	-0-	107367	3			Y	-0-					-0-
03	139717	X	109003	-0-	-30714 B	-0-	109003	3			Y	-0-					-0-
*04	135210	X	61105	-0-	-74105 B	-0-	47	1	61054	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

11	257526	X	127025	-0-	-130501 B	-0-	1253	1	125772	3	N	-0-					-0-
12	295678	X	203044	-0-	-92634 B	-0-	203044	3			N	-0-					-0-
01	295678	X	195381	-0-	-100297 B	-0-	195381	3			N	-0-					-0-
02	195663	X	177463	-0-	-18200 B	-0-	177463	3			N	-0-					-0-
03	203050	X	185068	-0-	-17982 B	-0-	185068	3			N	-0-					-0-
04	196500	X	178371	-0-	-18129 B	-0-	136	1	178235	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

11	1308503 X	65106	-0-	-1243397	B	-0-	642	1	64464	3	Y	-0-					-0-
12	248403 X	146474	-0-	-101929	B	-0-	146474	3			Y	-0-					-0-
01	248403 X	131800	-0-	-116603	B	-0-	131800	3			Y	-0-					-0-
02	232377 X	116273	-0-	-116104	B	-0-	116273	3			Y	-0-					-0-
03	248403 X	117974	-0-	-130429	B	-0-	117974	3			Y	-0-					-0-
04	141750 X	108792	-0-	-32958	B	-0-	83	1	108709	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

11	1328529 X	74110	-0-	-1254419	B	-0-	731	1	73379	3	Y	-0-					-0-
12	247659 X	124267	-0-	-123392	B	-0-	124267	3			Y	-0-					-0-
01	247659 X	116689	-0-	-130970	B	-0-	116689	3			Y	-0-					-0-
02	231681 X	100708	-0-	-130973	B	-0-	100708	3			Y	-0-					-0-
03	247659 X	101859	-0-	-145800	B	-0-	101859	3			Y	-0-					-0-
04	120270 X	93283	-0-	-26987	B	-0-	71	1	93212	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

11	1027336 X	97777	-0-	-929559	B	-0-	46	1	97731	2	N	-0-					-0-
12	188294 X	96363	-0-	-91931	B	-0-	355	1	96008	2	N	-0-					-0-
01	188294 X	95712	-0-	-92582	B	-0-	95712	2			N	-0-					-0-
02	176146 X	84152	-0-	-91994	B	-0-	415	1	83737	2	N	-0-					-0-
03	188294 X	86440	-0-	-101854	B	-0-	390	1	86050	2	N	-0-					-0-
*04	97770 X	81954	-0-	-15816	B	-0-	590	1	81364	2	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

11	92057 X	92057	-0-	-0-	B	-0-	43	1	92014	2	N	-0-					-0-
12	91434 X	91434	-0-	-0-	B	-0-	337	1	91097	2	N	-0-					-0-
01	89620 X	89620	-0-	-0-	B	-0-	89620	2			N	-0-					-0-
02	78886 X	78886	-0-	-0-	B	-0-	389	1	78497	2	N	-0-					-0-
03	81755 X	81755	-0-	-0-	B	-0-	369	1	81386	2	N	-0-					-0-
*04	77778 X	77778	-0-	-0-	B	-0-	560	1	77218	2	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

11	0	148444	-0-	148444	B	1415794	1463	1	146979	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1561756 X	145962	-0-	-1415794	B	-0-	145960	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	290656 X	139721	-0-	-150935	B	-0-	139720	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	271904 X	124971	-0-	-146933	B	-0-	124969	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	290656 X	145257	-0-	-145399	B	-0-	145254	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	281280 X	131079	-0-	-150201	B	-0-	100	1	130977	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	14B2 EXT	108413	-0-	108413	B	108413	108413	3			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	146753	-0-	146753	B	255166	112	1	146641	3	Y	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

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-
*03	14B2 EXT	143314	-0-	143314	B	143314	143314	3			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	133432	-0-	133432	B	276746	102	1	133330	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

01	131688 X	118358	-0-	-13330	B	-0-	118358	3			N	-0-			-0-
02	212164 X	196394	-0-	-15770	B	-0-	196394	3			N	-0-			-0-
03	226796 X	197586	-0-	-29210	B	-0-	197586	3			N	-0-			-0-
*04	219480 X	164152	-0-	-55328	B	-0-	126	1	164026	3	N	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

01	106260 X	91590	-0-	-14670	B	-0-	91590	3			N	-0-			-0-
02	168323 X	168323	-0-	-0-	B	-0-	168323	3			N	-0-			-0-
03	176400 X	176400	-0-	-0-	B	-0-	176400	3			N	-0-			-0-
*04	151800 X	150005	-0-	-1795	B	-0-	115	1	149890	3	N	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

11	0	99307	-0-	99307	B	700833	3693	1	95614	3	N	-0-			-0-
12	0	153578	-0-	153578	B	854411	5453	1	148125	3	N	-0-			-0-
01	991791 X	137380	-0-	-854411	B	-0-	5261	1	132119	3	N	-0-			-0-
02	235103 X	118849	-0-	-116254	B	-0-	2400	1	116449	3	N	-0-			-0-
03	251317 X	117847	-0-	-133470	B	-0-	2371	1	115476	3	N	-0-			-0-
04	243210 X	107439	-0-	-135771	B	-0-	989	1	106450	3	N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

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-
*03	SHUT IN	112452	-0-	112452	B	112452	112452	3			Y	-0-			-0-
*04	SHUT IN	141201	-0-	141201	B	253653	108	1	141093	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	SHUT IN	103714	-0-	103714	B	103714	103714	3			Y	-0-				-0-
*04	SHUT IN	147489	-0-	147489	B	251203	113	1	147376	3	Y	-0-				-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*03	SHUT IN	95292	-0-	95292	B	95292	95292	3			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	143732	-0-	143732	B	239024	110	1	143622	3	Y	-0-				-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28826	-0-	28826	B	28826	28826	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN	152271	-0-	152271	B	181097	152271	3			N	-0-				-0-
03	T. A.	161685	-0-	161685	B	342782	161685	3			N	-0-				-0-
*04	T. A.	135377	-0-	135377	B	478159	104	1	135273	3	N	-0-				-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10259 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23561	-0-	23561	B	23561	23561	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN	130672	-0-	130672	B	154233	130672	3			N	-0-				-0-
03	T. A.	115705	-0-	115705	B	269938	115705	3			N	-0-				-0-
*04	T. A.	126232	-0-	126232	B	396170	97	1	126135	3	N	-0-				-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23472	-0-	23472	B	23472	23472	3			N	-0-				-0-
02	SHUT IN	140391	-0-	140391	B	163863	140391	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	157196	-0-	157196	B	321059	157196	3			N	-0-				-0-
*04	SHUT IN	140113	-0-	140113	B	461172	107	1	140006	3	N	-0-				-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	101813	-0-	101813	B	613156	1003	1	100810	3	Y	-0-				-0-
12	0	179892	-0-	179892	B	793048	179892	3			Y	-0-				-0-
01	0	163660	-0-	163660	B	956708	163660	3			Y	-0-				-0-
02	1096636 X	139928	-0-	-956708	B	-0-	139928	3			Y	-0-				-0-
03	204817 X	141114	-0-	-63703	B	-0-	141114	3			Y	-0-				-0-
04	198210 X	129619	-0-	-68591	B	-0-	99	1	129520	3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	83111	-0-	83111	B	569524	819	1	82292	3	Y	-0-				-0-
12	0	185145	-0-	185145	B	754669	185145	3			Y	-0-				-0-
01	0	164797	-0-	164797	B	919466	164797	3			Y	-0-				-0-
02	1059156 X	139690	-0-	-919466	B	-0-	139690	3			Y	-0-				-0-
03	210304 X	148079	-0-	-62225	B	-0-	148079	3			Y	-0-				-0-
04	203520 X	135268	-0-	-68252	B	-0-	104	1	135164	3	Y	-0-				-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 #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49136	-0-	49136	B	49136	49136	3			Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	171911	-0-	171911	B	221047	171911	3			Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	193133	-0-	193133	B	414180	193133	3			Y	-0-				-0-
*04	SHUT IN	142063	-0-	142063	B	556243	109	1	141954	3	Y	-0-				-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 10063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57667	-0-	57667	B	57667	57667	3			Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	156751	-0-	156751	B	214418	156751	3			Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	200147	-0-	200147	B	414565	200147	3			Y	-0-				-0-
*04	SHUT IN	132183	-0-	132183	B	546748	101	1	132082	3	Y	-0-				-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 10059 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45918	-0-	45918	B	45918	45918	3			Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	162521	-0-	162521	B	208439	162521	3			Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	186386	-0-	186386	B	394825	186386	3			Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	152295	-0-	152295	B	547120	117	1	152178	3	Y	-0-				-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	100606	-0-	100606	B	677138	991	1	99615	3	N	-0-				-0-
12	0	162141	-0-	162141	B	839279	162141	3			N	-0-				-0-
01	0	145583	-0-	145583	B	984862	145583	3			N	-0-				-0-
02	1109766 X	124904	-0-	-984862	B	-0-	124904	3			N	-0-				-0-
03	232965 X	129705	-0-	-103260	B	-0-	129705	3			N	-0-				-0-
04	225450 X	119365	-0-	-106085	B	-0-	91	1	119274	3	N	-0-				-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	152992	-0-	152992	B	152992	152992	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	168520	-0-	168520	B	321512	168520	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	321512					N	NO RPT				-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 10324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	144757	-0-	144757	B	144757	144757	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	163290	-0-	163290	B	308047	163290	3			N	-0-				-0-
04	SHUT IN	130971	-0-	130971	B	439018	100	1	130871	3	N	-0-				-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

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

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 9867 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	35523	-0-	35523	B	35523	35523	3			Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	97809	-0-	97809	B	133332	97809	3			Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	110056	-0-	110056	B	243388	110056	3			Y	-0-				-0-
*04	SHUT IN	94006	-0-	94006	B	337394	72	1	93934	3	Y	-0-				-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

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	35230	-0-	35230	B	35230	35230	3			Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	100366	-0-	100366	B	135596	100366	3			Y	-0-				-0-
*03	SHUT IN	110292	-0-	110292	B	245888	110292	3			Y	-0-				-0-
*04	157500 X	NO RPT	-0-	-157500	B	88388					Y	NO RPT				-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10308 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	144279	-0-	144279	B	144279	144279	3			N	-0-				-0-
03	SHUT IN	207661	-0-	207661	B	351940	207661	3			N	-0-				-0-
*04	SHUT IN	187449	-0-	187449	B	539389	143	1	187306	3	N	-0-				-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

11	0	67551	-0-	67551	B	67551	665	1	66864	3	Y	20	20	8		-0-
							22	9								
12	0	88153	-0-	88153	B	155704	88153	3			Y	-0-				-0-
01	0	123645	-0-	123645	B	279349	123645	3			Y	-0-				-0-
02	433588 X	154239	-0-	-279349	B	-0-	154238	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
03	210814 X	210814	-0-	-0-	B	-0-	210814	3			Y	-0-				-0-
*04	202706 X	202706	-0-	-0-	B	-0-	155	1	202551	3	Y	-0-				-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 10564 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	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
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0		121764	-0-	121764	B	252547	1200	1	120564	3	N	-0-					-0-
12	0		212265	-0-	212265	B	464812	212265	3			N	-0-					-0-
01	0		194005	-0-	194005	B	658817	194005	3			N	-0-					-0-
02	823461	X	164644	-0-	-658817	B	-0-	164644	3			N	-0-					-0-
03	244962	X	163045	-0-	-81917	B	-0-	163045	3			N	-0-					-0-
04	237060	X	147635	-0-	-89425	B	-0-	113	1	147522	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		24726	-0-	24726	B	64340	3737	1	20989	3	N	-0-					-0-
12	0		51239	-0-	51239	B	115579	8633	1	42606	3	N	-0-					-0-
01	0		53270	-0-	53270	B	168849	6055	1	47215	3	N	-0-					-0-
02	0	W	47378	-0-	47378	B	216227	5930	1	41448	3	N	-0-					-0-
03	0	W	57611	-0-	57611	B	273838	4102	1	53509	3	N	-0-					-0-
04	0	W	61866	-0-	61866	B	335704	3915	1	57951	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466885	X	111489	-0-	-1355396	B	-0-	1099	1	110390	3	N	-0-					-0-
12	268863	X	175910	-0-	-92953	B	-0-	175910	3			N	-0-					-0-
01	268863	X	166098	-0-	-102765	B	-0-	166098	3			N	-0-					-0-
02	251517	X	146872	-0-	-104645	B	-0-	146872	3			N	-0-					-0-
03	268863	X	146935	-0-	-121928	B	-0-	146935	3			N	-0-					-0-
04	260190	X	138246	-0-	-121944	B	-0-	106	1	138140	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		103721	-0-	103721	B	669659	1023	1	102698	3	Y	-0-					-0-
12	0		190294	-0-	190294	B	859953	190294	3			Y	-0-					-0-
01	0		173024	-0-	173024	B	1032977	173024	3			Y	-0-					-0-
02	1183744	X	150767	-0-	-1032977	B	-0-	150767	3			Y	-0-					-0-
03	249736	X	151654	-0-	-98082	B	-0-	151654	3			Y	-0-					-0-
04	241680	X	138793	-0-	-102887	B	-0-	106	1	138687	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		26499	-0-	26499 B	26499	1	1	26498	3	Y	-0-					-0-
*09	0		165281	-0-	165281 B	191780	165273	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
*10	0		103546	-0-	103546 B	295326	768	1	102778	3	Y	-0-					-0-
*11	0		116048	-0-	116048 B	411374	1144	1	114904	3	Y	-0-					-0-
*12	0		146062	-0-	146062 B	557436	146062	3			Y	-0-					-0-
*01	0		123833	-0-	123833 B	681269	123833	3			Y	-0-					-0-
*02	785408	X	104139	-0-	-681269 B	-0-	104139	3			Y	-0-					-0-
*03	203205	X	104155	-0-	-99050 B	-0-	104155	3			Y	-0-					-0-
04	196650	X	80025	-0-	-116625 B	-0-	61	1	79964	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		26436	-0-	26436 B	26436	1	1	26435	3	Y	-0-					-0-
*09	0		167014	-0-	167014 B	193450	167014	3			Y	-0-					-0-
*10	0		104761	-0-	104761 B	298211	778	1	103983	3	Y	-0-					-0-
*11	0		101164	-0-	101164 B	399375	998	1	100166	3	Y	-0-					-0-
*12	0		148462	-0-	148462 B	547837	148462	3			Y	-0-					-0-
*01	0		127338	-0-	127338 B	675175	127338	3			Y	-0-					-0-
*02	783634	X	108459	-0-	-675175 B	-0-	108459	3			Y	-0-					-0-
*03	200074	X	107108	-0-	-92966 B	-0-	107108	3			Y	-0-					-0-
04	193620	X	84925	-0-	-108695 B	-0-	65	1	84860	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		27428	-0-	27428 B	27428	1	1	27427	3	Y	-0-					-0-
*09	0		169228	-0-	169228 B	196656	169225	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*10	0		99732	-0-	99732 B	296388	740	1	98992	3	Y	-0-					-0-
*11	0		103452	-0-	103452 B	399840	1020	1	102432	3	Y	-0-					-0-
*12	0		156436	-0-	156436 B	556276	156436	3			Y	-0-					-0-
*01	0		134281	-0-	134281 B	690557	134281	3			Y	-0-					-0-
*02	806652	X	116095	-0-	-690557 B	-0-	116095	3			Y	-0-					-0-
*03	202027	X	116540	-0-	-85487 B	-0-	116538	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	195510	X	50705	-0-	-144805 B	-0-	39	1	50666	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		107624	-0-	107624 B	107624	107624	3			Y	-0-					-0-
*02	0		173199	-0-	173199 B	280823	173199	3			Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR		177332	-0-	177332 B	458155	177332	3			Y	-0-					-0-
*04	627451	X	169296	-0-	-458155 B	-0-	130	1	169166	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 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
*01	0		145036	-0-	145036 B	145036	145036	3			Y	-0-					-0-
*02	0		94380	-0-	94380 B	239416	94380	3			Y	-0-					-0-
*03	431614	X	192198	-0-	-239416 B	-0-	192198	3			Y	-0-					-0-
04	269280	X	177728	-0-	-91552 B	-0-	136	1	177592	3	Y	-0-					-0-

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
*11	0		147793	-0-	147793 B	342262	141008	3	6785	9	N	6168	6138	1			263
*12	478623	X	136361	-0-	-342262 B	-0-	130077	3	6284	9	N	5713	5745	1			231
01	196230	X	135302	-0-	-60928 B	-0-	129872	3	5430	9	N	4936	5098	1			69
02	183570	X	98689	-0-	-84881 B	-0-	94750	3	3939	9	N	3581	3317	1			333
03	196230	X	107305	-0-	-88925 B	-0-	103833	3	3472	9	N	3156	3233	1			256
04	189900	X	NO RPT	-0-	-189900 B	-0-					N	NO RPT					256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		139224	-0-	139224 B	327665	131755	3	7469	9	N	6790	6782	1			261
12	454897	X	127232	-0-	-327665 B	-0-	121204	3	6028	9	N	5480	5398	1			343
01	161603	X	129377	-0-	-32226 B	-0-	124551	3	4826	9	N	4387	4340	1			390
02	151177	X	95585	-0-	-55592 B	-0-	92096	3	3489	9	N	3172	3356	1			206
03	161603	X	102512	-0-	-59091 B	-0-	99551	3	2961	9	N	2692	2701	1			197
04	156390	X	NO RPT	-0-	-156390 B	-0-					N	NO RPT					197

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

12	0		78467	-0-	78467 B	78467	70617	3	7850	9	N	7136	6555	1			581
01	0		116401	-0-	116401 B	194868	107766	3	8635	9	N	7850	8286	1			99
02	0		61074	-0-	61074 B	255942	55435	3	5639	9	N	5126	4892	1			333
*03	324300	X	68358	-0-	-255942 B	-0-	63211	3	5147	9	N	4679	4733	1			279
04	130590	X	NO RPT	-0-	-130590 B	-0-					N	NO RPT					279

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

11	4500	X	1070	-0-	-3430 B	-0-	1070	2			N	-0-					281
12	4340	X	3853	-0-	-487 B	-0-	3784	2	69	9	N	63					344
01	5676	X	5676	-0-	-0- B	-0-	5521	2	155	9	N	141	186	1			299
02	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	3420	2	125	9	N	114	184	1			229
03	3844	X	2956	-0-	-888 B	-0-	2875	2	81	9	N	74	173	1			130
04	4500	X	2418	-0-	-2082 B	-0-	2342	2	76	9	N	69					199

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

11	3300	X	1923	-0-	-1377 B	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	1161	-0-	-2249 B	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2315	-0-	-847 B	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	2175	X	956	-0-	-1219 B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1090	-0-	-1160 B	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

11	1830	X	1463	-0-	-367 B	-0-	1463	2			N	-0-					170
12	1891	X	1371	-0-	-520 B	-0-	1371	2			N	-0-					170
01	1891	X	1453	-0-	-438 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	1363	-0-	-145 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1431	-0-	-39 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

11	9689	X	9689	-0-	-0- B	-0-	9689	2			Y	-0-					-0-
12	10095	X	10095	-0-	-0- B	-0-	10095	2			Y	-0-					-0-
01	9934	X	9934	-0-	-0- B	-0-	9934	2			Y	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0- B	-0-	9328	2			Y	-0-					-0-
03	9989	X	9989	-0-	-0- B	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	9324	-0-	-6 B	-0-	9324	2			Y	-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 #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
12	2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
01	2139 X	1467	-0-	-672 B	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	2576 X	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
03	2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
04	2070 X	1168	-0-	-902 B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

11	7590 X	7217	-0-	-373 B	-0-	7217	2			Y	-0-					150
12	7843 X	6107	-0-	-1736 B	-0-	6107	2			Y	-0-					150
01	7843 X	6980	-0-	-863 B	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
02	7018 X	6285	-0-	-733 B	-0-	6285	2			Y	-0-					-0-
03	7502 X	5972	-0-	-1530 B	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
04	7230 X	5876	-0-	-1354 B	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

11	2100 N	2035	-0-	-65 B	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
12	2108 N	1739	-0-	-369 B	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
01	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
02	1972 N	1572	-0-	-400 B	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	1345	-0-	-785 B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

11	1170 X	816	-0-	-354 B	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	1209 X	991	-0-	-218 B	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1178 X	610	-0-	-568 B	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
02	1102 X	566	-0-	-536 B	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	960 X	218	-0-	-742 B	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

11	30870 X	19931	-0-	-10939 B	-0-	19931	2			Y	-0-					-0-
12	28188 X	28188	-0-	-0- B	-0-	28188	2			Y	-0-					-0-
01	29215 X	29215	-0-	-0- B	-0-	29215	2			Y	-0-					-0-
02	25491 X	17960	-0-	-7531 B	-0-	17960	2			Y	-0-					-0-
03	28179 X	26669	-0-	-1510 B	-0-	26669	2			Y	-0-					-0-
04	28260 X	22382	-0-	-5878 B	-0-	22382	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

11	13676 X	13676	-0-	-0- B	-0-	13676	2			Y	-0-					-0-
12	21438 X	21438	-0-	-0- B	-0-	21438	2			Y	-0-					-0-
01	18045 X	18045	-0-	-0- B	-0-	18045	2			Y	-0-					-0-
02	16704 X	16704	-0-	-0- B	-0-	16704	2			Y	-0-					-0-
03	21452 X	17725	-0-	-3727 B	-0-	17725	2			Y	-0-					-0-
04	20760 X	11122	-0-	-9638 B	-0-	11122	2			Y	-0-					-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

11	3780 X	2811	-0-	-969 B	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	5707 X	5707	-0-	-0- B	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3361	-0-	-419 B	-0-	3361	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 #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	3726	-0-	-504 B	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
12	4371 X	3457	-0-	-914 B	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	3398	-0-	-973 B	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
02	3596 X	2942	-0-	-654 B	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3016	-0-	-828 B	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3160	-0-	-560 B	-0-	3160	2			N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

11	8821 X	8821	-0-	-0- B	-0-	8821	2			N	-0-			-0-
12	6111 X	6111	-0-	-0- B	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
01	8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	8942	2			N	-0-			-0-
02	4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2			N	-0-			-0-
03	5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
*04	10368 X	10368	-0-	-0- B	-0-	10368	2			N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

11	2490 X	2362	-0-	-128 B	-0-	1920	3	442	9	N	402	402	1	-0-
12	2418 X	2197	-0-	-221 B	-0-	1854	3	343	9	N	312	312	1	-0-
01	2418 X	1763	-0-	-655 B	-0-	1415	3	348	9	N	316	316	1	-0-
02	2291 X	1760	-0-	-531 B	-0-	1365	3	395	9	N	359	359	1	-0-
03	2449 X	2085	-0-	-364 B	-0-	1663	3	422	9	N	384	384	1	-0-
04	2370 X	1688	-0-	-682 B	-0-	1325	3	363	9	N	330	330	1	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

11	28920 X	24353	-0-	-4567 B	-0-	21691	3	2662	9	Y	2420	2420	1	-0-
12	27807 X	17703	-0-	-10104 B	-0-	15145	3	2558	9	Y	2325	2325	1	-0-
01	25017 X	16011	-0-	-9006 B	-0-	13592	3	2419	9	Y	2199	2199	1	-0-
02	23548 X	14648	-0-	-8900 B	-0-	12500	3	2148	9	Y	1953	1953	1	-0-
03	25172 X	14996	-0-	-10176 B	-0-	12917	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-
04	24360 X	14186	-0-	-10174 B	-0-	12121	3	2065	9	Y	1877	1877	1	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

11	25530 X	18052	-0-	-7478 B	-0-	15482	3	2570	9	Y	2336	2336	1	-0-
12	24056 X	17499	-0-	-6557 B	-0-	15007	3	2492	9	Y	2265	2265	1	-0-
01	20150 X	16051	-0-	-4099 B	-0-	13695	3	2356	9	Y	2142	2142	1	-0-
02	18850 X	14981	-0-	-3869 B	-0-	12593	3	2388	9	Y	2171	2171	1	-0-
03	19778 X	14909	-0-	-4869 B	-0-	12490	3	2419	9	Y	2199	2199	1	-0-
04	18060 X	13471	-0-	-4589 B	-0-	11083	3	2388	9	Y	2171	2171	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21120 X	12243	-0-	-8877 B	-0-	10696	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
12	18941 X	11564	-0-	-7377 B	-0-	10099	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
01	15655 X	10177	-0-	-5478 B	-0-	8853	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
02	14471 X	9206	-0-	-5265 B	-0-	7890	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
03	13981 X	9403	-0-	-4578 B	-0-	8050	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
04	12240 X	10197	-0-	-2043 B	-0-	8813	3	1384	9	Y	1258	1258	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

11	19980 X	19376	-0-	-604 B	-0-	17175	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
12	20646 X	17834	-0-	-2812 B	-0-	15814	3	2020	9	Y	1836	1836	1			-0-
01	24211 X	16266	-0-	-7945 B	-0-	14462	3	1804	9	Y	1640	1640	1			-0-
02	22649 X	13870	-0-	-8779 B	-0-	12467	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
03	22196 X	13564	-0-	-8632 B	-0-	12176	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-
04	19380 X	11456	-0-	-7924 B	-0-	10159	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

11	33390 X	18221	-0-	-15169 B	-0-	15761	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
12	34503 X	16638	-0-	-17865 B	-0-	14398	3	2240	9	Y	2036	2036	1			-0-
01	26412 X	14842	-0-	-11570 B	-0-	12878	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
02	23519 X	11178	-0-	-12341 B	-0-	9737	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-
03	20956 X	10904	-0-	-10052 B	-0-	9472	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
04	18210 X	11786	-0-	-6424 B	-0-	10071	3	1715	9	Y	1559	1559	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

11	24899 X	24899	-0-	-0- B	-0-	22130	3	2769	9	Y	2517	2517	1			-0-
12	24174 X	24174	-0-	-0- B	-0-	21409	3	2765	9	Y	2514	2514	1			-0-
01	30070 X	22222	-0-	-7848 B	-0-	19746	3	2476	9	Y	2251	2251	1			-0-
02	28130 X	20866	-0-	-7264 B	-0-	18532	3	2334	9	Y	2122	2122	1			-0-
03	28644 X	20953	-0-	-7691 B	-0-	18615	3	2338	9	Y	2125	2125	1			-0-
04	24900 X	18294	-0-	-6606 B	-0-	16212	3	2082	9	Y	1893	1893	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

11	47850 X	29239	-0-	-18611 B	-0-	24925	3	4314	9	Y	3922	3922	1			-0-
12	47399 X	28680	-0-	-18719 B	-0-	24401	3	4279	9	Y	3890	3890	1			-0-
01	34565 X	24661	-0-	-9904 B	-0-	21043	3	3618	9	Y	3289	3289	1			-0-
02	32335 X	23329	-0-	-9006 B	-0-	19998	3	3331	9	Y	3028	3028	1			-0-
03	34317 X	23618	-0-	-10699 B	-0-	20311	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
04	29250 X	20986	-0-	-8264 B	-0-	18013	3	2973	9	Y	2703	2703	1			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

11	8820 X	7736	-0-	-1084 B	-0-	7736	3			N	-0-					13
12	8370 X	8141	-0-	-229 B	-0-	1	1	8140	3	N	-0-					13
01	8370 X	6986	-0-	-1384 B	-0-	1	1	6985	3	N	-0-					13
02	7830 X	5881	-0-	-1949 B	-0-	1	1	5880	3	N	-0-					13
03	8153 X	5845	-0-	-2308 B	-0-	1	1	5844	3	N	-0-					13
*04	7890 X	5442	-0-	-2448 B	-0-	5442	3			N	-0-	13	7			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14570	X	10321	-0-	-4249 B	-13468	9047	3	1274	9	Y	1158	1189	0			404
*06	14100	X	9133	-0-	-4967 B	-13468	8032	3	1101	9	Y	1001	1134	0			271
*07	18445	X	8659	-0-	-9786 B	-13468	7709	3	950	9	Y	864	774	0			361
*08	14167	X	8235	-0-	-5932 B	-13468	7312	3	923	9	Y	839	859	0			341
*09	11130	X	8577	-0-	-2553 B	-13468	7567	3	1010	9	Y	918	302	0			957
*10	10323	X	7881	-0-	-2442 B	-13468	6961	3	920	9	Y	836	1497	0			296
*11	9120	X	7211	-0-	-1909 B	-13468	6336	3	875	9	Y	795	955	0			136
*12	8866	X	7145	-0-	-1721 B	-13468	1	1	6328	3	Y	742	678	0			200
							816	9									
*01	8184	X	7441	-0-	-743 B	-13468	1	1	6668	3	Y	702	761	0			141
							772	9									
*02	7656	X	6057	-0-	-1599 B	-13468	1	1	5345	3	Y	646	598	0			189
							711	9									
*03	7874	X	6197	-0-	-1677 B	-13468	1	1	5466	3	Y	664	698	0			155
							730	9									
*04	7200	X	2912	-0-	-4288 B	-13468	102	1	2154	3	Y	548	615	0	3	7	85
							53	4	603	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

*05	25544	X	21650	-0-	-3894 B	-165322	21465	3	185	9	Y	168	168	0			46
*06	19440	X	17159	-0-	-2281 B	-165322	17002	3	157	9	Y	143	163	0			26
*07	20088	X	20034	-0-	-54 B	-165322	19869	3	165	9	Y	150	126	0			50
*08	22940	X	25632	-0-	2692 B	-162630	25436	3	196	9	Y	178	169	0			59
*09	22200	X	21653	-0-	-547 B	-162630	21458	3	195	9	Y	177	64	0			172
*10	21638	X	17457	-0-	-4181 B	-162630	17277	3	180	9	Y	164	291	0			45
*11	24810	X	16151	-0-	-8659 B	-162630	15979	3	172	9	Y	156	187	0			14
*12	25637	X	16633	-0-	-9004 B	-162630	1	1	16468	3	Y	149	136	0			27
							164	9									
*01	25637	X	14825	-0-	-10812 B	-162630	1	1	14682	3	Y	129	143	0			13
							142	9									
*02	20938	X	9830	-0-	-11108 B	-162630	1	1	9739	3	Y	82	83	0			12
							90	9									
*03	17453	X	15664	-0-	-1789 B	-162630	1	1	15520	3	Y	130	125	0			17
							143	9									
*04	16140	X	14243	-0-	-1897 B	-162630	622	1	13154	3	Y	132	111	0	1	7	37
							322	4	145	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

11	12990	X	10311	-0-	-2679 B	-0-	10311	3			N	-0-					10
12	13423	X	9678	-0-	-3745 B	-0-	1	1	9677	3	N	-0-					10
01	13423	X	11485	-0-	-1938 B	-0-	1	1	11484	3	N	-0-					10
02	10150	X	7287	-0-	-2863 B	-0-	1	1	7286	3	N	-0-					10
03	10664	X	10640	-0-	-24 B	-0-	1	1	10639	3	N	-0-					10
04	11100	X	8522	-0-	-2578 B	-0-	8522	2			N	-0-	5	7			5

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

11	9030	X	8601	-0-	-429 B	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	8664	-0-	-605 B	-0-	1	1	8663	3	N	-0-					-0-
01	9207	X	8708	-0-	-499 B	-0-	1	1	8707	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8012	-0-	-543 B	-0-	1	1	8011	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8373	-0-	-710 B	-0-	1	1	8372	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	5237	-0-	-3373 B	-0-	5237	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
11	2640 X	2345	-0-	-295 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2728 X	2341	-0-	-387 B	-0-	1	1	2340	3	N	-0-					-0-
01	2604 X	2336	-0-	-268 B	-0-	1	1	2335	3	N	-0-					-0-
02	2349 X	2079	-0-	-270 B	-0-	1	1	2078	3	N	-0-					-0-
03	2480 X	2161	-0-	-319 B	-0-	1	1	2160	3	N	-0-					-0-
04	2340 X	1994	-0-	-346 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

*05	8184 X	6582	-0-	-1602 B	-0-	6381	3	201	9	Y	183	177	1			62
*06	6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	6431	3	195	9	Y	177	193	1			46
*07	6882 X	6416	-0-	-466 B	-0-	6239	3	177	9	Y	161	142	1			65
*08	6882 X	6119	-0-	-763 B	-0-	5955	3	164	9	Y	149	156	1			58
*09	6630 X	5727	-0-	-903 B	-0-	5549	3	178	9	Y	162	54	1			166
*10	6851 X	3251	-0-	-3600 B	-0-	3159	3	92	9	Y	84	222	1			28
*11	6630 X	1013	-0-	-5617 B	-0-	968	3	45	9	Y	41	63	1			6
*12	7132 X	7132	-0-	-0- B	-0-	1	1	6871	3	Y	236	182	1			60
						260	9									
*01	6107 X	5317	-0-	-790 B	-0-	1	1	5222	3	Y	85	129	1			16
						94	9									
*02	5539 X	3339	-0-	-2200 B	-0-	1	1	3338	3	Y	-0-	16	1			-0-
*03	6293 X	5147	-0-	-1146 B	-0-	1	1	5032	3	Y	104	82	1			22
						114	9									
*04	6090 X	4397	-0-	-1693 B	-0-	189	1	3996	3	Y	104	85	0	1	7	40
						98	4	114	9							

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

*05	2976 X	2864	-0-	-112 B	-0-	2653	3	211	9	Y	192	190	0			20
*06	2970 X	2276	-0-	-694 B	-0-	2122	3	154	9	Y	140	150	0			10
*07	3255 X	2427	-0-	-828 B	-0-	2269	3	158	9	Y	144	137	0			17
*08	3255 X	2576	-0-	-679 B	-0-	2363	3	213	9	Y	194	198	0			13
*09	2910 X	2344	-0-	-566 B	-0-	2150	3	194	9	Y	176	178	0			11
*10	2852 X	2310	-0-	-542 B	-0-	2127	3	183	9	Y	166	159	0			18
*11	2490 X	2151	-0-	-339 B	-0-	1973	3	178	9	Y	162	160	0			20
*12	2573 X	2432	-0-	-141 B	-0-	1	1	2205	3	Y	205	209	0			16
						226	9									
*01	2573 X	1922	-0-	-651 B	-0-	1	1	1758	3	Y	148	150	0			14
						163	9									
*02	2262 X	2243	-0-	-19 B	-0-	1	1	2033	3	Y	190	182	0			22
						209	9									
*03	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	1	1	2281	3	Y	212	220	0			14
						233	9									
*04	2340 X	2203	-0-	-137 B	-0-	292	1	1678	3	Y	212	208	0			18
						233	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

11	6450 X	5050	-0-	-1400 B	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	6355 X	5504	-0-	-851 B	-0-	1	1	5503	3	N	-0-					-0-
01	6076 X	5374	-0-	-702 B	-0-	1	1	5373	3	N	-0-					-0-
02	5481 X	4849	-0-	-632 B	-0-	1	1	4848	3	N	-0-					-0-
03	5518 X	5011	-0-	-507 B	-0-	1	1	5010	3	N	-0-					-0-
04	5340 X	2883	-0-	-2457 B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9641	X	300	-0-	-9341 B	-98108	233	3	67	9	Y	61	334	0			26
*06	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-98108					Y	-0-	21	0			5
*07	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-98108					Y	-0-					5
*08	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-98108					Y	-0-					5
*09	4140	X	-0-	-0-	-4140 B	-98108					Y	-0-					5
*10	310	X	-0-	-0-	-310 B	-98108					Y	-0-					5
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-98108					Y	-0-					5
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-98108					Y	-0-					5
*01	T. A.		44	-0-	44 B	-98064	33	3	11	9	Y	10	8	0			7
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-98064					Y	-0-	2	0			5
*03	T. A.		48	-0-	48 B	-98016	36	3	12	9	Y	11	8	0			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-98016					Y	-0-	8	0			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

*05	4216	X	3974	-0-	-242 B	-12128	3641	3	333	9	Y	303	296	1			34
*06	4230	X	3804	-0-	-426 B	-12128	3484	3	320	9	Y	291	301	1			24
*07	4371	X	3786	-0-	-585 B	-12128	3480	3	306	9	Y	278	265	1			37
*08	4030	X	3650	-0-	-380 B	-12128	3362	3	288	9	Y	262	278	1			21
*09	3900	X	3516	-0-	-384 B	-12128	3194	3	322	9	Y	293	292	1			22
*10	3968	X	3556	-0-	-412 B	-12128	3242	3	314	9	Y	285	273	1			34
*11	3810	X	3383	-0-	-427 B	-12128	3077	3	306	9	Y	278	274	1			38
*12	3782	X	3435	-0-	-347 B	-12128	1	1	3107	3	Y	297	308	1			27
							327	9									
*01	3658	X	3378	-0-	-280 B	-12128	1	1	3054	3	Y	294	290	1			31
							323	9									
*02	3393	X	3066	-0-	-327 B	-12128	1	1	2791	3	Y	249	248	1			32
							274	9									
*03	3565	X	3190	-0-	-375 B	-12128	1	1	2912	3	Y	252	265	1			19
							277	9									
*04	3390	X	3051	-0-	-339 B	-12128	404	1	2327	3	Y	291	283	0			27
							320	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

*05	10447	X	9898	-0-	-549 B	-0-	9742	3	156	9	Y	142	147	1			90
*06	9750	X	8935	-0-	-815 B	-0-	8803	3	132	9	Y	120	137	1			73
*07	9672	X	8624	-0-	-1048 B	-0-	8518	3	106	9	Y	96	88	1			81
*08	9889	X	7985	-0-	-1904 B	-0-	7887	3	98	9	Y	89	93	1			77
*09	9570	X	7800	-0-	-1770 B	-0-	7667	3	133	9	Y	121	32	1			166
*10	9889	X	6421	-0-	-3468 B	-0-	6257	3	164	9	Y	149	222	1			93
*11	9452	X	9452	-0-	-0- B	-0-	9124	3	328	9	Y	298	302	1			89
*12	8618	X	8383	-0-	-235 B	-0-	1	1	8099	3	Y	257	238	1			108
							283	9									
*01	8060	X	7423	-0-	-637 B	-0-	1	1	7277	3	Y	132	173	1			67
							145	9									
*02	9135	X	4948	-0-	-4187 B	-0-	1	1	4947	3	Y	-0-	25	1			42
*03	9765	X	7840	-0-	-1925 B	-0-	1	1	7839	3	Y	-0-	34	1			8
*04	9450	X	6779	-0-	-2671 B	-0-	296	1	6255	3	Y	68	56	0	1	7	19
							153	4	75	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

11	17940	X	13758	-0-	-4182 B	-0-	13758	3			N	-0-					36
12	16616	X	10869	-0-	-5747 B	-0-	1	1	10868	3	N	-0-					36
01	15841	X	13977	-0-	-1864 B	-0-	1	1	13976	3	N	-0-					36
02	13311	X	8141	-0-	-5170 B	-0-	1	1	8140	3	N	-0-					36
03	14229	X	13473	-0-	-756 B	-0-	1	1	13472	3	N	-0-					36
04	13770	X	7027	-0-	-6743 B	-0-	7027	2			N	-0-	19	7			17

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
*05	6014	X	3868	-0-	-2146 B	-31691	3287	3	581	9	Y	528	513	1			59
*06	4410	X	3896	-0-	-514 B	-31691	3350	3	546	9	Y	496	515	1			40
*07	3813	X	4040	-0-	227 B	-31464	3487	3	553	9	Y	503	477	1			66
*08	3875	X	4032	-0-	157 B	-31307	3507	3	525	9	Y	477	506	1			37
*09	3900	X	3529	-0-	-371 B	-31307	3071	3	458	9	Y	416	421	1			32
*10	4030	X	4287	-0-	257 B	-31050	3801	3	486	9	Y	442	421	1			53
*11	3900	X	5478	-0-	1578 B	-29472	5020	3	458	9	Y	416	413	1			56
*12	4030	X	5592	-0-	1562 B	-27910	1	1	5096	3	Y	450	466	1			40
							495	9									
*01	4278	X	5175	-0-	897 B	-27013	1	1	4724	3	Y	409	405	1			44
							450	9									
*02	5307	X	4964	-0-	-343 B	-27013	1	1	4535	3	Y	389	383	1			50
							428	9									
*03	5673	X	5197	-0-	-476 B	-27013	1	1	4767	3	Y	390	410	1			30
							429	9									
04	5490	X	5132	-0-	-358 B	-27013	680	1	3914	3	Y	489	475	0			44
							538	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

*05	9238	X	5817	-0-	-3421 B	-97291	5186	3	631	9	Y	574	577	1			211
*06	8940	X	4691	-0-	-4249 B	-97291	4222	3	469	9	Y	426	553	1			84
*07	6696	X	5532	-0-	-1164 B	-97291	4932	3	600	9	Y	545	403	1			226
*08	6696	X	5426	-0-	-1270 B	-97291	4914	3	512	9	Y	465	420	1			271
*09	6270	X	4962	-0-	-1308 B	-97291	4486	3	476	9	Y	433	596	1			108
*10	5828	X	4740	-0-	-1088 B	-97291	4243	3	497	9	Y	452	360	1			200
*11	5340	X	4121	-0-	-1219 B	-97291	3713	3	408	9	Y	371	476	1			95
*12	5518	X	4813	-0-	-705 B	-97291	1	1	4276	3	Y	487	333	1			249
							536	9									
*01	5425	X	4962	-0-	-463 B	-97291	1	1	4272	3	Y	626	452	1			423
							689	9									
*02	4785	X	4154	-0-	-631 B	-97291	1	1	3647	3	Y	460	644	1			239
							506	9									
*03	4805	X	4873	-0-	68 B	-97223	1	1	4239	3	Y	575	481	1			333
							633	9									
*04	4800	X	8827	-0-	4027 B	-93196	251	1	7401	3	Y	987	441	0	401	1	337
							89	4	1086	9			141	7			

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

*05	5983	X	5335	-0-	-648 B	-51743	5095	3	240	9	Y	218	213	1			24
*06	5790	X	5070	-0-	-720 B	-51743	4831	3	239	9	Y	217	224	1			17
*07	6262	X	5048	-0-	-1214 B	-51743	4809	3	239	9	Y	217	206	1			28
*08	6262	X	4886	-0-	-1376 B	-51743	4660	3	226	9	Y	205	217	1			16
*09	5280	X	4719	-0-	-561 B	-51743	4475	3	244	9	Y	222	222	1			16
*10	5332	X	4699	-0-	-633 B	-51743	4475	3	224	9	Y	204	196	1			24
*11	5070	X	4294	-0-	-776 B	-51743	4085	3	209	9	Y	190	189	1			25
*12	5053	X	4241	-0-	-812 B	-51743	1	1	4019	3	Y	201	209	1			17
							221	9									
*01	4898	X	4152	-0-	-746 B	-51743	1	1	3929	3	Y	202	198	1			21
							222	9									
*02	4553	X	3833	-0-	-720 B	-51743	1	1	3643	3	Y	172	171	1			22
							189	9									
*03	4712	X	4013	-0-	-699 B	-51743	1	1	3829	3	Y	166	176	1			12
							183	9									
04	4290	X	3580	-0-	-710 B	-51743	501	1	2882	3	Y	179	175	0			16
							197	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14632	X	12635	-0-	-1997 B	-184830	12074	3	561	9	Y	510	502	1			182
*06	13890	X	11784	-0-	-2106 B	-184830	11287	3	497	9	Y	452	543	1			91
*07	13020	X	11743	-0-	-1277 B	-184830	11252	3	491	9	Y	446	361	1			176
*08	12741	X	10984	-0-	-1757 B	-184830	10526	3	458	9	Y	416	355	1			237
*09	12330	X	10049	-0-	-2281 B	-184830	9625	3	424	9	Y	385	532	1			90
*10	12648	X	11645	-0-	-1003 B	-184830	11174	3	471	9	Y	428	332	1			186
*11	11790	X	9869	-0-	-1921 B	-184830	9441	3	428	9	Y	389	474	1			101
*12	11749	X	11377	-0-	-372 B	-184830	1	1	10746	3	Y	573	374	1			300
							630	9									
*01	11656	X	10654	-0-	-1002 B	-184830	1	1	10045	3	Y	553	485	1			368
							608	9									
*02	10904	X	8616	-0-	-2288 B	-184830	1	1	8162	3	Y	412	571	1			209
							453	9									
*03	11656	X	9433	-0-	-2223 B	-184830	1	1	9010	3	Y	384	386	1			207
							422	9									
*04	11010	X	17660	-0-	6650 B	-178180	542	1	16236	3	Y	626	297	0	221	1	228
							193	4	689	9			87	7			

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

*05	17949	X	12788	-0-	-5161 B	-156704	67	1	11877	3	N	767	749	1			283
							844	9									
*06	15630	X	11931	-0-	-3699 B	-156704	11138	3	793	9	N	721	845	1			159
*07	14446	X	11901	-0-	-2545 B	-156704	11130	3	771	9	N	701	570	1			290
*08	13051	X	11068	-0-	-1983 B	-156704	10362	3	706	9	N	642	555	1			377
*09	12390	X	10479	-0-	-1911 B	-156704	9811	3	668	9	N	607	829	1			155
*10	12803	X	9967	-0-	-2836 B	-156704	9341	3	626	9	N	569	474	1			250
*11	11940	X	9774	-0-	-2166 B	-156704	9155	3	619	9	N	563	659	1			154
*12	11904	X	11221	-0-	-683 B	-156704	1	1	10429	3	N	719	498	1			375
							791	9									
*01	11067	X	10928	-0-	-139 B	-156704	1	1	10211	3	N	651	598	1			428
							716	9									
*02	10121	X	8529	-0-	-1592 B	-156704	1	1	8007	3	N	474	667	1			235
							521	9									
*03	11222	X	9266	-0-	-1956 B	-156704	1	1	8648	3	N	561	485	1			311
							617	9									
*04	10860	X	18197	-0-	7337 B	-149367	584	1	16362	3	N	948	433	0	354	1	329
							208	4	1043	9			143	7			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26691	X	27441	-0-	750 B	-256909	27232	3	209	9	Y	190	193	1			61
*06	26250	X	23710	-0-	-2540 B	-256909	23520	3	190	9	Y	173	193	1			41
*07	29109	X	20533	-0-	-8576 B	-256909	20370	3	163	9	Y	148	133	1			56
*08	29915	X	16000	-0-	-13915 B	-256909	15957	3	43	9	Y	39	84	1			11
*09	28950	X	24387	-0-	-4563 B	-256909	24166	3	221	9	Y	201	14	1			198
*10	27435	X	24315	-0-	-3120 B	-256909	24108	3	207	9	Y	188	326	1			60
*11	23700	X	21348	-0-	-2352 B	-256909	21150	3	198	9	Y	180	216	1			24
*12	25203	X	22724	-0-	-2479 B	-256909	1	1	22484	3	Y	217	190	1			51
							239	9									
*01	25203	X	21177	-0-	-4026 B	-256909	1	1	20957	3	Y	199	217	1			33
							219	9									
*02	23577	X	14857	-0-	-8720 B	-256909	1	1	14709	3	Y	134	134	1			33
							147	9									
*03	24304	X	23021	-0-	-1283 B	-256909	1	1	22808	3	Y	193	188	1			38
							212	9									
*04	21990	X	22192	-0-	202 B	-256707	971	1	20527	3	Y	174	163	0	2	7	47
							503	4	191	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

*05	32860	X	26794	-0-	-6066 B	-256277	25571	3	1223	9	N	1112	1100	1			521
*06	30660	X	24541	-0-	-6119 B	-256277	23412	3	1129	9	N	1026	1212	1			335
*07	28613	X	23873	-0-	-4740 B	-256277	22792	3	1081	9	N	983	804	1			514
*08	29357	X	22545	-0-	-6812 B	-256277	21547	3	998	9	N	907	780	1			641
*09	28410	X	21047	-0-	-7363 B	-256277	20108	3	939	9	N	854	1169	1			326
*10	26784	X	20893	-0-	-5891 B	-256277	19971	3	922	9	N	838	685	1			479
*11	24540	X	18177	-0-	-6363 B	-256277	17401	3	776	9	N	705	893	1			291
*12	23870	X	20982	-0-	-2888 B	-256277	1	1	19977	3	N	913	628	1			576
							1004	9									
*01	22537	X	19652	-0-	-2885 B	-256277	1	1	18618	3	N	939	787	1			728
							1033	9									
*02	20358	X	16438	-0-	-3920 B	-256277	1	1	15668	3	N	699	969	1			458
							769	9									
*03	20987	X	17301	-0-	-3686 B	-256277	1	1	16418	3	N	802	707	1			553
							882	9									
*04	20310	X	33210	-0-	12900 B	-243377	1043	1	30273	3	N	1385	633	0	490	1	590
							370	4	1524	9			225	7			

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

*05	8587	X	6644	-0-	-1943 B	-42248	5816	3	828	9	Y	753	751	1			216
*06	7800	X	6614	-0-	-1186 B	-42248	5822	3	792	9	Y	720	695	1			241
*07	7657	X	6143	-0-	-1514 B	-42248	5388	3	755	9	Y	686	705	1			222
*08	7130	X	5717	-0-	-1413 B	-42248	4955	3	762	9	Y	693	741	1			174
*09	6690	X	5846	-0-	-844 B	-42248	5103	3	743	9	Y	675	721	1			128
*10	6820	X	5841	-0-	-979 B	-42248	5075	3	766	9	Y	696	618	1			206
*11	6600	X	4741	-0-	-1859 B	-42248	4052	3	689	9	Y	626	572	1			260
*12	6138	X	5522	-0-	-616 B	-42248	1	1	4829	3	Y	629	676	1			213
							692	9									
*01	6045	X	4709	-0-	-1336 B	-42248	1	1	4009	3	Y	635	634	1			214
							699	9									
*02	5655	X	3617	-0-	-2038 B	-42248	1	1	2845	3	Y	701	645	0			270
							771	9									
*03	5828	X	4764	-0-	-1064 B	-42248	1	1	4050	3	Y	648	825	0			93
							713	9									
*04	5340	X	5722	-0-	382 B	-41866	258	1	4066	3	Y	1271	891	1	197	7	276
							1398	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
*05	4123	X	4024	-0-	-99 B	-43196	3794	3	230	9	Y	209	206	1			19
*06	4170	X	3836	-0-	-334 B	-43196	3601	3	235	9	Y	214	220	1			13
*07	4464	X	3977	-0-	-487 B	-43196	3743	3	234	9	Y	213	202	1			24
*08	4464	X	3682	-0-	-782 B	-43196	3471	3	211	9	Y	192	205	1			11
*09	3900	X	3536	-0-	-364 B	-43196	3299	3	237	9	Y	215	214	1			12
*10	4030	X	3503	-0-	-527 B	-43196	3309	3	194	9	Y	176	171	1			17
*11	3840	X	2869	-0-	-971 B	-43196	2720	3	149	9	Y	135	138	1			14
*12	3968	X	3005	-0-	-963 B	-43196	1	1	2828	3	Y	160	164	1			10
							176	9									
*01	3689	X	2985	-0-	-704 B	-43196	1	1	2784	3	Y	182	177	1			15
							200	9									
*02	3422	X	2716	-0-	-706 B	-43196	1	1	2543	3	Y	156	155	1			16
							172	9									
*03	3503	X	2880	-0-	-623 B	-43196	1	1	2700	3	Y	163	171	1			8
							179	9									
*04	2910	X	2619	-0-	-291 B	-43196	360	1	2070	3	Y	172	168	0			12
							189	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

11	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5255	-0-	-139 B	-0-	1	1	5254	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5160	-0-	-916 B	-0-	1	1	5159	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	4318	-0-	-1221 B	-0-	1	1	4317	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	4760	-0-	-1037 B	-0-	1	1	4759	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	2862	-0-	-2448 B	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

*05	0	W	22053	-0-	22053 B	-152823	21338	3	715	9	Y	650	595	1			264
*06	26790	X	19157	-0-	-7633 B	-152823	18641	3	516	9	Y	469	556	1			177
*07	25699	X	20957	-0-	-4742 B	-152823	20469	3	488	9	Y	444	519	1			102
*08	25203	X	20363	-0-	-4840 B	-152823	19873	3	490	9	Y	445	404	1			143
*09	22290	X	18956	-0-	-3334 B	-152823	18470	3	486	9	Y	442	494	1			91
*10	22041	X	13666	-0-	-8375 B	-152823	13273	3	393	9	Y	357	292	1			156
*11	20280	X	18687	-0-	-1593 B	-152823	18140	3	547	9	Y	497	462	1			191
*12	20956	X	14589	-0-	-6367 B	-152823	1	1	14123	3	Y	423	476	1			138
							465	9									
*01	20367	X	16706	-0-	-3661 B	-152823	1	1	16245	3	Y	418	410	1			146
							460	9									
*02	18328	X	14527	-0-	-3801 B	-152823	1	1	14216	3	Y	282	356	1			72
							310	9									
*03	19313	X	19320	-0-	7 B	-152816	1	1	18989	3	Y	300	278	1			94
							330	9									
*04	18690	X	15478	-0-	-3212 B	-152816	585	1	14555	3	Y	307	296	1	28	7	77
							338	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	32364	X	27644	-0-	-4720 B	-192877	27005	3	639	9	Y	581	512	1			238
*06	31320	X	23368	-0-	-7952 B	-192877	22779	3	589	9	Y	535	571	1			202
*07	29047	X	26455	-0-	-2592 B	-192877	25696	3	759	9	Y	690	733	1			159
*08	28706	X	26013	-0-	-2693 B	-192877	25232	3	781	9	Y	710	640	1			229
*09	27720	X	24316	-0-	-3404 B	-192877	23561	3	755	9	Y	686	773	1			142
*10	27652	X	15168	-0-	-12484 B	-192877	14732	3	436	9	Y	396	364	1			174
*11	25590	X	25070	-0-	-520 B	-192877	24450	3	620	9	Y	564	520	1			218
*12	26443	X	19171	-0-	-7272 B	-192877	1	1	18651	3	Y	472	535	1			155
							519	9									
*01	26009	X	22025	-0-	-3984 B	-192877	1	1	21422	3	Y	547	510	1			192
							602	9									
*02	24244	X	18945	-0-	-5299 B	-192877	1	1	18501	3	Y	403	491	1			104
							443	9									
*03	25916	X	20333	-0-	-5583 B	-192877	1	1	19717	3	Y	559	487	1			176
							615	9									
*04	25080	X	37841	-0-	12761 B	-180116	671	1	36429	3	Y	674	597	1	61	7	192
							741	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

*05	22320	X	-0-	-0-	-22320 B	-270374					Y	-0-					42
*06	14340	X	-0-	-0-	-14340 B	-270374					Y	-0-					42
*07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-270374					Y	-0-					42
*08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-270374					Y	-0-					42
*09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-270374					Y	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-270374					Y	-0-					42
*11	0	N	21	-0-	21 B	-270353	1	1	20	3	Y	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-270353					Y	-0-					42
*01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-270353					Y	-0-					42
*02	T. A.		6	-0-	6 B	-270347	1	1	5	3	Y	-0-					42
*03	T. A.		5	-0-	5 B	-270342	1	1	4	3	Y	-0-					42
*04	T. A.		191	-0-	191 B	-270151	1	1	7	3	Y	166	85	0	83	1	40
							183	9									

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

*05	23591	X	19926	-0-	-3665 B	-0-	837	1	17055	3	Y	1849	1912	0			864
							2034	9									
*06	22830	X	17627	-0-	-5203 B	-0-	768	1	15389	3	Y	1336	1756	0			444
							1470	9									
*07	24831	X	18549	-0-	-6282 B	-0-	771	1	16107	3	Y	1519	1168	0			795
							1671	9									
*08	24831	X	16710	-0-	-8121 B	-0-	703	1	14365	3	Y	1493	1234	0			1054
							1642	9									
*09	21720	X	15907	-0-	-5813 B	-0-	610	1	13931	3	Y	1242	1818	0			478
							1366	9									
*10	19933	X	16213	-0-	-3720 B	-0-	653	1	14146	3	Y	1285	1027	0			736
							1414	9									
*11	17940	X	15115	-0-	-2825 B	-0-	670	1	13298	3	Y	1043	1345	0			434
							1147	9									
*12	18538	X	18022	-0-	-516 B	-0-	723	1	15594	3	Y	1550	1009	0			975
							1705	9									
*01	16709	X	13937	-0-	-2772 B	-0-	638	1	11973	3	Y	1205	1238	0			942
							1326	9									
*02	18119	X	18119	-0-	-0- B	-0-	2892	1	13582	3	Y	1495	1474	0			963
							1645	9									
*03	18011	X	17225	-0-	-786 B	-0-	2693	1	12829	3	Y	1548	1453	0			1058
							1703	9									
*04	17430	X	16191	-0-	-1239 B	-0-	1508	1	11569	3	Y	2557	1142	0	1065	1	1057
							301	4	2813	9			351	7			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	25761	X	21404	-0-	-4357 B	-0-	20562	3	842	9	Y	765	752	0			338
*06	23790	X	20099	-0-	-3691 B	-0-	19322	3	777	9	Y	706	834	0			210
*07	23157	X	19820	-0-	-3337 B	-0-	19066	3	754	9	Y	685	558	0			337
*08	22909	X	19849	-0-	-3060 B	-0-	19073	3	776	9	Y	705	567	0			475
*09	21570	X	18784	-0-	-2786 B	-0-	17999	3	785	9	Y	714	941	0			248
*10	21390	X	19244	-0-	-2146 B	-0-	18362	3	882	9	Y	802	619	0			431
*11	20100	X	16653	-0-	-3447 B	-0-	15899	3	754	9	Y	685	861	0			255
*12	19840	X	19527	-0-	-313 B	-0-	1	1	18720	3	Y	733	549	0			439
							806	9									
*01	19809	X	18073	-0-	-1736 B	-0-	1	1	17284	3	Y	716	623	0			532
							788	9									
*02	18154	X	16337	-0-	-1817 B	-0-	1	1	15677	3	Y	599	764	0			367
							659	9									
*03	19530	X	15574	-0-	-3956 B	-0-	1	1	14939	3	Y	576	567	0			376
							634	9									
*04	18900	X	17656	-0-	-1244 B	-0-	1099	1	14996	3	Y	1064	454	0	378	1	393
							391	4	1170	9			215	7			

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

*05	25451	X	18780	-0-	-6671 B	-0-	18103	3	677	9	Y	615	662	0			257
*06	22980	X	17407	-0-	-5573 B	-0-	16964	3	443	9	Y	403	555	0			105
*07	21793	X	17899	-0-	-3894 B	-0-	17398	3	501	9	Y	455	351	0			209
*08	21142	X	18258	-0-	-2884 B	-0-	17778	3	480	9	Y	436	366	0			279
*09	20070	X	17520	-0-	-2550 B	-0-	16786	3	734	9	Y	667	729	0			217
*10	18786	X	17741	-0-	-1045 B	-0-	16963	3	778	9	Y	707	559	0			365
*11	17670	X	15099	-0-	-2571 B	-0-	14457	3	642	9	Y	584	746	0			203
*12	18259	X	18092	-0-	-167 B	-0-	1	1	17265	3	Y	751	519	0			435
							826	9									
*01	18259	X	16662	-0-	-1597 B	-0-	1	1	15846	3	Y	741	640	0			536
							815	9									
*02	16936	X	14886	-0-	-2050 B	-0-	1	1	14212	3	Y	612	788	0			360
							673	9									
*03	18104	X	16748	-0-	-1356 B	-0-	1	1	16017	3	Y	664	605	0			419
							730	9									
*04	17520	X	16468	-0-	-1052 B	-0-	1015	1	13850	3	Y	1130	504	0	432	1	433
							360	4	1243	9			180	7			

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

*05	14167	X	11494	-0-	-2673 B	-0-	11394	3	100	9	Y	91	150	0			29
*06	14400	X	9923	-0-	-4477 B	-0-	9491	3	432	9	Y	393	322	0			100
*07	15097	X	10441	-0-	-4656 B	-0-	9935	3	506	9	Y	460	375	0			185
*08	15097	X	10200	-0-	-4897 B	-0-	9732	3	468	9	Y	425	445	0			165
*09	13020	X	9721	-0-	-3299 B	-0-	9384	3	337	9	Y	306	153	0			318
*10	11501	X	9157	-0-	-2344 B	-0-	8893	3	264	9	Y	240	478	0			80
*11	10110	X	7859	-0-	-2251 B	-0-	7576	3	283	9	Y	257	299	0			38
*12	10447	X	8391	-0-	-2056 B	-0-	1	1	8100	3	Y	264	237	0			65
							290	9									
*01	10106	X	7692	-0-	-2414 B	-0-	1	1	7420	3	Y	246	267	0			44
							271	9									
*02	9396	X	5210	-0-	-4186 B	-0-	1	1	5022	3	Y	170	169	0			45
							187	9									
*03	9145	X	7661	-0-	-1484 B	-0-	1	1	7395	3	Y	241	236	0			50
							265	9									
*04	8130	X	7768	-0-	-362 B	-0-	333	1	7026	3	Y	215	201	0	2	7	62
							172	4	237	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16275	X	12306	-0-	-3969 B	-0-	11048	3	1258	9	Y	1144	1176	0			371
*06	14490	X	12339	-0-	-2151 B	-0-	11060	3	1279	9	Y	1163	1249	0			285
*07	14043	X	12211	-0-	-1832 B	-0-	10984	3	1227	9	Y	1115	965	0			435
*08	13268	X	8424	-0-	-4844 B	-0-	7507	3	917	9	Y	834	959	0			310
*09	12570	X	-0-	-0-	-12570 B	-0-					Y	1	301	0			10
*10	12741	X	7493	-0-	-5248 B	-0-	5968	3	1525	9	Y	1386	941	0			455
*11	12330	X	9489	-0-	-2841 B	-0-	7934	3	1555	9	Y	1414	1664	0			205
*12	12214	X	6622	-0-	-5592 B	-0-	1	1	5456	3	Y	1059	1011	0			253
							1165	9									
*01	8432	X	3325	-0-	-5107 B	-0-	1	1	2638	3	Y	624	778	0			99
							686	9									
*02	9164	X	1173	-0-	-7991 B	-0-	1	1	940	3	Y	211	269	0			41
							232	9									
*03	9796	X	2006	-0-	-7790 B	-0-	1	1	1647	3	Y	325	313	0			53
							358	9									
*04	9480	X	9	-0-	-9471 B	-0-	7	3	2	9	Y	2	54	0			1

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

*05	2077	X	1344	-0-	-733 B	-160467	1149	3	195	9	Y	177	176	1			70
*06	1710	X	1321	-0-	-389 B	-160467	1113	3	208	9	Y	189	200	1			59
*07	1767	X	1480	-0-	-287 B	-160467	1254	3	226	9	Y	205	171	1			93
*08	1643	X	706	-0-	-937 B	-160467	589	3	117	9	Y	106	147	1			52
*09	1470	X	910	-0-	-560 B	-160467	761	3	149	9	Y	135	38	1			149
*10	1488	X	1156	-0-	-332 B	-160467	962	3	194	9	Y	176	255	1			70
*11	1440	X	1010	-0-	-430 B	-160467	852	3	158	9	Y	144	181	1			33
*12	1488	X	1258	-0-	-230 B	-160467	1	1	1028	3	Y	208	178	1			63
							229	9									
*01	1147	X	918	-0-	-229 B	-160467	861	3	57	9	Y	52	95	1			20
*02	1073	X	435	-0-	-638 B	-160467	434	3	1	9	Y	1	10	1			11
*03	1271	X	687	-0-	-584 B	-160467	1	1	676	3	Y	9	8	1			12
							10	9									
*04	1230	X	928	-0-	-302 B	-160467	40	1	837	3	Y	28	23	0			17
							20	4	31	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

*05	9424	X	7927	-0-	-1497 B	-98457	7215	3	712	9	Y	647	643	0			217
*06	8700	X	7664	-0-	-1036 B	-98457	6940	3	724	9	Y	658	707	0			168
*07	8587	X	7761	-0-	-826 B	-98457	7059	3	702	9	Y	638	550	0			256
*08	8370	X	7540	-0-	-830 B	-98457	6869	3	671	9	Y	610	629	0			237
*09	7920	X	3215	-0-	-4705 B	-98457	2893	3	322	9	Y	293	220	0			310
*10	7936	X	6480	-0-	-1456 B	-98457	5894	3	586	9	Y	533	664	0			179
*11	7650	X	6635	-0-	-1015 B	-98457	5843	3	792	9	Y	720	788	0			111
*12	7750	X	6320	-0-	-1430 B	-98457	1	1	5557	3	Y	693	630	0			174
							762	9									
*01	7533	X	6432	-0-	-1101 B	-98457	1	1	5712	3	Y	654	709	0			119
							719	9									
*02	6409	X	5147	-0-	-1262 B	-98457	1	1	4614	3	Y	484	472	0			131
							532	9									
*03	6851	X	5551	-0-	-1300 B	-98457	1	1	4879	3	Y	610	612	0			129
							671	9									
*04	6630	X	5013	-0-	-1617 B	-98457	195	1	4125	3	Y	538	500	0	5	7	162
							101	4	592	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6727	X	6349	-0-	-378 B	-525604	5813	3	536	9	Y	487	462	0	19	8	60
*06	6420	X	6021	-0-	-399 B	-525604	5528	3	493	9	Y	448	464	0			44
*07	6293	X	5939	-0-	-354 B	-525604	5475	3	464	9	Y	422	403	0			63
*08	6355	X	5561	-0-	-794 B	-525604	5137	3	424	9	Y	385	410	0			38
*09	6150	X	5116	-0-	-1034 B	-525604	4686	3	430	9	Y	391	392	0			37
*10	6355	X	5153	-0-	-1202 B	-525604	4736	3	417	9	Y	379	361	0	2	8	53
*11	6030	X	4740	-0-	-1290 B	-525604	4355	3	385	9	Y	350	348	0			55
*12	5952	X	3908	-0-	-2044 B	-525604	1	1	3591	3	Y	287	308	0			34
							316	9									
*01	5549	X	4363	-0-	-1186 B	-525604	1	1	4074	3	Y	262	260	0			36
							288	9									
*02	4959	X	4551	-0-	-408 B	-525604	1	1	4183	3	Y	334	320	0			50
							367	9									
*03	5146	X	4768	-0-	-378 B	-525604	1	1	4404	3	Y	330	347	0			33
							363	9									
*04	4740	X	4535	-0-	-205 B	-525604	609	1	3505	3	Y	383	379	0			37
							421	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

*05	10633	X	8744	-0-	-1889 B	-0-	8248	3	496	9	Y	451	443	1			57
*06	10350	X	8140	-0-	-2210 B	-0-	7667	3	473	9	Y	430	445	1			42
*07	10075	X	8481	-0-	-1594 B	-0-	7912	3	569	9	Y	517	485	1			74
*08	9579	X	7872	-0-	-1707 B	-0-	7434	3	438	9	Y	398	434	1			38
*09	8820	X	7881	-0-	-939 B	-0-	7354	3	527	9	Y	479	474	1			43
*10	8742	X	7976	-0-	-766 B	-0-	7486	3	490	9	Y	445	425	1	3	8	60
*11	8220	X	7300	-0-	-920 B	-0-	6824	3	476	9	Y	433	428	1			65
*12	8494	X	7260	-0-	-1234 B	-0-	1	1	6763	3	Y	451	469	1			47
							496	9									
*01	8153	X	7874	-0-	-279 B	-0-	1	1	7345	3	Y	480	470	1			57
							528	9									
*02	7627	X	7120	-0-	-507 B	-0-	1	1	6677	3	Y	402	401	1			58
							442	9									
*03	7967	X	7334	-0-	-633 B	-0-	1	1	6914	3	Y	381	403	1			36
							419	9									
*04	7620	X	6758	-0-	-862 B	-0-	931	1	5356	3	Y	428	425	0			39
							471	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

*05	7099	X	5649	-0-	-1450 B	-0-	5328	3	321	9	Y	292	287	0			35
*06	6480	X	5747	-0-	-733 B	-0-	5413	3	334	9	Y	304	312	0			27
*07	6138	X	5875	-0-	-263 B	-0-	5541	3	334	9	Y	304	289	0			42
*08	5923	X	5923	-0-	-0- B	-0-	5614	3	309	9	Y	281	299	0			24
*09	5828	X	5828	-0-	-0- B	-0-	5517	3	311	9	Y	283	283	0			24
*10	5952	X	5707	-0-	-245 B	-0-	5425	3	282	9	Y	256	247	0	3	8	30
*11	5760	X	5107	-0-	-653 B	-0-	4848	3	259	9	Y	235	234	0			31
*12	6014	X	5028	-0-	-986 B	-0-	1	1	4752	3	Y	250	259	0			22
							275	9									
*01	6014	X	4890	-0-	-1124 B	-0-	1	1	4612	3	Y	252	248	0			26
							277	9									
*02	5626	X	4454	-0-	-1172 B	-0-	1	1	4222	3	Y	210	209	0			27
							231	9									
*03	5704	X	4598	-0-	-1106 B	-0-	1	1	4375	3	Y	202	214	0			15
							222	9									
*04	5100	X	4314	-0-	-786 B	-0-	600	1	3450	3	Y	240	238	0			17
							264	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5456	X	4056	-0-	-1400 B	-0-	3675	3	381	9	Y	346	338	1			44
*06	5070	X	3845	-0-	-1225 B	-0-	3467	3	378	9	Y	344	355	1			33
*07	4309	X	3831	-0-	-478 B	-0-	3469	3	362	9	Y	329	314	1			48
*08	4309	X	3522	-0-	-787 B	-0-	3212	3	310	9	Y	282	303	1			27
*09	4020	X	3345	-0-	-675 B	-0-	3011	3	334	9	Y	304	303	1			28
*10	4061	X	3480	-0-	-581 B	-0-	3104	3	376	9	Y	342	288	1	41	8	41
*11	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3621	3	320	9	Y	291	288	1			44
*12	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	1	1	3666	3	Y	323	333	1			34
							355	9									
*01	3951	X	3951	-0-	-0- B	-0-	1	1	3589	3	Y	328	322	1			40
							361	9									
*02	3799	X	3556	-0-	-243 B	-0-	1	1	3273	3	Y	256	258	1			38
							282	9									
*03	4061	X	3515	-0-	-546 B	-0-	1	1	3254	3	Y	236	251	1			23
							260	9									
04	3930	X	3455	-0-	-475 B	-0-	462	1	2655	3	Y	307	302	0			28
							338	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

*05	8680	X	7402	-0-	-1278 B	-350381	6919	3	483	9	Y	439	421	0			148
*06	8190	X	6885	-0-	-1305 B	-350381	6422	3	463	9	Y	421	461	0			108
*07	7595	X	6882	-0-	-713 B	-350381	6444	3	438	9	Y	398	346	0			160
*08	7595	X	6080	-0-	-1515 B	-350381	5760	3	320	9	Y	291	338	0			113
*09	7170	X	6631	-0-	-539 B	-350381	6196	3	435	9	Y	395	105	0			403
*10	7409	X	5555	-0-	-1854 B	-350381	5237	3	318	9	Y	289	595	0			97
*11	6900	X	5844	-0-	-1056 B	-350381	5491	3	353	9	Y	321	369	0			49
*12	6882	X	5962	-0-	-920 B	-350381	1	1	5553	3	Y	371	327	0			93
							408	9									
*01	6851	X	5633	-0-	-1218 B	-350381	1	1	5240	3	Y	356	384	0			65
							392	9									
*02	6409	X	3790	-0-	-2619 B	-350381	1	1	3524	3	Y	241	241	0			65
							265	9									
*03	6045	X	6806	-0-	761 B	-349620	1	1	6379	3	Y	387	370	0			82
							426	9									
*04	5850	X	5607	-0-	-243 B	-349620	232	1	4894	3	Y	329	310	0	3	7	98
							119	4	362	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

*05	10478	X	9352	-0-	-1126 B	-312557	8414	3	938	9	Y	853	851	0			289
*06	8730	X	8839	-0-	109 B	-312448	7925	3	914	9	Y	831	904	0			216
*07	9486	X	8818	-0-	-668 B	-312448	7958	3	860	9	Y	782	681	0			317
*08	9672	X	8714	-0-	-958 B	-312448	7904	3	810	9	Y	736	764	0			289
*09	9360	X	8496	-0-	-864 B	-312448	7634	3	862	9	Y	784	265	0	1	8	807
*10	9362	X	8278	-0-	-1084 B	-312448	7410	3	868	9	Y	789	1327	0			269
*11	8850	X	7468	-0-	-1382 B	-312448	6674	3	794	9	Y	722	878	0			113
*12	8804	X	7805	-0-	-999 B	-312448	1	1	6965	3	Y	763	682	0			194
							839	9									
*01	8773	X	7812	-0-	-961 B	-312448	1	1	7040	3	Y	701	765	0			130
							771	9									
*02	8207	X	5418	-0-	-2789 B	-312448	1	1	4869	3	Y	498	491	0			137
							548	9									
*03	8277	X	8433	-0-	156 B	-312292	1	1	7644	3	Y	716	699	0			154
							788	9									
*04	7560	X	6820	-0-	-740 B	-312292	270	1	5714	3	Y	633	588	0	6	7	193
							140	4	696	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
*05	14260	X	9419	-0-	-4841 B	-0-	9091	3	328	9	Y	298	597	1			4994
*06	12030	X	10814	-0-	-1216 B	-0-	10388	3	426	9	Y	387	400	1			4981
*07	11718	X	10426	-0-	-1292 B	-0-	10050	3	376	9	Y	342	306	1			5017
*08	11439	X	10548	-0-	-891 B	-0-	10196	3	352	9	Y	320	340	1			4997
*09	10980	X	10298	-0-	-682 B	-0-	9907	3	391	9	Y	355	215	1			5137
*10	11160	X	10158	-0-	-1002 B	-0-	9772	3	386	9	Y	351	317	1			5171
*11	10800	X	9281	-0-	-1519 B	-0-	8915	3	366	9	Y	333	181	1			5323
*12	10633	X	9737	-0-	-896 B	-0-	1	1	9362	3	Y	340	178	1			5485
							374	9									
*01	10633	X	9193	-0-	-1440 B	-0-	1	1	8850	3	Y	311	95	1			5701
							342	9									
*02	9947	X	6366	-0-	-3581 B	-0-	1	1	6126	3	Y	217	10	1			5908
							239	9									
*03	10886	X	10886	-0-	-0- B	-0-	1	1	10524	3	Y	328	8	1			6228
							361	9									
*04	9420	X	9304	-0-	-116 B	-0-	398	1	8406	3	Y	267	256	0	3	7	6236
							206	4	294	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

*05	7440	X	6495	-0-	-945 B	-96630	6178	3	317	9	Y	288	282	1			35
*06	6780	X	6103	-0-	-677 B	-96630	5783	3	320	9	Y	291	300	1			26
*07	6975	X	6262	-0-	-713 B	-96630	5943	3	319	9	Y	290	275	1			41
*08	6758	X	6302	-0-	-456 B	-96630	6059	3	243	9	Y	221	242	1			20
*09	6510	X	5950	-0-	-560 B	-96630	5678	3	272	9	Y	247	246	1			21
*10	6510	X	5861	-0-	-649 B	-96630	5627	3	234	9	Y	213	206	1			28
*11	6090	X	5480	-0-	-610 B	-96630	5260	3	220	9	Y	200	198	1			30
*12	6293	X	5598	-0-	-695 B	-96630	1	1	5400	3	Y	179	190	1			19
							197	9									
*01	5580	X	5611	-0-	31 B	-96599	1	1	5378	3	Y	211	205	1			25
							232	9									
*02	5220	X	5214	-0-	-6 B	-96599	1	1	5023	3	Y	173	173	1			25
							190	9									
*03	5580	X	5094	-0-	-486 B	-96599	1	1	4937	3	Y	142	153	1			14
							156	9									
*04	5400	X	4502	-0-	-898 B	-96599	619	1	3560	3	Y	294	279	0			29
							323	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

*05	13020	X	10880	-0-	-2140 B	-252297	9900	3	980	9	Y	891	860	1			299
*06	10950	X	10023	-0-	-927 B	-252297	9080	3	943	9	Y	857	937	1			219
*07	11222	X	10053	-0-	-1169 B	-252297	9142	3	911	9	Y	828	715	1			332
*08	11036	X	9787	-0-	-1249 B	-252297	8961	3	826	9	Y	751	792	1			291
*09	10530	X	9409	-0-	-1121 B	-252297	8576	3	833	9	Y	757	271	1			777
*10	10881	X	9322	-0-	-1559 B	-252297	8494	3	828	9	Y	753	1277	1			253
*11	10020	X	8701	-0-	-1319 B	-252297	7953	3	748	9	Y	680	830	1			103
*12	10044	X	8967	-0-	-1077 B	-252297	1	1	8218	3	Y	680	613	1			170
							748	9									
*01	9114	X	8807	-0-	-307 B	-252297	1	1	8082	3	Y	658	709	1			119
							724	9									
*02	8526	X	6860	-0-	-1666 B	-252297	1	1	6329	3	Y	482	472	1			129
							530	9									
*03	9114	X	9269	-0-	155 B	-252142	1	1	8525	3	Y	675	662	1			142
							743	9									
*04	8700	X	8290	-0-	-410 B	-252142	336	1	7105	3	Y	614	570	0	6	7	180
							174	4	675	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
*05	22196	X	15021	-0-	-7175 B	-0-	13282	3	1739	9	Y	1581	1571	0			188
*06	20280	X	17182	-0-	-3098 B	-0-	15067	3	2115	9	Y	1923	1945	0			166
*07	20150	X	16478	-0-	-3672 B	-0-	14448	3	2030	9	Y	1845	1760	0			251
*08	20150	X	16176	-0-	-3974 B	-0-	14217	3	1959	9	Y	1781	1883	0			149
*09	17880	X	14428	-0-	-3452 B	-0-	12562	3	1866	9	Y	1696	1708	0			137
*10	17763	X	15530	-0-	-2233 B	-0-	13511	3	2019	9	Y	1835	1744	0			228
*11	17190	X	14798	-0-	-2392 B	-0-	12941	3	1857	9	Y	1688	1680	0			236
*12	16492	X	14934	-0-	-1558 B	-0-	1	1	13028	3	Y	1732	1805	0			163
							1905	9									
*01	16182	X	14255	-0-	-1927 B	-0-	1	1	12451	3	Y	1639	1618	0			184
							1803	9									
*02	14529	X	13330	-0-	-1199 B	-0-	1	1	11427	3	Y	1729	1684	0			229
							1902	9									
*03	15531	X	13692	-0-	-1839 B	-0-	1	1	11874	3	Y	1652	1747	0			134
							1817	9									
04	14790	X	13243	-0-	-1547 B	-0-	1670	1	9605	3	Y	1789	1761	0			162
							1968	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

*05	6510	X	5298	-0-	-1212 B	-0-	4733	3	565	9	Y	514	546	1			181
*06	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	4474	3	525	9	Y	477	464	1			194
*07	5013	X	5013	-0-	-0- B	-0-	4506	3	507	9	Y	461	471	1			184
*08	5859	X	4994	-0-	-865 B	-0-	4481	3	513	9	Y	466	499	1			151
*09	5670	X	4392	-0-	-1278 B	-0-	3959	3	433	9	Y	394	436	1			109
*10	5301	X	4140	-0-	-1161 B	-0-	3641	3	499	9	Y	454	394	1			169
*11	5010	X	4443	-0-	-567 B	-0-	3972	3	471	9	Y	428	385	1			212
*12	5022	X	4537	-0-	-485 B	-0-	1	1	4043	3	Y	448	474	1			186
							493	9									
*01	4217	X	4217	-0-	-0- B	-0-	1	1	3707	3	Y	463	458	1			191
							509	9									
*02	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	150	1	2911	3	Y	265	321	1			135
							292	9									
*03	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	123	1	2347	3	Y	264	328	1			71
							290	9									
*04	2691	X	2691	-0-	-0- B	-0-	139	1	2198	3	Y	322	181	1	88	7	124
							354	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

*05	9114	X	7340	-0-	-1774 B	-0-	7095	3	245	9	Y	223	224	0			34
*06	8790	X	6924	-0-	-1866 B	-0-	6605	3	319	9	Y	290	292	0			32
*07	9083	X	7214	-0-	-1869 B	-0-	6804	3	410	9	Y	373	348	0			57
*08	8525	X	6654	-0-	-1871 B	-0-	6312	3	342	9	Y	311	335	0			33
*09	7740	X	6030	-0-	-1710 B	-0-	5724	3	306	9	Y	278	281	0			30
*10	7347	X	5787	-0-	-1560 B	-0-	5501	3	286	9	Y	260	250	0			40
*11	6990	X	4925	-0-	-2065 B	-0-	4690	3	235	9	Y	214	216	0			38
*12	7223	X	4957	-0-	-2266 B	-0-	1	1	4699	3	Y	234	242	0			30
							257	9									
*01	6665	X	4531	-0-	-2134 B	-0-	1	1	4285	3	Y	223	220	0			33
							245	9									
*02	5829	X	4355	-0-	-1474 B	-0-	1	1	4142	3	Y	193	192	1			34
							212	9									
*03	5797	X	4474	-0-	-1323 B	-0-	1	1	4241	3	Y	211	220	1			25
							232	9									
*04	4920	X	4454	-0-	-466 B	-0-	589	1	3392	3	Y	430	430	0			25
							473	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8835	X	8084	-0-	-751 B	-0-	7152	3	932	9	Y	847	839	1			248
*06	7800	X	7221	-0-	-579 B	-0-	6475	3	746	9	Y	678	695	1			231
*07	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	6383	3	718	9	Y	653	668	1			216
*08	8091	X	6725	-0-	-1366 B	-0-	6010	3	715	9	Y	650	699	1			167
*09	7830	X	6179	-0-	-1651 B	-0-	5544	3	635	9	Y	577	630	1			114
*10	8091	X	6177	-0-	-1914 B	-0-	5504	3	673	9	Y	612	541	1			185
*11	7230	X	5700	-0-	-1530 B	-0-	171	1	4887	3	Y	584	522	1			247
							642	9									
*12	7099	X	5832	-0-	-1267 B	-0-	1	1	5157	3	Y	613	648	1			212
							674	9									
*01	6727	X	5822	-0-	-905 B	-0-	1	1	5083	3	Y	671	652	1			231
							738	9									
*02	5974	X	4845	-0-	-1129 B	-0-	174	1	4176	3	Y	450	505	1			176
							495	9									
*03	6169	X	5491	-0-	-678 B	-0-	161	1	4761	3	Y	517	615	1			78
							569	9									
*04	5700	X	4678	-0-	-1022 B	-0-	249	1	3939	3	Y	445	332	1			191
							490	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

*05	26536	X	6486	-0-	-20050 B	-0-	5427	3	1059	9	Y	963	1298	1	1	8	322
*06	25680	X	9747	-0-	-15933 B	-0-	8449	3	1298	9	Y	1180	1200	1			302
*07	23343	X	11169	-0-	-12174 B	-0-	9718	3	1451	9	Y	1319	1091	1			530
*08	23343	X	5381	-0-	-17962 B	-0-	4774	3	607	9	Y	552	870	1			212
*09	14910	X	9757	-0-	-5153 B	-0-	8237	3	1520	9	Y	1382	199	1			1395
*10	11160	X	1585	-0-	-9575 B	-0-	1409	3	176	9	Y	160	1505	1			50
*11	10800	X	3764	-0-	-7036 B	-0-	2995	3	769	9	Y	699	644	1			105
*12	11160	X	9070	-0-	-2090 B	-0-	7528	3	1542	9	Y	1402	1154	1			353
*01	10075	X	2730	-0-	-7345 B	-0-	2344	3	386	9	Y	351	644	1			60
*02	9425	X	7799	-0-	-1626 B	-0-	1	1	6700	3	Y	998	787	0			271
							1098	9									
*03	9083	X	6857	-0-	-2226 B	-0-	5864	3	993	9	Y	903	983	0			191
*04	8790	X	4594	-0-	-4196 B	-0-	171	1	3622	3	Y	648	660	0	5	7	174
							88	4	713	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

*05	7998	X	6606	-0-	-1392 B	-86289	6378	3	228	9	Y	207	205	1			29
*06	7320	X	6209	-0-	-1111 B	-86289	5987	3	222	9	Y	202	208	1			23
*07	7471	X	6023	-0-	-1448 B	-86289	5852	3	171	9	Y	155	151	1			27
*08	7130	X	6462	-0-	-668 B	-86289	6261	3	201	9	Y	183	189	1			21
*09	6750	X	6381	-0-	-369 B	-86289	6124	3	257	9	Y	234	231	1			24
*10	6603	X	6389	-0-	-214 B	-86289	6157	3	232	9	Y	211	204	1			31
*11	6240	X	5923	-0-	-317 B	-86289	5706	3	217	9	Y	197	195	1			33
*12	6603	X	5945	-0-	-658 B	-86289	1	1	5714	3	Y	209	217	1			25
							230	9									
*01	6603	X	5727	-0-	-876 B	-86289	1	1	5508	3	Y	198	196	1			27
							218	9									
*02	6177	X	5269	-0-	-908 B	-86289	1	1	5081	3	Y	170	169	1			28
							187	9									
*03	6386	X	4844	-0-	-1542 B	-86289	1	1	4712	3	Y	119	131	1			16
							131	9									
*04	5910	X	4909	-0-	-1001 B	-86289	699	1	4020	3	Y	173	173	0			16
							190	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5157	X	5157	-0-	-0- B	-0-	4587	3	570	9	Y	518	491	1			151
*06	4548	X	4548	-0-	-0- B	-0-	4055	3	493	9	Y	448	447	1			152
*07	4778	X	4778	-0-	-0- B	-0-	4195	3	583	9	Y	530	507	1			175
*08	5146	X	4713	-0-	-433 B	-0-	4117	3	596	9	Y	542	578	1			139
*09	4980	X	4408	-0-	-572 B	-0-	3902	3	506	9	Y	460	509	1			90
*10	5146	X	3825	-0-	-1321 B	-0-	3411	3	414	9	Y	376	353	1			113
*11	4620	X	3419	-0-	-1201 B	-0-	3064	3	355	9	Y	323	300	1			136
*12	4774	X	3937	-0-	-837 B	-0-	1	1	3452	3	Y	440	424	1			152
							484	9									
*01	4712	X	3335	-0-	-1377 B	-0-	1	1	2965	3	Y	335	372	1			115
							369	9									
*02	4263	X	3324	-0-	-939 B	-0-	110	1	2853	3	Y	328	315	1			128
							361	9									
*03	3937	X	2802	-0-	-1135 B	-0-	93	1	2417	3	Y	265	354	1			39
							292	9									
*04	3810	X	2956	-0-	-854 B	-0-	156	1	2466	3	Y	304	208	1			135
							334	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

*05	7967	X	6329	-0-	-1638 B	-0-	5635	3	694	9	Y	631	631	0			206
*06	7470	X	5965	-0-	-1505 B	-0-	5279	3	686	9	Y	624	676	0			154
*07	6975	X	5986	-0-	-989 B	-0-	5329	3	657	9	Y	597	517	0			234
*08	6913	X	5809	-0-	-1104 B	-0-	5179	3	630	9	Y	573	590	0			217
*09	6390	X	5598	-0-	-792 B	-0-	4926	3	672	9	Y	611	207	0			621
*10	6324	X	4694	-0-	-1630 B	-0-	4092	3	602	9	Y	547	990	0			178
*11	5970	X	4507	-0-	-1463 B	-0-	3904	3	603	9	Y	548	648	0			78
*12	5983	X	4703	-0-	-1280 B	-0-	1	1	4102	3	Y	545	492	0			131
							600	9									
*01	5797	X	4615	-0-	-1182 B	-0-	1	1	4024	3	Y	536	576	0			91
							590	9									
*02	5423	X	3076	-0-	-2347 B	-0-	1	1	2679	3	Y	360	360	1			91
							396	9									
*03	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	1	1	4442	3	Y	510	499	1			102
							561	9									
*04	4560	X	4214	-0-	-346 B	-0-	159	1	3363	3	Y	554	498	0	5	7	153
							83	4	609	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

*05	6231	X	6189	-0-	-42 B	-0-	5561	3	628	9	Y	571	558	1			168
*06	5700	X	5656	-0-	-44 B	-0-	5176	3	480	9	Y	436	455	1			149
*07	5651	X	5651	-0-	-0- B	-0-	5138	3	513	9	Y	466	460	1			155
*08	6200	X	5739	-0-	-461 B	-0-	5223	3	516	9	Y	469	503	1			121
*09	6000	X	5596	-0-	-404 B	-0-	5116	3	480	9	Y	436	471	1			86
*10	6200	X	4269	-0-	-1931 B	-0-	3822	3	447	9	Y	406	369	1			123
*11	5670	X	3664	-0-	-2006 B	-0-	3271	3	393	9	Y	357	329	1			151
*12	5797	X	4012	-0-	-1785 B	-0-	1	1	3584	3	Y	388	404	1			135
							427	9									
*01	5797	X	3828	-0-	-1969 B	-0-	1	1	3403	3	Y	385	387	1			133
							424	9									
*02	5423	X	3295	-0-	-2128 B	-0-	109	1	2815	3	Y	337	338	1			132
							371	9									
*03	4278	X	3560	-0-	-718 B	-0-	121	1	2990	3	Y	408	478	1			62
							449	9									
*04	3870	X	3213	-0-	-657 B	-0-	171	1	2698	3	Y	313	233	1			142
							344	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14663	X	13593	-0-	-1070 B	-0-	13172	3	421	9	Y	383	371	1			51
*06	13830	X	12674	-0-	-1156 B	-0-	12272	3	402	9	Y	365	378	1			38
*07	13423	X	12650	-0-	-773 B	-0-	12250	3	400	9	Y	364	346	1			56
*08	13578	X	12138	-0-	-1440 B	-0-	11776	3	362	9	Y	329	351	1			34
*09	13140	X	11280	-0-	-1860 B	-0-	10961	3	319	9	Y	290	293	1			31
*10	13578	X	11609	-0-	-1969 B	-0-	11249	3	360	9	Y	327	310	1			48
*11	12660	X	10716	-0-	-1944 B	-0-	10380	3	336	9	Y	305	303	1			50
*12	12648	X	11179	-0-	-1469 B	-0-	1	1	10792	3	Y	351	361	1			40
							386	9									
*01	12152	X	10996	-0-	-1156 B	-0-	1	1	10621	3	Y	340	335	1			45
							374	9									
*02	10904	X	10122	-0-	-782 B	-0-	1	1	9802	3	Y	290	289	1			46
							319	9									
*03	11733	X	11733	-0-	-0- B	-0-	1	1	11378	3	Y	322	335	1			33
							354	9									
*04	10830	X	10691	-0-	-139 B	-0-	1525	1	8775	3	Y	355	356	0			32
							391	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

*05	7161	X	5753	-0-	-1408 B	-0-	5247	3	506	9	Y	460	450	0			64
*06	6540	X	5536	-0-	-1004 B	-0-	5031	3	505	9	Y	459	473	0			50
*07	6510	X	5563	-0-	-947 B	-0-	5079	3	484	9	Y	440	420	0			70
*08	6293	X	5701	-0-	-592 B	-0-	5163	3	538	9	Y	489	509	0			50
*09	5760	X	5211	-0-	-549 B	-0-	4709	3	502	9	Y	456	459	0			47
*10	5766	X	5521	-0-	-245 B	-0-	5077	3	444	9	Y	404	390	0			61
*11	5550	X	4823	-0-	-727 B	-0-	4417	3	406	9	Y	369	368	0			62
*12	5704	X	4805	-0-	-899 B	-0-	1	1	4388	3	Y	378	394	0			46
							416	9									
*01	5704	X	4493	-0-	-1211 B	-0-	1	1	4111	3	Y	346	342	0			50
							381	9									
*02	5162	X	4044	-0-	-1118 B	-0-	1	1	3682	3	Y	328	323	0			55
							361	9									
*03	5518	X	4198	-0-	-1320 B	-0-	1	1	3823	3	Y	340	357	0			38
							374	9									
*04	4830	X	4007	-0-	-823 B	-0-	526	1	3027	3	Y	413	413	0			38
							454	9									

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

*05	12400	X	10895	-0-	-1505 B	-0-	9281	3	1614	9	N	1467	1439	0			272
*06	11520	X	10181	-0-	-1339 B	-0-	8652	3	1529	9	N	1390	1441	0			221
*07	11346	X	9996	-0-	-1350 B	-0-	8532	3	1464	9	N	1331	1269	0			283
*08	11346	X	9880	-0-	-1466 B	-0-	8581	3	1299	9	N	1181	1263	0			201
*09	10830	X	9164	-0-	-1666 B	-0-	7700	3	1464	9	N	1331	1324	0			208
*10	10881	X	9160	-0-	-1721 B	-0-	7763	3	1397	9	N	1270	1218	0			260
*11	10170	X	8116	-0-	-2054 B	-0-	6906	3	1210	9	N	1100	1103	0			257
*12	9982	X	7684	-0-	-2298 B	-0-	1	1	6473	3	N	1100	1150	0			207
							1210	9									
*01	9889	X	8850	-0-	-1039 B	-0-	1	1	7489	3	N	1236	1203	0			240
							1360	9									
*02	8845	X	7711	-0-	-1134 B	-0-	1	1	6522	3	N	1080	1073	0			247
							1188	9									
*03	9145	X	7878	-0-	-1267 B	-0-	1	1	6719	3	N	1053	1111	0			189
							1158	9									
*04	8550	X	7601	-0-	-949 B	-0-	940	1	5408	3	N	1139	1216	0			112
							1253	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24769	X	20269	-0-	-4500 B	-0-	19498	3	771	9	Y	701	697	0			209
*06	22920	X	18505	-0-	-4415 B	-0-	17792	3	713	9	Y	648	718	0			139
*07	23126	X	16350	-0-	-6776 B	-0-	15723	3	627	9	Y	570	507	0			202
*08	23126	X	17443	-0-	-5683 B	-0-	16839	3	604	9	Y	549	564	0			187
*09	20340	X	16399	-0-	-3941 B	-0-	15728	3	671	9	Y	610	198	0			599
*10	20274	X	15879	-0-	-4395 B	-0-	15206	3	673	9	Y	612	1032	0			179
*11	18510	X	15393	-0-	-3117 B	-0-	14698	3	695	9	Y	632	741	0			70
*12	17453	X	15975	-0-	-1478 B	-0-	1	1	15312	3	Y	602	548	0			124
							662	9									
*01	17453	X	15512	-0-	-1941 B	-0-	1	1	14870	3	Y	583	628	0			79
							641	9									
*02	15863	X	14048	-0-	-1815 B	-0-	1	1	13472	3	Y	523	487	1			115
							575	9									
*03	15965	X	15020	-0-	-945 B	-0-	1	1	14403	3	Y	560	583	1			92
							616	9									
*04	15450	X	14481	-0-	-969 B	-0-	608	1	12853	3	Y	641	567	0	5	7	161
							315	4	705	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

*05	36363	X	29547	-0-	-6816 B	-20297	29063	3	484	9	Y	440	402	1			181
*06	33750	X	24673	-0-	-9077 B	-20297	24307	3	366	9	Y	333	387	1			127
*07	33139	X	27202	-0-	-5937 B	-20297	26870	3	332	9	Y	302	358	1			71
*08	31744	X	27209	-0-	-4535 B	-20297	26882	3	327	9	Y	297	271	1			97
*09	29730	X	24753	-0-	-4977 B	-20297	24434	3	319	9	Y	290	326	1			61
*10	29543	X	21166	-0-	-8377 B	-20297	20861	3	305	9	Y	277	215	1			123
*11	26340	X	19977	-0-	-6363 B	-20297	19615	3	362	9	Y	329	324	1			128
*12	27218	X	16974	-0-	-10244 B	-20297	1	1	16624	3	Y	317	340	1			105
							349	9									
*01	27218	X	19196	-0-	-8022 B	-20297	1	1	18740	3	Y	414	373	1			146
							455	9									
*02	23925	X	17837	-0-	-6088 B	-20297	1	1	17357	3	Y	435	468	1			113
							479	9									
*03	21173	X	22097	-0-	924 B	-19373	1	1	21657	3	Y	399	386	1			126
							439	9									
*04	19980	X	20134	-0-	154 B	-19219	757	1	18840	3	Y	488	435	1	42	7	137
							537	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

*05	6727	X	5870	-0-	-857 B	-0-	5247	3	623	9	Y	566	555	0			71
*06	6510	X	5583	-0-	-927 B	-0-	5031	3	552	9	Y	502	524	0			49
*07	6510	X	5668	-0-	-842 B	-0-	5079	3	589	9	Y	535	506	0			78
*08	6510	X	5672	-0-	-838 B	-0-	5163	3	509	9	Y	463	497	0			44
*09	5940	X	5289	-0-	-651 B	-0-	4709	3	580	9	Y	527	524	0			47
*10	5890	X	5633	-0-	-257 B	-0-	5077	3	556	9	Y	505	484	0			68
*11	5610	X	4912	-0-	-698 B	-0-	4417	3	495	9	Y	450	449	0			69
*12	5580	X	4919	-0-	-661 B	-0-	1	1	4388	3	Y	482	500	0			51
							530	9									
*01	5549	X	4655	-0-	-894 B	-0-	1	1	4111	3	Y	494	485	0			60
							543	9									
*02	5191	X	4145	-0-	-1046 B	-0-	1	1	3682	3	Y	420	418	1			62
							462	9									
*03	5270	X	4276	-0-	-994 B	-0-	1	1	3823	3	Y	411	434	1			39
							452	9									
04	4740	X	4374	-0-	-366 B	-0-	566	1	3258	3	Y	500	494	0			45
							550	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6837	-0-	-1173 B	-0-	6428	3	409	9	Y	372	369	0			60
12	7998	X	6770	-0-	-1228 B	-0-	1	1	6332	3	Y	397	412	0			45
							437	9									
01	7626	X	6545	-0-	-1081 B	-0-	1	1	6115	3	Y	390	384	0			51
							429	9									
02	7076	X	6450	-0-	-626 B	-0-	1	1	5990	3	Y	417	405	1			63
							459	9									
03	7316	X	6652	-0-	-664 B	-0-	1	1	6215	3	Y	396	420	1			39
							436	9									
04	6840	X	6171	-0-	-669 B	-0-	840	1	4836	3	Y	450	448	0			41
							495	9									

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

*05	32240	X	25444	-0-	-6796 B	-0-	25030	3	414	9	Y	376	343	1			154
*06	29370	X	21642	-0-	-7728 B	-0-	21332	3	310	9	Y	282	329	1			107
*07	27838	X	24032	-0-	-3806 B	-0-	23748	3	284	9	Y	258	305	1			60
*08	27032	X	23290	-0-	-3742 B	-0-	23014	3	276	9	Y	251	229	1			82
*09	25410	X	21386	-0-	-4024 B	-0-	21118	3	268	9	Y	244	275	1			51
*10	25451	X	17097	-0-	-8354 B	-0-	16841	3	256	9	Y	233	181	1			103
*11	23250	X	17487	-0-	-5763 B	-0-	17179	3	308	9	Y	280	274	1			109
*12	24025	X	14300	-0-	-9725 B	-0-	1	1	14023	3	Y	251	277	1			83
							276	9									
*01	23281	X	18330	-0-	-4951 B	-0-	1	1	17886	3	Y	403	344	1			142
							443	9									
*02	20677	X	14507	-0-	-6170 B	-0-	1	1	14123	3	Y	348	400	1			90
							383	9									
*03	19569	X	19569	-0-	-0- B	-0-	1	1	19163	3	Y	368	342	1			116
							405	9									
*04	36126	X	36126	-0-	-0- B	-0-	638	1	35034	3	Y	413	377	1	36	7	116
							454	9									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

*05	12493	X	11483	-0-	-1010 B	-0-	11142	3	341	9	Y	310	305	0			44
*06	12090	X	10696	-0-	-1394 B	-0-	10376	3	320	9	Y	291	302	0			33
*07	10934	X	10934	-0-	-0- B	-0-	10602	3	332	9	Y	302	286	0			49
*08	11904	X	10872	-0-	-1032 B	-0-	10546	3	326	9	Y	296	312	0			33
*09	11520	X	10162	-0-	-1358 B	-0-	9865	3	297	9	Y	270	273	0			30
*10	11470	X	8503	-0-	-2967 B	-0-	8269	3	234	9	Y	213	208	0			35
*11	10710	X	10035	-0-	-675 B	-0-	9780	3	255	9	Y	232	226	0			41
*12	10943	X	9349	-0-	-1594 B	-0-	1	1	9060	3	Y	262	270	0			33
							288	9									
*01	10881	X	8426	-0-	-2455 B	-0-	1	1	8146	3	Y	254	250	0			37
							279	9									
*02	9831	X	8070	-0-	-1761 B	-0-	1	1	7840	3	Y	208	209	0			36
							229	9									
*03	10385	X	8398	-0-	-1987 B	-0-	1	1	8177	3	Y	200	211	0			25
							220	9									
*04	10050	X	7851	-0-	-2199 B	-0-	1119	1	6436	3	Y	269	273	0			21
							296	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
*05	13144	X	10194	-0-	-2950 B	-0-	9025	3	1169	9	Y	1063	1034	0			113
*06	11970	X	9436	-0-	-2534 B	-0-	8368	3	1068	9	Y	971	1010	0			74
*07	11408	X	9125	-0-	-2283 B	-0-	8126	3	999	9	Y	908	868	0			114
*08	11160	X	8672	-0-	-2488 B	-0-	7745	3	927	9	Y	843	896	0			61
*09	12652	X	12652	-0-	-0- B	-0-	11287	3	1365	9	Y	1241	1216	0			86
*10	11745	X	11745	-0-	-0- B	-0-	10636	3	1109	9	Y	1008	980	0			114
*11	11197	X	11197	-0-	-0- B	-0-	10078	3	1119	9	Y	1017	1001	0			130
*12	13082	X	11351	-0-	-1731 B	-0-	1	1	10226	3	Y	1022	1067	0			85
							1124	9									
*01	13082	X	11189	-0-	-1893 B	-0-	1	1	10042	3	Y	1042	1023	0			104
							1146	9									
*02	12238	X	10118	-0-	-2120 B	-0-	1	1	9099	3	Y	925	917	0			112
							1018	9									
*03	11749	X	9344	-0-	-2405 B	-0-	1	1	8462	3	Y	801	858	0			55
							881	9									
04	11190	X	10484	-0-	-706 B	-0-	1386	1	7972	3	Y	1024	986	0			93
							1126	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

*05	32395	X	25928	-0-	-6467 B	-0-	25055	3	873	9	Y	794	784	0			337
*06	29460	X	25121	-0-	-4339 B	-0-	24284	3	837	9	Y	761	833	0			265
*07	28210	X	22034	-0-	-6176 B	-0-	21389	3	645	9	Y	586	546	0			305
*08	27559	X	22549	-0-	-5010 B	-0-	21870	3	679	9	Y	617	612	0			310
*09	25920	X	21945	-0-	-3975 B	-0-	21190	3	755	9	Y	686	222	0			774
*10	25947	X	20755	-0-	-5192 B	-0-	20031	3	724	9	Y	658	1140	0			292
*11	25110	X	18934	-0-	-6176 B	-0-	18294	3	640	9	Y	582	715	0			159
*12	22692	X	20745	-0-	-1947 B	-0-	1	1	20029	3	Y	650	576	0			233
							715	9									
*01	22692	X	19878	-0-	-2814 B	-0-	1	1	19176	3	Y	637	684	0			186
							701	9									
*02	21228	X	16333	-0-	-4895 B	-0-	1	1	15772	3	Y	509	487	0			208
							560	9									
*03	20770	X	20280	-0-	-490 B	-0-	1	1	19591	3	Y	625	630	0			203
							688	9									
*04	20070	X	18271	-0-	-1799 B	-0-	783	1	16553	3	Y	481	507	0	5	7	172
							406	4	529	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

*05	10757	X	9284	-0-	-1473 B	-0-	7917	3	1367	9	Y	1243	1212	0			129
*06	9930	X	8610	-0-	-1320 B	-0-	7569	3	1041	9	Y	946	1007	0			68
*07	9765	X	8482	-0-	-1283 B	-0-	7361	3	1121	9	Y	1019	963	0			124
*08	9331	X	8226	-0-	-1105 B	-0-	7098	3	1128	9	Y	1025	1079	0			70
*09	9030	X	7912	-0-	-1118 B	-0-	6672	3	1240	9	Y	1127	1123	0			74
*10	9269	X	7501	-0-	-1768 B	-0-	6449	3	1052	9	Y	956	925	0			105
*11	8610	X	6957	-0-	-1653 B	-0-	5945	3	1012	9	Y	920	911	0			114
*12	8494	X	6859	-0-	-1635 B	-0-	1	1	5816	3	Y	947	986	0			75
							1042	9									
*01	8215	X	7011	-0-	-1204 B	-0-	1	1	5962	3	Y	953	936	0			92
							1048	9									
*02	7656	X	6452	-0-	-1204 B	-0-	1	1	5490	3	Y	874	864	0			102
							961	9									
*03	7502	X	6466	-0-	-1036 B	-0-	1	1	5535	3	Y	845	892	0			55
							930	9									
*04	6960	X	6761	-0-	-199 B	-0-	804	1	4623	3	Y	1213	1180	0			88
							1334	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	8072	-0-	-5218 B	-0-	7058	3	1014	9	N	922	899	0			118
12	13454	X	8338	-0-	-5116 B	-0-	1	1	7476	3	N	783	836	0			65
							861	9									
01	12369	X	8009	-0-	-4360 B	-0-	1	1	7097	3	N	828	810	0			83
							911	9									
02	8294	X	7290	-0-	-1004 B	-0-	1	1	6534	3	N	686	686	0			83
							755	9									
03	8339	X	7110	-0-	-1229 B	-0-	1	1	6427	3	N	620	660	1			43
							682	9									
04	8070	X	6814	-0-	-1256 B	-0-	888	1	5113	3	N	739	715	0			67
							813	9									

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

11	27240	X	20610	-0-	-6630 B	-0-	19871	3	739	9	Y	672	856	0			251
12	26846	X	24069	-0-	-2777 B	-0-	1	1	23143	3	Y	841	587	0			505
							925	9									
01	24335	X	22222	-0-	-2113 B	-0-	1	1	21320	3	Y	819	714	0			610
							901	9									
02	22765	X	19974	-0-	-2791 B	-0-	1	1	19217	3	Y	687	875	0			422
							756	9									
03	24273	X	21153	-0-	-3120 B	-0-	1	1	20351	3	Y	728	673	0			477
							801	9									
*04	23280	X	16960	-0-	-6320 B	-0-	1086	1	14821	3	Y	606	487	0	410	1	25
							386	4	667	9			161	7			

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

11	18480	X	13716	-0-	-4764 B	-0-	12366	3	1350	9	Y	1227	1199	0			157
12	19096	X	15077	-0-	-4019 B	-0-	1	1	13325	3	Y	1592	1617	0			132
							1751	9									
01	18135	X	11394	-0-	-6741 B	-0-	1	1	10360	3	Y	939	977	0			94
							1033	9									
02	14848	X	11594	-0-	-3254 B	-0-	1	1	10319	3	Y	1158	1112	0			140
							1274	9									
03	15066	X	11504	-0-	-3562 B	-0-	1	1	10278	3	Y	1114	1177	0			77
							1225	9									
04	14580	X	11103	-0-	-3477 B	-0-	1430	1	8226	3	Y	1315	1273	0			119
							1447	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3379	X	3125	-0-	-254 B	-0-	2358	3	767	9	Y	697	682	1			74
*06	3240	X	3202	-0-	-38 B	-0-	2379	3	823	9	Y	748	766	1			56
*07	3534	X	3334	-0-	-200 B	-0-	2488	3	846	9	Y	769	729	1			96
*08	3534	X	3356	-0-	-178 B	-0-	2578	3	778	9	Y	707	753	1			50
*09	3210	X	3161	-0-	-49 B	-0-	2307	3	854	9	Y	776	773	1			53
*10	3348	X	3092	-0-	-256 B	-0-	2335	3	757	9	Y	688	664	1			77
*11	3240	X	2964	-0-	-276 B	-0-	2238	3	726	9	Y	660	653	1			84
*12	3348	X	2228	-0-	-1120 B	-0-	1	1	1670	3	Y	506	549	1			41
							557	9									
*01	3348	X	2770	-0-	-578 B	-0-	1	1	2149	3	Y	564	549	1			56
							620	9									
*02	3045	X	2729	-0-	-316 B	-0-	1	1	2035	3	Y	630	610	1			76
							693	9									
*03	3100	X	2065	-0-	-1035 B	-0-	1	1	1433	3	Y	574	611	1			39
							631	9									
*04	2970	X	2554	-0-	-416 B	-0-	241	1	1385	3	Y	844	807	0			76
							928	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

11	9930	X	6980	-0-	-2950 B	-0-	6324	3	656	9	N	596	727	0			94
12	10261	X	7187	-0-	-3074 B	-0-	1	1	6548	3	N	580	526	0			148
							638	9									
01	7936	X	6887	-0-	-1049 B	-0-	1	1	6268	3	N	562	605	0			105
							618	9									
02	7308	X	5263	-0-	-2045 B	-0-	1	1	4816	3	N	405	398	0			112
							446	9									
03	7502	X	6699	-0-	-803 B	-0-	1	1	6093	3	N	550	543	0			119
							605	9									
*04	6990	X	5803	-0-	-1187 B	-0-	232	1	4903	3	N	497	454	0	5	7	157
							121	4	547	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

11	6810	X	5357	-0-	-1453 B	-0-	4947	3	410	9	Y	373	374	0			48
12	7006	X	5546	-0-	-1460 B	-0-	1	1	5043	3	Y	456	466	0			38
							502	9									
01	6417	X	5248	-0-	-1169 B	-0-	1	1	4808	3	Y	399	397	0			40
							439	9									
02	5684	X	4714	-0-	-970 B	-0-	1	1	4307	3	Y	369	364	0			45
							406	9									
03	6076	X	4772	-0-	-1304 B	-0-	1	1	4376	3	Y	359	379	0			25
							395	9									
04	5370	X	4477	-0-	-893 B	-0-	595	1	3421	3	Y	419	406	0			38
							461	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

11	9750	X	7427	-0-	-2323 B	-0-	6742	3	685	9	Y	623	615	0			80
12	9517	X	7445	-0-	-2072 B	-0-	1	1	6664	3	Y	709	730	0			59
							780	9									
01	8928	X	7036	-0-	-1892 B	-0-	1	1	6368	3	Y	606	604	0			61
							667	9									
02	8207	X	6508	-0-	-1699 B	-0-	1	1	5852	3	Y	595	584	0			72
							655	9									
03	8122	X	6743	-0-	-1379 B	-0-	1	1	6105	3	Y	579	611	0			40
							637	9									
04	7440	X	6467	-0-	-973 B	-0-	844	1	4857	3	Y	696	673	0			63
							766	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8339	X	6683	-0-	-1656 B	-0-	6411	3	272	9	Y	247	242	0			37
*06	8070	X	6102	-0-	-1968 B	-0-	5858	3	244	9	Y	222	231	0			28
*07	7812	X	6131	-0-	-1681 B	-0-	5878	3	253	9	Y	230	218	0			40
*08	7502	X	5769	-0-	-1733 B	-0-	5559	3	210	9	Y	191	206	0			25
*09	6720	X	5624	-0-	-1096 B	-0-	5407	3	217	9	Y	197	197	0			25
*10	6696	X	5469	-0-	-1227 B	-0-	5253	3	216	9	Y	196	188	0			33
*11	6090	X	5051	-0-	-1039 B	-0-	4836	3	215	9	Y	195	192	0			36
*12	6138	X	5167	-0-	-971 B	-0-	1	1	4932	3	Y	213	220	0			29
							234	9									
*01	5797	X	4450	-0-	-1347 B	-0-	1	1	4293	3	Y	142	146	0			25
							156	9									
*02	5423	X	3919	-0-	-1504 B	-0-	1	1	3783	3	Y	123	122	0			26
							135	9									
*03	5456	X	3851	-0-	-1605 B	-0-	1	1	3738	3	Y	102	110	0			18
							112	9									
*04	5040	X	3852	-0-	-1188 B	-0-	537	1	3089	3	Y	205	210	0			13
							226	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

11	12930	X	10274	-0-	-2656 B	-0-	9676	3	598	9	Y	544	535	0			70
12	12741	X	10190	-0-	-2551 B	-0-	1	1	9560	3	Y	572	595	0			47
							629	9									
01	12214	X	9881	-0-	-2333 B	-0-	1	1	9251	3	Y	572	562	0			57
							629	9									
02	10933	X	8838	-0-	-2095 B	-0-	1	1	8322	3	Y	468	468	1			57
							515	9									
03	11222	X	9249	-0-	-1973 B	-0-	1	1	8722	3	Y	478	502	0			33
							526	9									
04	10260	X	8841	-0-	-1419 B	-0-	1214	1	6987	3	Y	582	562	0			53
							640	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

11	9540	X	7270	-0-	-2270 B	-0-	6962	3	308	9	Y	280	276	0			36
12	9207	X	7286	-0-	-1921 B	-0-	1	1	6951	3	Y	304	315	0			25
							334	9									
01	8742	X	6980	-0-	-1762 B	-0-	1	1	6651	3	Y	298	293	0			30
							328	9									
02	7801	X	6323	-0-	-1478 B	-0-	1	1	6058	3	Y	240	241	1			29
							264	9									
03	7874	X	6540	-0-	-1334 B	-0-	1	1	6276	3	Y	239	252	0			16
							263	9									
04	7260	X	6082	-0-	-1178 B	-0-	853	1	4910	3	Y	290	280	0			26
							319	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

11	27330	X	20901	-0-	-6429 B	-0-	20568	3	333	9	Y	303	367	0			48
12	26443	X	21112	-0-	-5331 B	-0-	1	1	20805	3	Y	278	255	0			71
							306	9									
01	24924	X	19944	-0-	-4980 B	-0-	1	1	19607	3	Y	305	319	0			57
							336	9									
02	22272	X	16839	-0-	-5433 B	-0-	1	1	16414	3	Y	385	336	0			106
							424	9									
03	22351	X	20155	-0-	-2196 B	-0-	1	1	19619	3	Y	486	487	0			105
							535	9									
*04	20910	X	17246	-0-	-3664 B	-0-	743	1	15699	3	Y	382	362	0	4	7	121
							384	4	420	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 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
11	32880	X	24468	-0-	-8412 B	-0-	24058	3	410	9	N	373	451	0			59
12	31341	X	24750	-0-	-6591 B	-0-	1	1	24357	3	N	356	324	0			91
							392	9									
01	29419	X	23437	-0-	-5982 B	-0-	1	1	23070	3	N	333	362	0			62
							366	9									
02	26593	X	19617	-0-	-6976 B	-0-	1	1	19318	3	N	271	258	1			75
							298	9									
03	26536	X	23640	-0-	-2896 B	-0-	1	1	23255	3	N	349	348	0			76
							384	9									
*04	24480	X	21000	-0-	-3480 B	-0-	914	1	19297	3	N	288	270	0	3	7	91
							472	4	317	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
11	31650	X	23021	-0-	-8629 B	-0-	20661	3	2360	9	N	2145	2720	0			338
12	32705	X	23151	-0-	-9554 B	-0-	1	1	20883	3	N	2061	1873	0			526
							2267	9									
01	27187	X	20999	-0-	-6188 B	-0-	1	1	18623	3	N	2159	2283	0			402
							2375	9									
02	25433	X	18751	-0-	-6682 B	-0-	1	1	16571	3	N	1981	1836	0			547
							2179	9									
03	26660	X	18787	-0-	-7873 B	-0-	1	1	16580	3	N	2005	2118	0			434
							2206	9									
*04	23010	X	16998	-0-	-6012 B	-0-	684	1	14465	3	N	1359	1209	0	17	7	567
							354	4	1495	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
11	31440	X	20013	-0-	-11427 B	-0-	18177	3	1836	9	N	1669	2079	0			263
12	31899	X	19189	-0-	-12710 B	-0-	1	1	17279	3	N	1735	1555	0			443
							1909	9									
01	24490	X	17914	-0-	-6576 B	-0-	1	1	16128	3	N	1623	1764	0			302
							1785	9									
02	22910	X	14113	-0-	-8797 B	-0-	1	1	12673	3	N	1308	1249	0			361
							1439	9									
03	22785	X	13267	-0-	-9518 B	-0-	1	1	11909	3	N	1234	1328	0			267
							1357	9									
*04	20010	X	11565	-0-	-8445 B	-0-	460	1	9725	3	N	1038	967	0	10	7	328
							238	4	1142	9							

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
11	35250	X	18613	-0-	-16637 B	-0-	16560	3	2053	9	Y	1866	2428	0			294
12	35619	X	21659	-0-	-13960 B	-0-	1	1	19155	3	Y	2275	1988	0			581
							2503	9									
01	26536	X	19899	-0-	-6637 B	-0-	1	1	17559	3	Y	2126	2311	0			396
							2339	9									
02	24824	X	19935	-0-	-4889 B	-0-	1	1	17870	3	Y	1876	1754	0			518
							2064	9									
03	24831	X	19256	-0-	-5575 B	-0-	1	1	17227	3	Y	1844	1963	0			399
							2028	9									
*04	20970	X	17624	-0-	-3346 B	-0-	697	1	14727	3	Y	1673	1527	0	16	7	529
							360	4	1840	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 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63870 X	49271	-0-	-14599 B	-0-	43472	3	5799	9	Y	5272	6075	0			831
12	64697 X	50002	-0-	-14695 B	-0-	1	1	44689	3	Y	4829	4427	0			1233
						5312	9									
01	46717 X	45909	-0-	-808 B	-0-	1	1	41278	3	Y	4209	4659	0			783
						4630	9									
02	43703 X	39835	-0-	-3868 B	-0-	1	1	35927	3	Y	3552	3354	0			981
						3907	9									
03	46717 X	39553	-0-	-7164 B	-0-	1	1	35537	3	Y	3650	3841	0			790
						4015	9									
*04	45210 X	36326	-0-	-8884 B	-0-	1457	1	30786	3	Y	3026	2830	0	29	7	957
						754	4	3329	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

11	57240 X	45047	-0-	-12193 B	-0-	37842	3	7205	9	Y	6550	7886	0			1032
12	59148 X	43514	-0-	-15634 B	-0-	1	1	37324	3	Y	5626	5222	0			1436
						6189	9									
01	48019 X	40274	-0-	-7745 B	-0-	1	1	34947	3	Y	4842	5377	0			901
						5326	9									
02	43558 X	35020	-0-	-8538 B	-0-	1	1	29996	3	Y	4566	4206	0			1261
						5023	9									
03	46562 X	33031	-0-	-13531 B	-0-	1	1	28800	3	Y	3845	4273	0			833
						4230	9									
*04	45060 X	29570	-0-	-15490 B	-0-	1153	1	24362	3	Y	3144	2953	0	30	7	994
						597	4	3458	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

11	65970 X	65534	-0-	-436 B	-0-	56387	3	9147	9	Y	8315	9505	0			1310
12	64910 X	64910	-0-	-0- B	-0-	1	1	56713	3	Y	7451	6859	0			1902
						8196	9									
01	58835 X	58835	-0-	-0- B	-0-	1	1	51797	3	Y	6397	7109	0			1190
						7037	9									
02	56405 X	49637	-0-	-6768 B	-0-	1	1	44390	3	Y	4769	4642	0			1317
						5246	9									
03	60295 X	49230	-0-	-11065 B	-0-	1	1	44220	3	Y	4554	4885	0			986
						5009	9									
*04	58350 X	44936	-0-	-13414 B	-0-	1799	1	37997	3	Y	3826	3565	0	37	7	1210
						931	4	4209	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

11	87158 X	54596	-0-	-32562 B	-0-	46881	3	7715	9	N	7014	7380	0			1105
12	48310 X	48310	-0-	-0- B	-0-	1	1	42066	3	N	5675	5331	0			1449
						6243	9									
01	51274 X	41603	-0-	-9671 B	-0-	1	1	36854	3	N	4316	4962	0			803
						4748	9									
02	47966 X	32557	-0-	-15409 B	-0-	1	1	28931	3	N	3295	3188	0			910
						3625	9									
03	51274 X	29466	-0-	-21808 B	-0-	1	1	26254	3	N	2919	3197	0			632
						3211	9									
*04	42240 X	24708	-0-	-17532 B	-0-	985	1	20813	3	N	2182	2103	0	21	7	690
						510	4	2400	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 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	44959	-0-	44959 B	71850	37928	3	7031	9	Y	6392	6675	0			1007
12	111314 X	39464	-0-	-71850 B	-0-	1	1	33938	3	Y	5023	4748	0			1282
						5525	9									
01	43679 X	33175	-0-	-10504 B	-0-	1	1	28894	3	Y	3891	4449	0			724
						4280	9									
02	40861 X	26302	-0-	-14559 B	-0-	1	1	22983	3	Y	3016	2907	0			833
						3318	9									
03	43679 X	25124	-0-	-18555 B	-0-	1	1	22003	3	Y	2836	3055	0			614
						3120	9									
*04	33900 X	21652	-0-	-12248 B	-0-	846	1	17871	3	Y	2270	2144	0	22	7	718
						438	4	2497	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

11	SHUT IN	49570	-0-	49570 B	79011	41421	3	8149	9	Y	7408	7745	0			1167
12	124886 X	45875	-0-	-79011 B	-0-	1	1	39013	3	Y	6237	5812	0			1592
						6861	9									
01	43679 X	38780	-0-	-4899 B	-0-	1	1	33452	3	Y	4843	5534	0			901
						5327	9									
02	40861 X	30067	-0-	-10794 B	-0-	1	1	25957	3	Y	3735	3605	0			1031
						4109	9									
03	43679 X	28003	-0-	-15676 B	-0-	1	1	24155	3	Y	3497	3771	0			757
						3847	9									
*04	37890 X	23060	-0-	-14830 B	-0-	888	1	18758	3	Y	2686	2568	0	26	7	849
						459	4	2955	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

11	SHUT IN	61633	-0-	61633 B	99272	52651	3	8982	9	Y	8165	8619	0			1286
12	152969 X	53697	-0-	-99272 B	-0-	1	1	46763	3	Y	6303	5980	0			1609
						6933	9									
01	55552 X	47181	-0-	-8371 B	-0-	1	1	41593	3	Y	5079	5743	0			945
						5587	9									
02	51968 X	37821	-0-	-14147 B	-0-	1	1	33637	3	Y	3803	3698	0			1050
						4183	9									
03	55552 X	34400	-0-	-21152 B	-0-	1	1	30681	3	Y	3380	3698	0			732
						3718	9									
*04	46110 X	29300	-0-	-16810 B	-0-	1168	1	24678	3	Y	2590	2478	0	25	7	819
						605	4	2849	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

11	SHUT IN	53628	-0-	53628 B	87601	44722	3	8906	9	Y	8096	8586	0			1276
12	135824 X	48223	-0-	-87601 B	-0-	1	1	40888	3	Y	6667	6241	0			1702
						7334	9									
01	40538 X	40538	-0-	-0- B	-0-	1	1	34917	3	Y	5109	5860	0			951
						5620	9									
02	31146 X	30359	-0-	-787 B	-0-	1	1	26274	3	Y	3713	3639	0			1025
						4084	9									
03	33294 X	27478	-0-	-5816 B	-0-	1	1	23881	3	Y	3269	3586	0			708
						3596	9									
*04	38940 X	22498	-0-	-16442 B	-0-	874	1	18468	3	Y	2458	2365	0	24	7	777
						452	4	2704	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 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125418	X	68730	-0-	-56688 B	-0-	57656	3	11074	9	N	10067	11140	0			1586
12	61400	X	61400	-0-	-0- B	-0-	1	1	52467	3	N	8120	7633	0			2073
							8932	9									
01	52801	X	52801	-0-	-0- B	-0-	1	1	45816	3	N	6349	7241	0			1181
							6984	9									
02	41385	X	41385	-0-	-0- B	-0-	1	1	36059	3	N	4841	4685	0			1337
							5325	9									
03	37556	X	37556	-0-	-0- B	-0-	1	1	32880	3	N	4250	4667	0			920
							4675	9									
*04	50580	X	32009	-0-	-18571 B	-0-	1221	1	25800	3	N	3960	3590	0	38	7	1252
							632	4	4356	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102102	X	59257	-0-	-42845 B	-0-	51336	3	7921	9	N	7201	7736	0			1134
12	55705	X	55705	-0-	-0- B	-0-	1	1	48297	3	N	6734	6149	0			1719
							7407	9									
01	47107	X	47107	-0-	-0- B	-0-	1	1	41155	3	N	5410	6122	0			1007
							5951	9									
02	44486	X	36852	-0-	-7634 B	-0-	1	1	32126	3	N	4295	4116	0			1186
							4725	9									
03	47554	X	33756	-0-	-13798 B	-0-	1	1	29441	3	N	3922	4259	0			849
							4314	9									
*04	47850	X	27990	-0-	-19860 B	-0-	1092	1	23076	3	N	2961	2845	0	29	7	936
							565	4	3257	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108183	X	62272	-0-	-45911 B	-0-	51691	3	10581	9	N	9619	10345	0			1515
12	54996	X	54996	-0-	-0- B	-0-	1	1	46284	3	N	7919	7412	0			2022
							8711	9									
01	47554	X	45813	-0-	-1741 B	-0-	1	1	39040	3	N	6156	7033	0			1145
							6772	9									
02	44486	X	35542	-0-	-8944 B	-0-	1	1	30413	3	N	4662	4520	0			1287
							5128	9									
03	47554	X	33016	-0-	-14538 B	-0-	1	1	28259	3	N	4324	4675	0			936
							4756	9									
*04	46020	X	27939	-0-	-18081 B	-0-	1069	1	22593	3	N	3385	3218	0	33	7	1070
							553	4	3724	9							

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
11	13080	X	8950	-0-	-4130 B	-0-	136	1	8814	3	Y	-0-					-0-
12	12772	X	10053	-0-	-2719 B	-0-	149	1	9816	3	Y	-0-					-0-
							88	4									
01	12772	X	8141	-0-	-4631 B	-0-	134	1	7979	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
02	11948	X	11537	-0-	-411 B	-0-	148	1	11386	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	10044	X	2552	-0-	-7492 B	-0-	3	1	2547	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	9720	X	6347	-0-	-3373 B	-0-	7	1	6333	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	93570	X	21481	-0-	-72089	B	-0-	201	1	21243	2	N	-0-					-0-
								37	3									
12	61349	X	20081	-0-	-41268	B	-0-	237	1	19844	2	N	-0-					-0-
01	39060	X	17065	-0-	-21995	B	-0-	234	1	16831	2	N	-0-					-0-
02	23258	X	14973	-0-	-8285	B	-0-	173	1	14701	2	N	-0-					-0-
								99	3									
03	24862	X	11647	-0-	-13215	B	-0-	113	1	11442	2	N	-0-					-0-
								92	3									
*04	21480	X	5785	-0-	-15695	B	-0-	50	1	5679	2	N	-0-					-0-
								56	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

11	2010	X	1389	-0-	-621	B	-0-	450	1	1	2	Y	334	373	1			72
								157	3	414	4							
12	2077	X	1696	-0-	-381	B	-0-	597	1	4	2	Y	344	380	1			36
								462	3	255	4							
01	2077	X	1296	-0-	-781	B	-0-	381	1	1	2	Y	378	353	1			61
								141	3	357	4							
02	1943	X	1385	-0-	-558	B	-0-	479	1	1	2	Y	335	351	1			45
								187	3	349	4							
03	1705	X	1477	-0-	-228	B	-0-	439	1	1	2	Y	356	313	1			88
								247	3	398	4							
04	1650	X	1260	-0-	-390	B	-0-	500	1	1	2	Y	266	279	1			75
								129	3	337	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

11	19319	X	19319	-0-	-0-	B	-0-	292	1	19026	3	Y	-0-	3	1			-0-
								1	4									
12	19561	X	18404	-0-	-1157	B	-0-	273	1	17971	3	Y	-0-					-0-
								160	4									
01	19530	X	16989	-0-	-2541	B	-0-	280	1	16651	3	Y	-0-					-0-
								58	4									
02	18676	X	15112	-0-	-3564	B	-0-	194	1	14914	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
03	19964	X	4255	-0-	-15709	B	-0-	6	1	4246	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	19320	X	6441	-0-	-12879	B	-0-	7	1	6429	3	Y	4	3	1			1
								1	4	4	9							

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

11	17490	X	-0-	-0-	-17490	B	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
11	21913 X	21913	-0-	-0- B	-0-	205	1	21671	2	N	-0-			-0-
						37	3							
12	44578 X	17605	-0-	-26973 B	-0-	208	1	17397	2	N	-0-			-0-
01	44578 X	15388	-0-	-29190 B	-0-	211	1	15177	2	N	-0-			-0-
02	41702 X	12857	-0-	-28845 B	-0-	148	1	12624	2	N	-0-			-0-
						85	3							
03	27621 X	1299	-0-	-26322 B	-0-	13	1	1276	2	N	-0-			-0-
						10	3							
*04	21900 X	4609	-0-	-17291 B	-0-	40	1	4524	2	N	-0-			-0-
						45	3							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

11	13950 X	8648	-0-	-5302 B	-0-	131	1	8517	3	N	-0-			-0-
12	14415 X	10953	-0-	-3462 B	-0-	163	1	10695	3	N	-0-			-0-
						95	4							
01	13981 X	9729	-0-	-4252 B	-0-	161	1	9535	3	N	-0-			-0-
						33	4							
02	11948 X	10280	-0-	-1668 B	-0-	132	1	10145	3	N	-0-			-0-
						3	4							
03	10943 X	4842	-0-	-6101 B	-0-	7	1	4832	3	N	-0-			-0-
						3	4							
04	10590 X	4452	-0-	-6138 B	-0-	5	1	4446	3	N	-0-			-0-
						1	4							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

11	12330 X	11666	-0-	-664 B	-0-	109	1	11537	2	N	-0-			-0-
						20	3							
12	12741 X	12054	-0-	-687 B	-0-	142	1	11912	2	N	-0-			-0-
01	12493 X	11520	-0-	-973 B	-0-	158	1	11362	2	N	-0-			-0-
02	11687 X	9690	-0-	-1997 B	-0-	112	1	9514	2	N	-0-			-0-
						64	3							
03	12493 X	-0-	-0-	-12493 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	33873 X	33873	-0-	-0- B	-0-	295	1	33250	2	N	-0-			-0-
						328	3							

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

11	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2592	-0-	-1758 B	-0-	39	1	2553	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3013	-0-	-1017 B	-0-	45	1	2941	3	Y	1	1	1			-0-
							26	4	1	9							
01	3658	X	2644	-0-	-1014 B	-0-	43	1	2582	3	Y	9	5	1			4
							9	4	10	9							
02	3045	X	2720	-0-	-325 B	-0-	35	1	2670	3	Y	13	13	1			4
							1	4	14	9							
03	3162	X	1864	-0-	-1298 B	-0-	3	1	1837	3	Y	21	23	1			2
							1	4	23	9							
04	2910	X	2874	-0-	-36 B	-0-	3	1	2866	3	Y	4	5	1			1
							1	4	4	9							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

11	29430	X	18511	-0-	-10919 B	-0-	173	1	18306	2	N	-0-					-0-
							32	3									
12	30411	X	17986	-0-	-12425 B	-0-	212	1	17774	2	N	-0-					-0-
01	29140	X	17105	-0-	-12035 B	-0-	235	1	16870	2	N	-0-					-0-
02	17893	X	15986	-0-	-1907 B	-0-	184	1	15697	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	19127	X	16301	-0-	-2826 B	-0-	159	1	16014	2	N	-0-					-0-
							128	3									
*04	18510	X	15457	-0-	-3053 B	-0-	134	1	15173	2	N	-0-					-0-
							150	3									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

11	33600	X	32479	-0-	-1121 B	-0-	304	1	32119	2	N	-0-					-0-
							56	3									
12	34844	X	33457	-0-	-1387 B	-0-	395	1	33062	2	N	-0-					-0-
01	34844	X	31828	-0-	-3016 B	-0-	437	1	31391	2	N	-0-					-0-
02	32596	X	30614	-0-	-1982 B	-0-	353	1	30060	2	N	-0-					-0-
							201	3									
03	33573	X	31978	-0-	-1595 B	-0-	311	1	31416	2	N	-0-					-0-
							251	3									
*04	32490	X	31092	-0-	-1398 B	-0-	270	1	30520	2	N	-0-					-0-
							302	3									

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

11	7440	X	3162	-0-	-4278 B	-0-	293	1	2739	3	N	111	196	1			146
							8	4	122	9							
12	7285	X	3169	-0-	-4116 B	-0-	325	1	2673	3	N	152	185	1			113
							4	4	167	9							
01	7285	X	2941	-0-	-4344 B	-0-	342	1	2440	3	N	137					250
							8	4	151	9							
02	6554	X	2724	-0-	-3830 B	-0-	340	1	2244	3	N	110	191	1			169
							19	4	121	9							
03	4929	X	2440	-0-	-2489 B	-0-	294	1	2037	3	N	85					254
							15	4	94	9							
*04	3150	X	759	-0-	-2391 B	-0-	56	1	696	3	N	6					260
							7	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	10508	X	10508	-0-	-0- B	-0-	154	1	10115	3	Y	135	109	1			26
							90	4	149	9							
01	9238	X	5100	-0-	-4138 B	-0-	82	1	4899	3	Y	93	80	1			39
							17	4	102	9							
02	8120	X	-0-	-0-	-8120 B	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
03	10509	X	430	-0-	-10079 B	-0-	1	1	428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	10170	X	4970	-0-	-5200 B	-0-	5	1	4840	3	Y	113	89	1			24
							1	4	124	9							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

11	5280	X	4737	-0-	-543 B	-0-	321	1	4416	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5119	-0-	-616 B	-0-	343	1	4776	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5182	-0-	-553 B	-0-	370	1	4812	3	N	-0-					-0-
02	5365	X	3899	-0-	-1466 B	-0-	269	1	3630	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4132	-0-	-1293 B	-0-	283	1	3849	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4177	-0-	-833 B	-0-	296	1	3881	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

11	15990	X	14545	-0-	-1445 B	-0-	136	1	14384	2	N	-0-					-0-
							25	3									
12	16523	X	14638	-0-	-1885 B	-0-	173	1	14465	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	12617	-0-	-2480 B	-0-	173	1	12444	2	N	-0-					-0-
02	14065	X	12821	-0-	-1244 B	-0-	148	1	12589	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	15035	X	12574	-0-	-2461 B	-0-	122	1	12353	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*04	14550	X	12653	-0-	-1897 B	-0-	110	1	12420	2	N	-0-					-0-
							123	3									

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

11	53	X	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	52	3	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	58	X	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					1
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
*04	11	X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	460	-0-	-9410 B	-0-	7	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	12764	X	12764	-0-	-0- B	-0-	189	1	12463	3	Y	1	1	1			-0-
							111	4	1	9							
01	1333	X	37	-0-	-1296 B	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	12772	X	6690	-0-	-6082 B	-0-	9	1	6676	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	12360	X	12245	-0-	-115 B	-0-	14	1	12215	3	Y	13	10	1			3
							2	4	14	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	4427	-0-	-5743 B	-0-	66	1	4264	3	Y	88	60	1			28
							97	9									
12	15319	X	15319	-0-	-0- B	-0-	226	1	14863	3	Y	89	100	1			17
							132	4	98	9							
01	3720	X	2637	-0-	-1083 B	-0-	43	1	2561	3	Y	22	30	1			9
							9	4	24	9							
02	4292	X	-0-	-0-	-4292 B	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	15314	X	194	-0-	-15120 B	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	14820	X	1088	-0-	-13732 B	-0-	1	1	1084	3	Y	3	2	1			1
							3	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
11	3990	X	2161	-0-	-1829 B	-0-	30	1	1946	3	Y	168	190	1			54
							185	9									
12	4123	X	1982	-0-	-2141 B	-0-	28	1	1862	3	Y	68	109	1			13
							17	4	75	9							
01	3782	X	1737	-0-	-2045 B	-0-	26	1	1569	3	Y	124	85	1			52
							6	4	136	9							
02	3509	X	2417	-0-	-1092 B	-0-	28	1	2175	3	Y	194	187	1			59
							1	4	213	9							
03	2852	X	151	-0-	-2701 B	-0-	140	3	11	9	Y	10	68	1			1
04	2160	X	23	-0-	-2137 B	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	12240	X	-0-	-0-	-12240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
11	34920	X	32518	-0-	-2402 B	-0-	305	1	32157	2	N	-0-					-0-
							56	3									
12	36921	X	31372	-0-	-5549 B	-0-	370	1	31002	2	N	-0-					-0-
01	36921	X	27700	-0-	-9221 B	-0-	380	1	27320	2	N	-0-					-0-
02	34539	X	29998	-0-	-4541 B	-0-	346	1	29455	2	N	-0-					-0-
							197	3									
03	33604	X	28362	-0-	-5242 B	-0-	276	1	27864	2	N	-0-					-0-
							222	3									
*04	32520	X	29084	-0-	-3436 B	-0-	253	1	28549	2	N	-0-					-0-
							282	3									

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
11	17790	X	14859	-0-	-2931 B	-0-	959	1	13741	3	Y	109	155	1			34
							39	4	120	9							
12	18383	X	14801	-0-	-3582 B	-0-	822	1	13890	3	Y	28	54	1			8
							58	4	31	9							
01	16523	X	14470	-0-	-2053 B	-0-	812	1	13633	3	Y	-0-	8	1			-0-
							25	4									
02	15457	X	13526	-0-	-1931 B	-0-	803	1	12596	3	Y	82	49	1			33
							37	4	90	9							
03	15872	X	14091	-0-	-1781 B	-0-	803	1	13109	3	Y	127	114	1			46
							39	4	140	9							
*04	14850	X	13713	-0-	-1137 B	-0-	845	1	12792	3	Y	39	69	1			16
							33	4	43	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	12997	-0-	-2183 B	-0-	838	1	12009	3	Y	105	142	1			33
							34	4	116	9							
12	15686	X	12597	-0-	-3089 B	-0-	699	1	11812	3	Y	33	57	1			9
							50	4	36	9							
01	14260	X	12426	-0-	-1834 B	-0-	697	1	11708	3	Y	-0-	9	1			-0-
							21	4									
02	13340	X	11558	-0-	-1782 B	-0-	686	1	10766	3	Y	67	40	1			27
							32	4	74	9							
03	13764	X	12211	-0-	-1553 B	-0-	685	1	11187	3	Y	277	204	1			100
							34	4	305	9							
*04	12990	X	11779	-0-	-1211 B	-0-	721	1	10929	3	Y	91	153	1			38
							29	4	100	9							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	45	X	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	21	X	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	11154	-0-	-4896 B	-0-	1776	1	9100	3	Y	178	194	1			32
							82	4	196	9							
12	13981	X	10873	-0-	-3108 B	-0-	1668	1	8971	3	Y	140	133	1			39
							80	4	154	9							
01	12679	X	11777	-0-	-902 B	-0-	1876	1	9653	3	Y	181	152	1			68
							49	4	199	9							
02	11861	X	9734	-0-	-2127 B	-0-	1551	1	7953	3	Y	159	160	1			67
							55	4	175	9							
03	12152	X	11680	-0-	-472 B	-0-	1841	1	9656	3	Y	133	167	1			33
							37	4	146	9							
*04	11400	X	10464	-0-	-936 B	-0-	1679	1	8610	3	Y	132	132	1			33
							30	4	145	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	930	X	735	-0-	-195 B	-0-	259	1	128	3	N	77	84	1			6
							263	4	85	9							
12	1137	X	1137	-0-	-0- B	-0-	489	1	67	3	N	28	30	1			4
							550	4	31	9							
01	806	X	476	-0-	-330 B	-0-	156	1	63	3	N	74	67	1			11
							176	4	81	9							
02	893	X	893	-0-	-0- B	-0-	322	1	22	3	N	76	79	1			8
							465	4	84	9							
03	1147	X	770	-0-	-377 B	-0-	306	1	384	4	N	73	68	1			13
							80	9									
04	1110	X	646	-0-	-464 B	-0-	331	1	75	3	N	33	41	1			5
							204	4	36	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

11	16140	X	10836	-0-	-5304 B	-0-	1729	1	8858	3	Y	154	188	1			27
							80	4	169	9							
12	15655	X	14017	-0-	-1638 B	-0-	2153	1	11577	3	Y	167	148	1			46
							103	4	184	9							
01	14260	X	12453	-0-	-1807 B	-0-	1982	1	10197	3	Y	202	172	1			76
							52	4	222	9							
02	13340	X	11383	-0-	-1957 B	-0-	1819	1	9333	3	Y	151	163	1			64
							65	4	166	9							
03	14260	X	12427	-0-	-1833 B	-0-	1959	1	10271	3	Y	144	172	1			36
							39	4	158	9							
*04	13560	X	11371	-0-	-2189 B	-0-	1834	1	9404	3	Y	92	105	1			23
							32	4	101	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

11	5280	X	4553	-0-	-727 B	-0-	421	1	3935	3	Y	168	148	1			84
							12	4	185	9							
12	4712	X	4186	-0-	-526 B	-0-	435	1	3577	3	Y	153	183	1			54
							6	4	168	9							
01	4712	X	4064	-0-	-648 B	-0-	478	1	3416	3	Y	144	141	1			57
							12	4	158	9							
02	4408	X	3844	-0-	-564 B	-0-	479	1	3161	3	Y	162	67	1			152
							26	4	178	9							
03	4712	X	3068	-0-	-1644 B	-0-	364	1	2518	3	Y	153	225	1			80
							18	4	168	9							
*04	4560	X	1024	-0-	-3536 B	-0-	74	1	914	3	Y	33	44	1			69
							36	9									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

11	9870	X	8376	-0-	-1494 B	-0-	490	1	7026	3	Y	764	724	1			241
							20	4	840	9							
12	10013	X	9204	-0-	-809 B	-0-	459	1	7758	3	Y	867	865	1			243
							33	4	954	9							
01	9207	X	8564	-0-	-643 B	-0-	435	1	7313	3	Y	729	789	1			183
							14	4	802	9							
02	8091	X	8054	-0-	-37 B	-0-	441	1	6908	3	Y	623	554	1			252
							20	4	685	9							
03	9207	X	8681	-0-	-526 B	-0-	450	1	7345	3	Y	785	755	1			282
							22	4	864	9							
*04	8910	X	8052	-0-	-858 B	-0-	452	1	6852	3	Y	664	668	1			278
							18	4	730	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	12570 X	10923	-0-	-1647 B	-0-	634	1	9086	3	Y	1070	1056	1			337
						26	4	1177	9							
12	12679 X	10590	-0-	-2089 B	-0-	525	1	8875	3	Y	1048	1092	1			293
						37	4	1153	9							
01	11594 X	9892	-0-	-1702 B	-0-	495	1	8327	3	Y	958	1011	1			240
						16	4	1054	9							
02	10846 X	9123	-0-	-1723 B	-0-	490	1	7688	3	Y	838	739	1			339
						23	4	922	9							
03	11563 X	9772	-0-	-1791 B	-0-	502	1	8200	3	Y	950	948	1			341
						25	4	1045	9							
*04	10920 X	9604	-0-	-1316 B	-0-	527	1	7982	3	Y	976	909	1			408
						21	4	1074	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

11	25320 X	12724	-0-	-12596 B	-0-	119	1	12583	2	N	-0-					-0-
						22	3									
12	17949 X	12441	-0-	-5508 B	-0-	147	1	12294	2	N	-0-					-0-
01	15066 X	11883	-0-	-3183 B	-0-	163	1	11720	2	N	-0-					-0-
02	13688 X	9864	-0-	-3824 B	-0-	114	1	9685	2	N	-0-					-0-
						65	3									
03	13702 X	-0-	-0-	-13702 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	12720 X	5565	-0-	-7155 B	-0-	48	1	5463	2	N	-0-					-0-
						54	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

11	32070 X	5	-0-	-32065 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31837 X	9	-0-	-31828 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	24180 X	53	-0-	-24127 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

11	2970 X	2805	-0-	-165 B	-0-	256	1	2388	3	Y	140	108	1			70
						7	4	154	9							
12	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	307	1	2523	3	Y	112	142	1			40
						4	4	123	9							
01	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	364	1	2602	3	Y	221	174	1			87
						9	4	243	9							
02	2726 X	2453	-0-	-273 B	-0-	298	1	1967	3	Y	156	97	1			146
						16	4	172	9							
03	2945 X	2077	-0-	-868 B	-0-	239	1	1654	3	Y	156	220	1			82
						12	4	172	9							
*04	3120 X	636	-0-	-2484 B	-0-	45	1	562	3	Y	26	45	1			63
						29	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	12623	-0-	-2527 B	-0-	766	1	10978	3	Y	771	748	1			243
							31	4	848	9							
12	15655	X	12461	-0-	-3194 B	-0-	646	1	10924	3	Y	768	796	1			215
							46	4	845	9							
01	14105	X	12171	-0-	-1934 B	-0-	634	1	10649	3	Y	790	807	1			198
							19	4	869	9							
02	13195	X	10282	-0-	-2913 B	-0-	570	1	8928	3	Y	689	608	1			279
							26	4	758	9							
03	13733	X	10498	-0-	-3235 B	-0-	549	1	8961	3	Y	874	839	1			314
							27	4	961	9							
*04	12630	X	10108	-0-	-2522 B	-0-	568	1	8615	3	Y	820	791	1			343
							23	4	902	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1345	-0-	-335 B	-0-	477	1	1	2	Y	237	296	1			51
							166	3	440	4							
12	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	710	1	5	2	Y	281	303	1			29
							548	3	302	4							
01	1736	N	1152	-0-	-584 B	-0-	390	1	1	2	Y	229	221	1			37
							144	3	365	4							
02	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	574	1	1	2	Y	360	349	1			48
							224	3	419	4							
03	1736	N	1481	-0-	-255 B	-0-	481	1	1	2	Y	265	247	1			66
							270	3	437	4							
*04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	634	1	1	2	Y	313	291	1			88
							164	3	429	4							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9030	-0-	-1800 B	-0-	527	1	7546	3	Y	851	843	1			268
							21	4	936	9							
12	10974	X	9896	-0-	-1078 B	-0-	472	1	7978	3	Y	1284	1193	1			359
							34	4	1412	9							
01	10137	X	9229	-0-	-908 B	-0-	455	1	7641	3	Y	1017	1121	1			255
							14	4	1119	9							
02	9454	X	7550	-0-	-1904 B	-0-	399	1	6271	3	Y	783	721	1			317
							19	4	861	9							
03	10075	X	7617	-0-	-2458 B	-0-	393	1	6415	3	Y	718	777	1			258
							19	4	790	9							
*04	9570	X	7474	-0-	-2096 B	-0-	414	1	6265	3	Y	708	670	1			296
							16	4	779	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	142	1	50	3	Y	219	226	1			47
							131	4	241	9							
12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	174	1	1	2	Y	233	256	1			24
							135	3	75	4							
01	496	N	380	-0-	-116 B	-0-	95	1	35	3	Y	147	147	1			24
							88	4	162	9							
02	551	N	491	-0-	-60 B	-0-	138	1	54	3	Y	180	180	1			24
							101	4	198	9							
03	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	135	1	76	3	Y	197	172	1			49
							123	4	217	9							
*04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	124	1	32	3	Y	195	189	1			55
							84	4	215	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890 X	9161	-0-	-1729 B	-0-	534	1	7649	3	Y	870	828	1			274
						21	4	957	9							
12	11253 X	10168	-0-	-1085 B	-0-	501	1	8470	3	Y	1055	1034	1			295
						36	4	1161	9							
01	10943 X	9867	-0-	-1076 B	-0-	478	1	8035	3	Y	1217	1207	1			305
						15	4	1339	9							
02	10237 X	8394	-0-	-1843 B	-0-	451	1	7076	3	Y	769	763	1			311
						21	4	846	9							
03	10168 X	8732	-0-	-1436 B	-0-	464	1	7575	3	Y	609	701	1			219
						23	4	670	9							
*04	9840 X	8531	-0-	-1309 B	-0-	479	1	7252	3	Y	710	632	1			297
						19	4	781	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

11	12780 X	11242	-0-	-1538 B	-0-	687	1	9849	3	Y	616	581	1			194
						28	4	678	9							
12	13175 X	10354	-0-	-2821 B	-0-	540	1	9130	3	Y	586	616	1			164
						39	4	645	9							
01	11780 X	10054	-0-	-1726 B	-0-	526	1	8841	3	Y	610	621	1			153
						16	4	671	9							
02	10875 X	9626	-0-	-1249 B	-0-	534	1	8376	3	Y	628	527	1			254
						25	4	691	9							
03	11625 X	10104	-0-	-1521 B	-0-	544	1	8883	3	Y	591	633	1			212
						27	4	650	9							
*04	11250 X	9846	-0-	-1404 B	-0-	561	1	8494	3	Y	699	619	1			292
						22	4	769	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

11	28260 X	21233	-0-	-7027 B	-0-	1419	1	18682	3	N	806	821	1			88
						245	4	887	9							
12	29202 X	21140	-0-	-8062 B	-0-	1424	1	18430	3	N	848	844	1			92
						353	4	933	9							
01	27249 X	19750	-0-	-7499 B	-0-	1584	1	16888	3	N	949	934	1			107
						234	4	1044	9							
02	23229 X	17610	-0-	-5619 B	-0-	1476	1	14572	3	N	872	794	1			185
						603	4	959	9							
03	23095 X	18103	-0-	-4992 B	-0-	1879	1	15053	3	N	798	915	1			68
						293	4	878	9							
04	21240 X	17128	-0-	-4112 B	-0-	1691	1	14585	3	N	712	681	1			99
						69	4	783	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

11	81660 X	72386	-0-	-9274 B	-0-	678	1	71583	2	N	-0-					-0-
						125	3									
12	84382 X	73215	-0-	-11167 B	-0-	864	1	72351	2	N	-0-					-0-
01	84382 X	69705	-0-	-14677 B	-0-	956	1	68749	2	N	-0-					-0-
02	75719 X	64362	-0-	-11357 B	-0-	742	1	63196	2	N	-0-					-0-
						424	3									
03	77438 X	66145	-0-	-11293 B	-0-	644	1	64981	2	N	-0-					-0-
						520	3									
*04	72390 X	62878	-0-	-9512 B	-0-	547	1	61721	2	N	-0-					-0-
						610	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	97680	X	80650	-0-	-17030 B	-0-	756	1	79755	2	N	-0-					-0-
							139	3									
12	100936	X	81330	-0-	-19606 B	-0-	960	1	80370	2	N	-0-					-0-
01	93713	X	76681	-0-	-17032 B	-0-	1052	1	75629	2	N	-0-					-0-
02	85956	X	73097	-0-	-12859 B	-0-	843	1	71772	2	N	-0-					-0-
							482	3									
03	85498	X	74274	-0-	-11224 B	-0-	723	1	72968	2	N	-0-					-0-
							583	3									
*04	80640	X	69812	-0-	-10828 B	-0-	607	1	68528	2	N	-0-					-0-
							677	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
11	40620	X	28496	-0-	-12124 B	-0-	1930	1	25412	3	N	746	793	1			87
							333	4	821	9							
12	33790	X	28270	-0-	-5520 B	-0-	1920	1	24837	3	N	944	924	1			107
							475	4	1038	9							
01	32116	X	23263	-0-	-8853 B	-0-	1910	1	20360	3	N	647	675	1			79
							281	4	712	9							
02	29261	X	22822	-0-	-6439 B	-0-	1959	1	19341	3	N	656	590	1			145
							800	4	722	9							
03	31279	X	26504	-0-	-4775 B	-0-	2794	1	22385	3	N	808	879	1			74
							436	4	889	9							
04	28500	X	25150	-0-	-3350 B	-0-	2524	1	21772	3	N	683	657	1			100
							103	4	751	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
11	33450	X	29633	-0-	-3817 B	-0-	2014	1	26526	3	N	677	708	1			81
							348	4	745	9							
12	35650	X	30374	-0-	-5276 B	-0-	2090	1	27045	3	N	655	658	1			78
							518	4	721	9							
01	35650	X	27934	-0-	-7716 B	-0-	2284	1	24350	3	N	875	848	1			105
							337	4	963	9							
02	33350	X	24064	-0-	-9286 B	-0-	2043	1	20177	3	N	917	821	1			201
							835	4	1009	9							
03	32240	X	24677	-0-	-7563 B	-0-	2630	1	21067	3	N	518	667	1			52
							410	4	570	9							
04	29640	X	22815	-0-	-6825 B	-0-	2320	1	20010	3	N	355	349	1			58
							94	4	391	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107190	X	82207	-0-	-24983 B	-0-	770	1	81295	2	N	-0-					-0-
							142	3									
12	105679	X	82850	-0-	-22829 B	-0-	978	1	81872	2	N	-0-					-0-
01	97557	X	77101	-0-	-20456 B	-0-	1058	1	76043	2	N	-0-					-0-
02	89262	X	73604	-0-	-15658 B	-0-	848	1	72271	2	N	-0-					-0-
							485	3									
03	88288	X	74487	-0-	-13801 B	-0-	725	1	73177	2	N	-0-					-0-
							585	3									
*04	82200	X	69771	-0-	-12429 B	-0-	607	1	68487	2	N	-0-					-0-
							677	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
11	104430 X	87031	-0-	-17399 B	-0-	815	1	86066	2	N	-0-			-0-
						150	3							
12	106113 X	92575	-0-	-13538 B	-0-	1093	1	91482	2	N	-0-			-0-
01	106113 X	94791	-0-	-11322 B	-0-	1301	1	93490	2	N	-0-			-0-
02	96628 X	88629	-0-	-7999 B	-0-	1022	1	87023	2	N	-0-			-0-
						584	3							
03	98549 X	90001	-0-	-8548 B	-0-	876	1	88418	2	N	-0-			-0-
						707	3							
*04	91740 X	84866	-0-	-6874 B	-0-	738	1	83304	2	N	-0-			-0-
						824	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
11	129930 X	117780	-0-	-12150 B	-0-	1103	1	116474	2	N	-0-			-0-
						203	3							
12	134261 X	119601	-0-	-14660 B	-0-	1412	1	118189	2	N	-0-			-0-
01	134261 X	111450	-0-	-22811 B	-0-	1529	1	109921	2	N	-0-			-0-
02	123598 X	106565	-0-	-17033 B	-0-	1228	1	104635	2	N	-0-			-0-
						702	3							
03	126325 X	109947	-0-	-16378 B	-0-	1071	1	108012	2	N	-0-			-0-
						864	3							
*04	117780 X	105842	-0-	-11938 B	-0-	921	1	103894	2	N	-0-			-0-
						1027	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
11	122460 X	78143	-0-	-44317 B	-0-	732	1	77276	2	N	-0-			-0-
						135	3							
12	83700 X	78748	-0-	-4952 B	-0-	929	1	77819	2	N	-0-			-0-
01	83700 X	75107	-0-	-8593 B	-0-	1031	1	74076	2	N	-0-			-0-
02	78271 X	69841	-0-	-8430 B	-0-	805	1	68576	2	N	-0-			-0-
						460	3							
03	81964 X	72286	-0-	-9678 B	-0-	704	1	71014	2	N	-0-			-0-
						568	3							
*04	78150 X	69575	-0-	-8575 B	-0-	605	1	68295	2	N	-0-			-0-
						675	3							

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
11	159780 X	143813	-0-	-15967 B	-0-	1347	1	142218	2	N	-0-			-0-
						248	3							
12	165106 X	140299	-0-	-24807 B	-0-	1656	1	138643	2	N	-0-			-0-
01	160952 X	131016	-0-	-29936 B	-0-	1798	1	129218	2	N	-0-			-0-
02	150568 X	121377	-0-	-29191 B	-0-	1399	1	119178	2	N	-0-			-0-
						800	3							
03	156550 X	121377	-0-	-35173 B	-0-	1182	1	119241	2	N	-0-			-0-
						954	3							
*04	143820 X	115638	-0-	-28182 B	-0-	1006	1	113511	2	N	-0-			-0-
						1121	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	16620	X	14229	-0-	-2391 B	-0-	861	1	12334	3	Y	908	881	1			286
							35	4	999	9							
12	17050	X	12909	-0-	-4141 B	-0-	668	1	11295	3	Y	816	874	1			228
							48	4	898	9							
01	15345	X	13496	-0-	-1849 B	-0-	695	1	11684	3	Y	995	974	1			249
							22	4	1095	9							
02	14355	X	11634	-0-	-2721 B	-0-	644	1	10100	3	Y	782	715	1			316
							30	4	860	9							
03	15066	X	14004	-0-	-1062 B	-0-	747	1	12197	3	Y	930	912	1			334
							37	4	1023	9							
*04	14220	X	13394	-0-	-826 B	-0-	767	1	11626	3	Y	882	847	1			369
							31	4	970	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

11	117540	X	-0-	-0-	-117540 B	-0-					N	-0-					-0-
12	56110	X	26	-0-	-56084 B	-0-	26	2			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-
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

11	69930	X	46542	-0-	-23388 B	-0-	941	1	45600	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	63798	X	46036	-0-	-17762 B	-0-	683	1	44952	3	Y	-0-					-0-
							401	4									
01	56792	X	42287	-0-	-14505 B	-0-	696	1	41446	3	Y	-0-					-0-
							145	4									
02	49532	X	14501	-0-	-35031 B	-0-	187	1	14311	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	52328	X	18911	-0-	-33417 B	-0-	26	1	18819	3	Y	47	43	1			4
							14	4	52	9							
04	46530	X	28795	-0-	-17735 B	-0-	33	1	28727	3	Y	28	26	1			6
							4	4	31	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

11	102420	X	92650	-0-	-9770 B	-0-	868	1	91623	2	N	-0-					-0-
							159	3									
12	105834	X	92264	-0-	-13570 B	-0-	1089	1	91175	2	N	-0-					-0-
01	105834	X	89032	-0-	-16802 B	-0-	1222	1	87810	2	N	-0-					-0-
02	94134	X	86905	-0-	-7229 B	-0-	1002	1	85331	2	N	-0-					-0-
							572	3									
03	97340	X	89162	-0-	-8178 B	-0-	868	1	87593	2	N	-0-					-0-
							701	3									
*04	92640	X	85429	-0-	-7211 B	-0-	743	1	83857	2	N	-0-					-0-
							829	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162090	X	148555	-0-	-13535 B	-0-	1392	1	146907	2	N	-0-					-0-
							256	3									
12	167493	X	141315	-0-	-26178 B	-0-	1668	1	139647	2	N	-0-					-0-
01	162843	X	143707	-0-	-19136 B	-0-	1972	1	141735	2	N	-0-					-0-
02	143608	X	117636	-0-	-25972 B	-0-	1356	1	115505	2	N	-0-					-0-
							775	3									
03	153512	X	117694	-0-	-35818 B	-0-	1146	1	115623	2	N	-0-					-0-
							925	3									
*04	148560	X	110428	-0-	-38132 B	-0-	960	1	108397	2	N	-0-					-0-
							1071	3									

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

11	167460	X	151810	-0-	-15650 B	-0-	1422	1	150127	2	N	-0-					-0-
							261	3									
12	173042	X	145605	-0-	-27437 B	-0-	1719	1	143886	2	N	-0-					-0-
01	173042	X	133142	-0-	-39900 B	-0-	1827	1	131315	2	N	-0-					-0-
02	156194	X	123002	-0-	-33192 B	-0-	1418	1	120773	2	N	-0-					-0-
							811	3									
03	166966	X	129405	-0-	-37561 B	-0-	1260	1	127128	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
*04	151800	X	118188	-0-	-33612 B	-0-	1028	1	116014	2	N	-0-					-0-
							1146	3									

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

11	270090	X	157291	-0-	-112799 B	-0-	1474	1	155546	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	179800	X	166944	-0-	-12856 B	-0-	1970	1	164974	2	N	-0-					-0-
01	179800	X	146492	-0-	-33308 B	-0-	2010	1	144482	2	N	-0-					-0-
02	168200	X	48895	-0-	-119305 B	-0-	564	1	48009	2	N	-0-					-0-
							322	3									
03	175832	X	164818	-0-	-11014 B	-0-	1605	1	161918	2	N	-0-					-0-
							1295	3									
*04	161550	X	143533	-0-	-18017 B	-0-	1248	1	140893	2	N	-0-					-0-
							1392	3									

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

11	289230	X	164988	-0-	-124242 B	-0-	1546	1	163158	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	274164	X	149689	-0-	-124475 B	-0-	1767	1	147922	2	N	-0-					-0-
01	238235	X	140860	-0-	-97375 B	-0-	1933	1	138927	2	N	-0-					-0-
02	206538	X	54543	-0-	-151995 B	-0-	629	1	53555	2	N	-0-					-0-
							359	3									
03	186806	X	126863	-0-	-59943 B	-0-	1235	1	124631	2	N	-0-					-0-
							997	3									
*04	165000	X	115881	-0-	-49119 B	-0-	1008	1	113749	2	N	-0-					-0-
							1124	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	219030	X	190355	-0-	-28675 B	-0-	1783	1	188244	2	N	-0-					-0-
							328	3									
12	245706	X	176226	-0-	-69480 B	-0-	2080	1	174146	2	N	-0-					-0-
01	245706	X	158450	-0-	-87256 B	-0-	2174	1	156276	2	N	-0-					-0-
02	229854	X	63779	-0-	-166075 B	-0-	735	1	62624	2	N	-0-					-0-
							420	3									
03	216566	X	142272	-0-	-74294 B	-0-	1385	1	139769	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
*04	190350	X	136288	-0-	-54062 B	-0-	1185	1	133781	2	N	-0-					-0-
							1322	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
11	74130	X	51675	-0-	-22455 B	-0-	1044	1	50619	3	Y	10	7	1			3
							1	4	11	9							
12	67890	X	52307	-0-	-15583 B	-0-	776	1	51066	3	Y	9	10	1			2
							455	4	10	9							
01	61256	X	48867	-0-	-12389 B	-0-	805	1	47884	3	Y	10	8	1			4
							167	4	11	9							
02	55013	X	37248	-0-	-17765 B	-0-	479	1	36738	3	Y	19	17	1			6
							10	4	21	9							
03	58032	X	25773	-0-	-32259 B	-0-	36	1	25644	3	Y	67	67	1			6
							19	4	74	9							
04	51690	X	31639	-0-	-20051 B	-0-	36	1	31579	3	Y	17	19	1			4
							5	4	19	9							

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
11	227244	X	227244	-0-	-0- B	-0-	2129	1	224724	2	N	-0-					-0-
							391	3									
12	229233	X	229233	-0-	-0- B	-0-	2706	1	226527	2	N	-0-					-0-
01	206178	X	206178	-0-	-0- B	-0-	2829	1	203349	2	N	-0-					-0-
02	171100	X	147458	-0-	-23642 B	-0-	1700	1	144786	2	N	-0-					-0-
							972	3									
03	182900	X	129999	-0-	-52901 B	-0-	1266	1	127712	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
*04	177000	X	146484	-0-	-30516 B	-0-	1274	1	143789	2	N	-0-					-0-
							1421	3									

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
11	247186	X	247186	-0-	-0- B	-0-	2316	1	244444	2	N	-0-					-0-
							426	3									
12	239849	X	239849	-0-	-0- B	-0-	2831	1	237018	2	N	-0-					-0-
01	214805	X	214805	-0-	-0- B	-0-	2947	1	211858	2	N	-0-					-0-
02	177683	X	152109	-0-	-25574 B	-0-	1753	1	149353	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
03	189937	X	137333	-0-	-52604 B	-0-	1337	1	134917	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
*04	183810	X	149415	-0-	-34395 B	-0-	1300	1	146666	2	N	-0-					-0-
							1449	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	285654 X	285654	-0-	-0- B	-0-	2676	1	282486	2	N	-0-					-0-
						492	3									
12	299324 X	299324	-0-	-0- B	-0-	3533	1	295791	2	N	-0-					-0-
01	261997 X	261997	-0-	-0- B	-0-	3595	1	258402	2	N	-0-					-0-
02	213467 X	213467	-0-	-0- B	-0-	2461	1	209600	2	N	-0-					-0-
						1406	3									
03	209529 X	139935	-0-	-69594 B	-0-	1363	1	137473	2	N	-0-					-0-
						1099	3									
*04	202770 X	175024	-0-	-27746 B	-0-	1522	1	171805	2	N	-0-					-0-
						1697	3									

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

11	112950 X	72759	-0-	-40191 B	-0-	1465	1	71049	3	Y	221	232	1			71
						2	4	243	9							
12	103881 X	70957	-0-	-32924 B	-0-	1050	1	69104	3	Y	170	208	1			33
						616	4	187	9							
01	92597 X	66011	-0-	-26586 B	-0-	1085	1	64606	3	Y	85	82	1			36
						226	4	94	9							
02	81142 X	58511	-0-	-22631 B	-0-	751	1	57606	3	Y	126	124	1			38
						15	4	139	9							
03	81437 X	41018	-0-	-40419 B	-0-	57	1	40764	3	Y	152	177	1			13
						30	4	167	9							
04	72750 X	43995	-0-	-28755 B	-0-	50	1	43729	3	Y	191	164	1			40
						6	4	210	9							

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

11	148260 X	100027	-0-	-48233 B	-0-	2013	1	97661	3	Y	318	329	1			102
						3	4	350	9							
12	139376 X	94233	-0-	-45143 B	-0-	1394	1	91749	3	Y	247	301	1			48
						818	4	272	9							
01	125767 X	89222	-0-	-36545 B	-0-	1465	1	87138	3	Y	286	214	1			120
						304	4	315	9							
02	105270 X	950	-0-	-104320 B	-0-	12	1	935	3	Y	3	122	1			1
						3	9									
03	109120 X	24883	-0-	-84237 B	-0-	34	1	24544	3	Y	260	238	1			23
						19	4	286	9							
04	100020 X	75015	-0-	-25005 B	-0-	85	1	74376	3	Y	494	413	1			104
						11	4	543	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

11	372210 X	179894	-0-	-192316 B	-0-	1685	1	177899	2	N	-0-					-0-
						310	3									
12	384617 X	178347	-0-	-206270 B	-0-	2105	1	176242	2	N	-0-					-0-
01	308853 X	148627	-0-	-160226 B	-0-	2039	1	146588	2	N	-0-					-0-
02	237655 X	125015	-0-	-112640 B	-0-	1441	1	122750	2	N	-0-					-0-
						824	3									
03	207762 X	75681	-0-	-132081 B	-0-	737	1	74349	2	N	-0-					-0-
						595	3									
*04	179880 X	112911	-0-	-66969 B	-0-	982	1	110834	2	N	-0-					-0-
						1095	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338400 X	250301	-0-	-88099 B	-0-	2345	1	247525	2	N	-0-					-0-
						431	3									
12	349680 X	231821	-0-	-117859 B	-0-	2736	1	229085	2	N	-0-					-0-
01	349680 X	198540	-0-	-151140 B	-0-	2724	1	195816	2	N	-0-					-0-
02	327120 X	160606	-0-	-166514 B	-0-	1851	1	157697	2	N	-0-					-0-
						1058	3									
03	310775 X	-0-	-0-	-310775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	250290 X	-0-	-0-	-250290 B	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421140 X	238477	-0-	-182663 B	-0-	2234	1	235832	2	N	-0-					-0-
						411	3									
12	435178 X	250253	-0-	-184925 B	-0-	2954	1	247299	2	N	-0-					-0-
01	336288 X	214346	-0-	-121942 B	-0-	2941	1	211405	2	N	-0-					-0-
02	260913 X	206465	-0-	-54448 B	-0-	2380	1	202725	2	N	-0-					-0-
						1360	3									
03	250263 X	35972	-0-	-214291 B	-0-	350	1	35339	2	N	-0-					-0-
						283	3									
*04	242190 X	99333	-0-	-142857 B	-0-	864	1	97506	2	N	-0-					-0-
						963	3									

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
11	280110 X	136940	-0-	-143170 B	-0-	1283	1	135421	2	N	-0-					-0-
						236	3									
12	274195 X	110083	-0-	-164112 B	-0-	1299	1	108784	2	N	-0-					-0-
01	233709 X	106260	-0-	-127449 B	-0-	1458	1	104802	2	N	-0-					-0-
02	197983 X	93063	-0-	-104920 B	-0-	1073	1	91377	2	N	-0-					-0-
						613	3									
03	164021 X	51116	-0-	-112905 B	-0-	498	1	50216	2	N	-0-					-0-
						402	3									
*04	136950 X	90821	-0-	-46129 B	-0-	790	1	89151	2	N	-0-					-0-
						880	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
11	747420 X	299559	-0-	-447861 B	-0-	2807	1	296236	2	N	-0-					-0-
						516	3									
12	916010 X	346984	-0-	-569026 B	-0-	4095	1	342889	2	N	-0-					-0-
01	943640 X	268131	-0-	-675509 B	-0-	3679	1	264452	2	N	-0-					-0-
02	882760 X	215935	-0-	-666825 B	-0-	2489	1	212024	2	N	-0-					-0-
						1422	3									
03	384555 X	203015	-0-	-181540 B	-0-	1977	1	199443	2	N	-0-					-0-
						1595	3									
*04	335790 X	168818	-0-	-166972 B	-0-	1468	1	165713	2	N	-0-					-0-
						1637	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
11	368100 X	241488	-0-	-126612 B	-0-	2262	1	238810	2	N	-0-					-0-
						416	3									
12	380370 X	211066	-0-	-169304 B	-0-	2491	1	208575	2	N	-0-					-0-
01	380370 X	170883	-0-	-209487 B	-0-	2345	1	168538	2	N	-0-					-0-
02	355830 X	149877	-0-	-205953 B	-0-	1728	1	147161	2	N	-0-					-0-
						988	3									
03	271467 X	118360	-0-	-153107 B	-0-	1153	1	116277	2	N	-0-					-0-
						930	3									
*04	241500 X	106714	-0-	-134786 B	-0-	928	1	104751	2	N	-0-					-0-
						1035	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	438390 X	227271	-0-	-211119 B	-0-	2129	1	224751	2	N	-0-			-0-
						391	3							
12	453003 X	199810	-0-	-253193 B	-0-	2358	1	197452	2	N	-0-			-0-
01	453003 X	184488	-0-	-268515 B	-0-	2531	1	181957	2	N	-0-			-0-
02	423777 X	137780	-0-	-285997 B	-0-	1588	1	135284	2	N	-0-			-0-
						908	3							
03	453003 X	117403	-0-	-335600 B	-0-	1143	1	115338	2	N	-0-			-0-
						922	3							
*04	227280 X	100679	-0-	-126601 B	-0-	876	1	98827	2	N	-0-			-0-
						976	3							

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
11	747420 X	266451	-0-	-480969 B	-0-	2496	1	263496	2	N	-0-			-0-
						459	3							
12	772334 X	291830	-0-	-480504 B	-0-	3444	1	288386	2	N	-0-			-0-
01	772334 X	231637	-0-	-540697 B	-0-	3178	1	228459	2	N	-0-			-0-
02	722506 X	183435	-0-	-539071 B	-0-	2115	1	180112	2	N	-0-			-0-
						1208	3							
03	345991 X	188435	-0-	-157556 B	-0-	1835	1	185120	2	N	-0-			-0-
						1480	3							
*04	282420 X	161442	-0-	-120978 B	-0-	1404	1	158472	2	N	-0-			-0-
						1566	3							

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	312600	-0-	312600 B	511608	2929	1	309132	2	N	-0-			-0-
						539	3							
12	778972 X	267364	-0-	-511608 B	-0-	3156	1	264208	2	N	-0-			-0-
01	463264 X	160419	-0-	-302845 B	-0-	2201	1	158218	2	N	-0-			-0-
02	433376 X	126456	-0-	-306920 B	-0-	1458	1	124165	2	N	-0-			-0-
						833	3							
03	463264 X	144167	-0-	-319097 B	-0-	1404	1	141631	2	N	-0-			-0-
						1132	3							
*04	312600 X	122619	-0-	-189981 B	-0-	1067	1	120363	2	N	-0-			-0-
						1189	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
11	SHUT IN	403294	-0-	403294 B	615260	3778	1	398821	2	N	-0-			-0-
						695	3							
12	919537 X	304277	-0-	-615260 B	-0-	3591	1	300686	2	N	-0-			-0-
01	551676 X	174644	-0-	-377032 B	-0-	2396	1	172248	2	N	-0-			-0-
02	516084 X	138491	-0-	-377593 B	-0-	1596	1	135983	2	N	-0-			-0-
						912	3							
03	551676 X	160471	-0-	-391205 B	-0-	1563	1	157647	2	N	-0-			-0-
						1261	3							
*04	403290 X	137008	-0-	-266282 B	-0-	1192	1	134487	2	N	-0-			-0-
						1329	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
11	SHUT IN	355138	-0-	355138 B	577443	3327	1	351199	2	N	-0-			-0-
						612	3							
12	880601 X	303158	-0-	-577443 B	-0-	3578	1	299580	2	N	-0-			-0-
01	519281 X	174995	-0-	-344286 B	-0-	2401	1	172594	2	N	-0-			-0-
02	485779 X	138561	-0-	-347218 B	-0-	1597	1	136051	2	N	-0-			-0-
						913	3							
03	519281 X	157793	-0-	-361488 B	-0-	1537	1	155016	2	N	-0-			-0-
						1240	3							
*04	355140 X	130525	-0-	-224615 B	-0-	1135	1	128124	2	N	-0-			-0-
						1266	3							

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
11	SHUT IN	269051	-0-	269051 B	446836	2521	1	266067	2	N	-0-			-0-
						463	3							
12	647399 X	200563	-0-	-446836 B	-0-	2367	1	198196	2	N	-0-			-0-
01	361150 X	133706	-0-	-227444 B	-0-	1835	1	131871	2	N	-0-			-0-
02	337850 X	136463	-0-	-201387 B	-0-	1573	1	133991	2	N	-0-			-0-
						899	3							
03	361150 X	130796	-0-	-230354 B	-0-	1274	1	128494	2	N	-0-			-0-
						1028	3							
*04	269040 X	112174	-0-	-156866 B	-0-	976	1	110110	2	N	-0-			-0-
						1088	3							

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140458 X	206138	-0-	-934320 B	-0-	1931	1	203852	2	N	-0-			-0-
						355	3							
12	654379 X	321525	-0-	-332854 B	-0-	3795	1	317730	2	N	-0-			-0-
01	654379 X	299740	-0-	-354639 B	-0-	4113	1	295627	2	N	-0-			-0-
02	612161 X	97273	-0-	-514888 B	-0-	1121	1	95511	2	N	-0-			-0-
						641	3							
03	654379 X	195324	-0-	-459055 B	-0-	1902	1	191888	2	N	-0-			-0-
						1534	3							
*04	311160 X	176348	-0-	-134812 B	-0-	1534	1	173103	2	N	-0-			-0-
						1711	3							

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	175166	-0-	175166 B	175166	1538	1	173628	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- 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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	187818	-0-	187818 B	187818	1650	1	186168	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	160266	-0-	160266 B	160266	1408	1	158858	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9577 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	128599	-0-	128599	B	128599	1129	1	127470	2	N	-0-					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

*05	34069	X	23601	-0-	-10468	B	-0-	22641	3	960	9	Y	873	848	1			391
*06	29520	X	22097	-0-	-7423	B	-0-	21088	3	1009	9	Y	917	1030	1			278
*07	25513	X	21940	-0-	-3573	B	-0-	20998	3	942	9	Y	856	707	1			427
*08	25513	X	21163	-0-	-4350	B	-0-	20304	3	859	9	Y	781	676	1			532
*09	23640	X	20095	-0-	-3545	B	-0-	19266	3	829	9	Y	754	1019	1			267
*10	23591	X	20434	-0-	-3157	B	-0-	19594	3	840	9	Y	764	616	1			415
*11	22110	X	18080	-0-	-4030	B	-0-	17353	3	727	9	Y	661	825	1			251
*12	21948	X	20344	-0-	-1604	B	-0-	1	1	19473	3	Y	791	563	1			479
								870	9									
*01	20863	X	19067	-0-	-1796	B	-0-	1	1	18201	3	Y	786	676	1			589
								865	9									
*02	19430	X	17088	-0-	-2342	B	-0-	1	1	16388	3	Y	635	830	1			394
								699	9									
*03	20429	X	18640	-0-	-1789	B	-0-	1	1	17852	3	Y	715	637	1			472
								787	9									
*04	19680	X	-0-	-0-	-19680	B	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

11	48600	X	30617	-0-	-17983	B	-0-	29631	3	986	9	Y	896	1102	1			141
12	45043	X	30682	-0-	-14361	B	-0-	1	1	29799	3	Y	802	738	1			205
								882	9									
01	34782	X	30105	-0-	-4677	B	-0-	1	1	29300	3	Y	731	800	1			136
								804	9									
02	31697	X	25187	-0-	-6510	B	-0-	1	1	24539	3	Y	588	562	0			162
								647	9									
03	31651	X	25224	-0-	-6427	B	-0-	1	1	24523	3	Y	636	660	0			138
								700	9									
*04	30630	X	23170	-0-	-7460	B	-0-	998	1	21082	3	Y	521	489	0	5	7	165
								517	4	573	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	50747	X	43169	-0-	-7578 B	-0-	41698	3	1471	9	Y	1337	1346	0	5	8	1568
*06	46320	X	39172	-0-	-7148 B	-0-	37826	3	1346	9	Y	1224	1449	0			1343
*07	44702	X	38169	-0-	-6533 B	-0-	36885	3	1284	9	Y	1167	956	0			1554
*08	47647	X	36560	-0-	-11087 B	-0-	35317	3	1243	9	Y	1130	943	0			1741
*09	46110	X	34086	-0-	-12024 B	-0-	32932	3	1154	9	Y	1049	1447	0			1343
*10	43183	X	33975	-0-	-9208 B	-0-	32817	3	1158	9	Y	1053	852	0			1544
*11	39180	X	29204	-0-	-9976 B	-0-	28227	3	977	9	Y	888	1123	0			1309
*12	38161	X	31739	-0-	-6422 B	-0-	1	1	30480	3	Y	1144	789	0			1664
							1258	9									
*01	35557	X	30085	-0-	-5472 B	-0-	1	1	28797	3	Y	1170	985	0			1849
							1287	9									
*02	32944	X	26641	-0-	-6303 B	-0-	1	1	25651	3	Y	899	1218	0			1530
							989	9									
03	33976	X	27896	-0-	-6080 B	-0-	1	1	26795	3	Y	1000	898	0			888
							1100	9									
*04	30720	X	-0-	-0-	-30720 B	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

*05	40858	X	26581	-0-	-14277 B	-0-	25396	3	1185	9	Y	1077	1039	0			1256
*06	36000	X	24642	-0-	-11358 B	-0-	23541	3	1101	9	Y	1001	1179	0			1078
*07	31279	X	24440	-0-	-6839 B	-0-	23337	3	1103	9	Y	1003	807	0			1274
*08	30194	X	23719	-0-	-6475 B	-0-	22652	3	1067	9	Y	970	810	0			1434
*09	26940	X	22141	-0-	-4799 B	-0-	21153	3	988	9	Y	898	1240	0			1092
*10	26567	X	22546	-0-	-4021 B	-0-	21560	3	986	9	Y	896	727	0			1261
*11	24630	X	19841	-0-	-4789 B	-0-	18869	3	972	9	Y	884	1036	0			1109
*12	24428	X	22120	-0-	-2308 B	-0-	1	1	20884	3	Y	1123	779	0			1453
							1235	9									
*01	23715	X	21177	-0-	-2538 B	-0-	1	1	19887	3	Y	1172	973	0			1652
							1289	9									
*02	21402	X	18748	-0-	-2654 B	-0-	1	1	17679	3	Y	971	1248	0			1375
							1068	9									
03	22537	X	19231	-0-	-3306 B	-0-	1	1	18355	3	Y	795	871	0			785
							875	9									
*04	21420	X	-0-	-0-	-21420 B	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

*05	21359	X	8511	-0-	-12848 B	-0-	7215	3	1296	9	Y	1178	1240	0			552
*06	18600	X	8024	-0-	-10576 B	-0-	6940	3	1084	9	Y	985	1213	0			324
*07	29605	X	8038	-0-	-21567 B	-0-	7059	3	979	9	Y	890	744	0			470
*08	29605	X	7799	-0-	-21806 B	-0-	6869	3	930	9	Y	845	714	0			601
*09	22140	X	3703	-0-	-18437 B	-0-	2893	3	810	9	Y	736	1050	0			287
*10	19375	X	6602	-0-	-12773 B	-0-	5894	3	708	9	Y	644	554	0			377
*11	16980	X	6556	-0-	-10424 B	-0-	5843	3	713	9	Y	648	753	0			272
*12	15996	X	6398	-0-	-9598 B	-0-	1	1	5557	3	Y	764	547	0			489
							840	9									
*01	15593	X	6473	-0-	-9120 B	-0-	1	1	5712	3	Y	691	635	0			545
							760	9									
*02	14268	X	5274	-0-	-8994 B	-0-	1	1	4614	3	Y	599	746	0			398
							659	9									
*03	14012	X	5564	-0-	-8448 B	-0-	1	1	4879	3	Y	622	583	0			437
							684	9									
*04	13560	X	-0-	-0-	-13560 B	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
*05	28768 X	25956	-0-	-2812 B	-0-	25322	3	634	9	Y	576	705	0			267
*06	26160 X	25512	-0-	-648 B	-0-	24845	3	667	9	Y	606	680	0			193
*07	26567 X	25005	-0-	-1562 B	-0-	24446	3	559	9	Y	508	438	0			263
*08	34658 X	23343	-0-	-11315 B	-0-	22886	3	457	9	Y	415	386	0			292
*09	33540 X	21400	-0-	-12140 B	-0-	20916	3	484	9	Y	440	567	0			165
*10	26350 X	21211	-0-	-5139 B	-0-	20731	3	480	9	Y	436	355	0			246
*11	25500 X	18005	-0-	-7495 B	-0-	17617	3	388	9	Y	353	456	0			143
*12	25017 X	21199	-0-	-3818 B	-0-	1	1	20648	3	Y	500	331	0			312
						550	9									
*01	23343 X	19478	-0-	-3865 B	-0-	1	1	18913	3	Y	513	431	0			394
						564	9									
*02	20677 X	16514	-0-	-4163 B	-0-	1	1	16147	3	Y	333	511	0			216
						366	9									
03	21204 X	18174	-0-	-3030 B	-0-	1	1	17766	3	Y	370	332	0			407
						407	9									
*04	20520 X	-0-	-0-	-20520 B	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

*05	33976 X	26819	-0-	-7157 B	-0-	26061	3	758	9	Y	689	675	0			319
*06	31020 X	25403	-0-	-5617 B	-0-	24698	3	705	9	Y	641	755	0			205
*07	29202 X	25331	-0-	-3871 B	-0-	24647	3	684	9	Y	622	506	0			321
*08	29016 X	24542	-0-	-4474 B	-0-	23889	3	653	9	Y	594	500	0			415
*09	26940 X	22846	-0-	-4094 B	-0-	22288	3	558	9	Y	507	731	0			191
*10	26815 X	22958	-0-	-3857 B	-0-	22400	3	558	9	Y	507	411	0			287
*11	25410 X	19609	-0-	-5801 B	-0-	19352	3	257	9	Y	234	420	0			101
*12	25327 X	21399	-0-	-3928 B	-0-	1	1	21265	3	Y	121	136	0			86
						133	9									
*01	24552 X	19989	-0-	-4563 B	-0-	1	1	19748	3	Y	218	128	0			176
						240	9									
*02	22098 X	17170	-0-	-4928 B	-0-	1	1	16740	3	Y	390	313	0			253
						429	9									
03	22971 X	18604	-0-	-4367 B	-0-	1	1	18340	3	Y	239	322	0			315
						263	9									
*04	20700 X	-0-	-0-	-20700 B	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

11	10950 X	8069	-0-	-2881 B	-0-	7725	3	344	9	N	313	405	0			117
12	11253 X	8696	-0-	-2557 B	-0-	1	1	8282	3	N	375	267	0			225
						413	9									
01	11222 X	8474	-0-	-2748 B	-0-	1	1	8055	3	N	380	322	0			283
						418	9									
02	10266 X	7002	-0-	-3264 B	-0-	1	1	6684	3	N	288	394	0			177
						317	9									
03	10168 X	7400	-0-	-2768 B	-0-	1	1	7043	3	N	324	289	0			212
						356	9									
*04	8430 X	-0-	-0-	-8430 B	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

11	12720 X	11142	-0-	-1578 B	-0-	10795	3	347	9	N	315	423	0			118
12	12865 X	12171	-0-	-694 B	-0-	1	1	11777	3	N	357	260	0			215
						393	9									
01	12865 X	11198	-0-	-1667 B	-0-	1	1	10855	3	N	311	294	0			232
						342	9									
02	11484 X	10118	-0-	-1366 B	-0-	1	1	9633	3	N	440	402	0			270
						484	9									
03	12214 X	9722	-0-	-2492 B	-0-	1	1	9187	3	N	485	438	0			317
						534	9									
*04	11790 X	-0-	-0-	-11790 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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
11	17370 X	11973	-0-	-5397 B	-0-	11491	3	482	9	N	438	559	0			164
12	17143 X	13545	-0-	-3598 B	-0-	1	1	12921	3	N	566	390	0			340
						623	9									
01	15934 X	10402	-0-	-5532 B	-0-	1	1	9929	3	N	429	450	0			319
						472	9									
02	13978 X	9109	-0-	-4869 B	-0-	1	1	8744	3	N	331	447	1			203
						364	9									
03	14198 X	10064	-0-	-4134 B	-0-	1	1	9595	3	N	425	350	0			278
						468	9									
*04	13110 X	-0-	-0-	-13110 B	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

11	T. A.	37200	-0-	37200 B	553185	34708	3	2492	9	N	2265	3036	0			846
12	T. A.	35433	-0-	35433 B	588618	1	1	33691	3	N	1583	1479	0			950
						1741	9									
01	0 W	14301	-0-	14301 B	602919	13426	3	875	9	N	795	1153	0			592
02	0 W	24257	-0-	24257 B	627176	1	1	22451	3	N	1641	1225	0			1008
						1805	9									
03	0 W	23950	-0-	23950 B	651126	1	1	22345	3	N	1458	1512	0			954
						1604	9									
*04	0 W	-0-	-0-	-0- B	651126					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A

11	T. A.	36442	-0-	36442 B	555521	33527	3	2915	9	N	2650	3501	0			989
12	T. A.	37273	-0-	37273 B	592794	1	1	34873	3	N	2181	1861	0			1309
						2399	9									
01	0 W	17908	-0-	17908 B	610702	16640	3	1268	9	N	1153	1603	0			859
02	0 W	38002	-0-	38002 B	648704	1	1	34237	3	N	3422	2179	0			2102
						3764	9									
03	0 W	32644	-0-	32644 B	681348	1	1	29677	3	N	2696	3034	0			1764
						2966	9									
*04	0 W	-0-	-0-	-0- B	681348					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	58882	-0-	58882 B	58882	1	1	52784	3	N	5222	2168	0			3054
						353	4	5744	9							
03	14B2 EXT	62282	-0-	62282 B	121164	1	1	56734	3	N	5043	4796	0			3301
						5547	9									
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	121164					N	-0-					-0-

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

11	T. A.	33825	-0-	33825 B	507147	30859	3	2966	9	N	2696	3482	0			1006
12	T. A.	34418	-0-	34418 B	541565	1	1	32180	3	N	2034	1820	0			1220
						2237	9									
01	T. A.	13659	-0-	13659 B	555224	12639	3	1020	9	N	927	1457	0			690
02	T. A.	27327	-0-	27327 B	582551	1	1	24972	3	N	2140	1516	0			1314
						2354	9									
03	T. A.	37570	-0-	37570 B	620121	1	1	34768	3	N	2546	2194	0			1666
						2801	9									
*04	0 W	-0-	-0-	-0- B	620121					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	17166	-0-	-114 B	-0-	1157	1	16009	3	N	-0-					-0-
12	17794	X	16498	-0-	-1296 B	-0-	1194	1	15304	3	N	-0-					-0-
01	17484	X	16141	-0-	-1343 B	-0-	1199	1	14942	3	N	-0-					-0-
02	16588	X	14721	-0-	-1867 B	-0-	1115	1	13606	3	N	-0-					-0-
03	17732	X	15486	-0-	-2246 B	-0-	1199	1	14287	3	N	-0-					-0-
04	17160	X	13739	-0-	-3421 B	-0-	1136	1	12603	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	149	184	1			238
*12	14B2	EXT	153	-0-	153 B	153	22	4	131	9	N	119	357	10			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2016 - FLD TRSFR TO LSE#18751

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

11	16260	X	14416	-0-	-1844 B	-0-	1239	1	13177	3	Y	-0-					4
12	16399	X	14989	-0-	-1410 B	-0-	1336	1	13653	3	Y	-0-					4
01	15779	X	14340	-0-	-1439 B	-0-	1280	1	13060	3	Y	-0-					4
02	14761	X	13711	-0-	-1050 B	-0-	1145	1	12566	3	Y	-0-					4
03	15779	X	14369	-0-	-1410 B	-0-	1293	1	13075	3	Y	1					5
							1	9									
04	14520	X	13692	-0-	-828 B	-0-	1241	1	12451	3	Y	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

11	8694	X	8694	-0-	-0- B	-0-	747	1	7947	3	Y	-0-					3
12	8928	X	8193	-0-	-735 B	-0-	730	1	7462	3	Y	1					4
							1	9									
01	8618	X	6537	-0-	-2081 B	-0-	583	1	5954	3	Y	-0-					4
02	8424	X	8424	-0-	-0- B	-0-	703	1	7721	3	Y	-0-					4
03	8990	X	7860	-0-	-1130 B	-0-	707	1	7153	3	Y	-0-					4
04	8700	X	7528	-0-	-1172 B	-0-	682	1	6846	3	Y	-0-					4

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

11	10260	X	7526	-0-	-2734 B	-0-	647	1	6879	3	Y	-0-					6
12	9951	X	9522	-0-	-429 B	-0-	849	1	8673	3	Y	-0-					6
01	9796	X	8176	-0-	-1620 B	-0-	730	1	7445	3	Y	1					7
							1	9									
02	9019	X	8020	-0-	-999 B	-0-	670	1	7350	3	Y	-0-					7
03	9641	X	8357	-0-	-1284 B	-0-	752	1	7605	3	Y	-0-					7
04	9210	X	7027	-0-	-2183 B	-0-	637	1	6389	3	Y	1					8
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

11	9990	X	7567	-0-	-2423 B	-0-	650	1	6909	3	Y	7					75
							8	9									
12	8835	X	8701	-0-	-134 B	-0-	775	1	7919	3	Y	6					81
							7	9									
01	9083	X	8057	-0-	-1026 B	-0-	718	1	7330	3	Y	8					89
							9	9									
02	8497	X	7074	-0-	-1423 B	-0-	590	1	6474	3	Y	9					98
							10	9									
03	9083	X	7685	-0-	-1398 B	-0-	691	1	6987	3	Y	6					104
							7	9									
04	8430	X	7447	-0-	-983 B	-0-	674	1	6765	3	Y	7					111
							8	9									

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	840	N	441	-0-	-399	-0-	441	2			N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

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

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	758	1011	1			282
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					394
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	333	1			722
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1041	1230	1			533
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1571	1580	1			524
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	340	1			311

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					3
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	6	3	1	3	8	3
						7	9									
01	T. A.	225	-0-	225	225	13	1	211	3	N	1					4
						1	9									
02	T. A.	172	-0-	172	397	9	1	162	3	N	1					5
						1	9									
03	T. A.	4	-0-	4	401	4	3			N	-0-					5
04	T. A.	97	-0-	97	498	5	1	92	3	N	-0-					5

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
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	41	-0-	41	41	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	65	-0-	65	106	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	38	-0-	38	144	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	28	-0-	28	172	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	2					2
						2	9									
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	Y	2					4
						2	9									
01	T. A.	85	-0-	85	85	7	1	78	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	T. A.	444	-0-	444	529	34	1	409	2	Y	1					1
						1	9									
03	T. A.	535	-0-	535	1064	41	1	488	2	Y	5	1	8			5
						6	9									
*04	1632 X	568	-0-	-1064	-0-	45	1	522	2	Y	1	4	1			2
						1	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	14	-0-	14	41	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	46	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	957	-0-	957	957	106	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1119	-0-	1119	2076	130	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	952	-0-	952	3028	115	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	866	-0-	866	3894	106	1	760	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	382	-0-	382	382	42	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	419	-0-	419	801	49	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	380	-0-	380	1181	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	361	-0-	361	1542	44	1	317	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	2					2
						2	9									
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	Y	1					3
						1	9									
01	T. A.	414	-0-	414	414	32	1	382	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.	368	-0-	368	782	28	1	339	2	Y	1					1
						1	9									
03	T. A.	389	-0-	389	1171	30	1	357	2	Y	2					3
						2	9									
04	T. A.	369	-0-	369	1540	29	1	339	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
						1	9									
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	272	-0-	272	272	16	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	209	-0-	209	481	13	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	88	-0-	88	569	5	1	82	3	Y	1					1
						1	9									
04	T. A.	196	-0-	196	765	12	1	184	3	Y	-0-	1	1			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	2					2
						2	9									
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	1					3
						1	9									
01	T. A.	70	-0-	70	70	5	1	65	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.	78	-0-	78	148	6	1	71	2	Y	1					1
						1	9									
03	T. A.	101	-0-	101	249	8	1	91	2	Y	2					3
						2	9									
04	T. A.	130	-0-	130	379	10	1	119	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	158	-0-	158	158	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	168	-0-	168	326	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	190	-0-	190	516	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	111	-0-	111	627	7	1	104	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	211	-0-	211	211	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	186	-0-	186	397	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	192	-0-	192	589	23	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	189	-0-	189	778	23	1	166	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	103	1	851	3	Y	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	127	1	1083	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1060	-0-	1060	1060	117	1	943	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1168	-0-	1168	2228	136	1	1032	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1210	-0-	1210	3438	146	1	1064	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1152	-0-	1152	4590	141	1	1011	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	Y	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	796	-0-	796	796	88	1	708	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	707	-0-	707	1503	82	1	625	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	682	-0-	682	2185	83	1	599	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	657	-0-	657	2842	80	1	577	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

11	14B DENY	-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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	14B DENY	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

11	990 N	713	-0-	-277	-0-	178	1	535	2	N	-0-			-0-
12	868 N	665	-0-	-203	-0-	166	1	499	2	N	-0-			-0-
01	899 N	733	-0-	-166	-0-	183	1	550	2	N	-0-			-0-
02	696 N	617	-0-	-79	-0-	154	1	463	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	256	1	767	2	N	-0-			-0-
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	198	1	594	2	N	-0-			-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

11	180 N	78	-0-	-102	-0-	20	1	58	2	N	-0-			99
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	15	1	45	2	N	-0-			99
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	2	N	-0-			99
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	14	1	42	2	N	-0-			99
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	-0-			99
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-			99

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4379	-0-	-871	-0-	1095	1	3284	2	N	-0-					18
12	5425	X	4767	-0-	-658	-0-	1192	1	3575	2	N	-0-					18
01	4960	X	4448	-0-	-512	-0-	1112	1	3336	2	N	-0-					18
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1234	1	3701	2	N	-0-					18
03	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	1137	1	3411	2	N	-0-					18
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1188	1	3566	2	N	-0-					18

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	14B2	EXT	2030	-0-	2030	2030	733	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4378	-0-	4378	6408	1792	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4782	-0-	4782	11190	3403	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	137	1	1067	2	Y	8	2	1			95
							9	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	277	1	1450	2	Y	56					151
							62	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	183	1	1621	2	Y	32	94	1			89
							35	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	190	1	1601	2	Y	61	143	1			7
							67	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	221	1	1683	2	Y	40					47
							44	9									
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	229	1	1689	2	Y	36	21	1			62
							40	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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2

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
11	1020	X	760	-0-	-260	-0-	70	1	690	2	N	-0-					110
12	961	X	699	-0-	-262	-0-	53	1	646	2	N	-0-					110
01	961	X	906	-0-	-55	-0-	70	1	836	2	N	-0-					110
02	899	X	865	-0-	-34	-0-	77	1	786	2	N	2	4	1			108
							2	9									
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	N	10					118
							11	9									
*04	870	X	745	-0-	-125	-0-	65	1	680	2	N	-0-					118

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
11	2655	N	1846	-0-	-809	-0-	208	1	1625	2	Y	12	3	1			203
							13	9									
12	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	312	1	1632	2	Y	48					251
							53	9									
01	2232	N	1933	-0-	-299	-0-	192	1	1704	2	Y	34	98	1			187
							37	9									
02	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	136	1	1147	2	Y	26	103	1			110
							29	9									
03	1984	N	1308	-0-	-676	-0-	148	1	1130	2	Y	27					137
							30	9									
04	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	148	1	1091	2	Y	23	13	1			147
							25	9									

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	919	1	7177	2	Y	82	15	1			212
							90	9									
12	4495	X	1505	-0-	-2990	-0-	241	1	1264	2	Y	-0-					212
01	8959	X	6739	-0-	-2220	-0-	679	1	6009	2	Y	46					258
							51	9									
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1019	1	8585	2	Y	122	357	1			23
							134	9									
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	996	1	7588	2	Y	92					115
							101	9									
*04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	998	1	7360	2	Y	93	90	1			118
							102	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	721	2	Y	9	2	1			27
							10	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	144	1	755	2	Y	-0-					27
01	806	N	606	-0-	-200	-0-	61	1	538	2	Y	6					33
							7	9									
02	783	N	735	-0-	-48	-0-	77	1	648	2	Y	9	28	1			14
							10	9									
03	899	N	600	-0-	-299	-0-	69	1	524	2	Y	6					20
							7	9									
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	Y	8	7	1			21
							9	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2616	-0-	-204	-0-	294	1	2298	2	N	22	4	1			254
							24	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	530	1	2775	2	N	13					267
							14	9									
01	3100	X	2672	-0-	-428	-0-	268	1	2376	2	N	25					292
							28	9									
02	2900	X	2563	-0-	-337	-0-	263	1	2220	2	N	73	209	1			156
							80	9									
03	3317	X	2565	-0-	-752	-0-	294	1	2239	2	N	29					185
							32	9									
04	3210	X	2484	-0-	-726	-0-	293	1	2160	2	N	28	186	1			27
							31	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	149	1	1164	2	N	18					175
							20	9									
12	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	239	1	1250	2	N	2					177
							2	9									
01	1209	X	974	-0-	-235	-0-	97	1	862	2	N	14					191
							15	9									
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	2	N	21	24	1			188
							23	9									
03	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	150	1	1140	2	N	34	190	1			32
							37	9									
04	1440	X	1133	-0-	-307	-0-	134	1	989	2	N	9	12	1			29
							10	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	595	1	1383	2	N	55					202
						61	9									
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	718	1	1339	2	N	28					230
						31	9									
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1335	1	714	2	N	17	190	1			57
						19	9									
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-					N	-0-					57
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					57
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					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

11	1050 #	77	-0-	-973	-0-	7	1	70	2	N	-0-					22
12	1798 #	1115	-0-	-683	-0-	84	1	1013	2	N	16	12	1			26
						18	9									
01	1798 #	1461	-0-	-337	-0-	99	1	1175	2	N	170					196
						187	9									
02	1682 #	1158	-0-	-524	-0-	103	1	1052	2	N	3	153	1			46
						3	9									
03	1550 #	724	-0-	-826	-0-	58	1	666	2	N	-0-					46
*04	1410 #	1039	-0-	-371	-0-	87	1	918	2	N	31					77
						34	9									

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	219	1	117	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-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

11	3270 X	2841	-0-	-429	-0-	323	1	2518	2	N	-0-	29	1			163
12	3379 X	2894	-0-	-485	-0-	460	1	2408	2	N	24					187
						26	9									
01	3379 X	2321	-0-	-1058	-0-	234	1	2069	2	N	16					203
						18	9									
02	3045 X	2303	-0-	-742	-0-	241	1	2027	2	N	32	46	1			189
						35	9									
03	3255 X	2415	-0-	-840	-0-	278	1	2120	2	N	15	163	1			41
						17	9									
04	2850 X	1906	-0-	-944	-0-	226	1	1665	2	N	14	20	1			35
						15	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	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
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	1			Y	-0-			-0-
03	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
*04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	2	N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	25	1	43	2	N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	216	1	367	2	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	255	1	354	2	N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	430	1	167	2	N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	370	1	2379	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	349	1	2075	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	320	1	1824	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2095	-0-	-544	-0-	319	1	1776	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	288	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1698	-0-	-372	-0-	264	1	1434	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

11	2460	X	2083	-0-	-377	-0-	280	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2021	-0-	-273	-0-	291	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	312	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	327	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	2043	-0-	-96	-0-	323	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2032	-0-	-38	-0-	316	1	1716	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6196	-0-	-1634	-0-	834	1	5362	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6487	-0-	-581	-0-	935	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6340	-0-	-728	-0-	946	1	5394	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6497	-0-	-115	-0-	989	1	5508	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	949	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	883	1	4795	2	N	-0-					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	378	1	616	2	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	467	1	624	2	N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	754	1	278	2	N	-0-					-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	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 #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	4536	X	3813	-0-	-723	-0-	1455	1	2358	2	N	-0-			-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	1608	1	2134	2	N	-0-			-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2540	1	929	2	N	-0-			-0-
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-			-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

11	840	N	786	-0-	-54	-0-	306	1	480	2	N	-0-			-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	356	1	457	2	N	-0-			-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	634	1	223	2	N	-0-			-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	563	1	901	2	N	-0-			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	667	1	874	2	N	-0-			-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1171	1	422	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-			-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	21246	21246	-0-	-0-	-0-	1943	1	19158	2	N	132					266
						145	9									
12	27849	27849	-0-	-0-	-0-	2113	1	25528	2	N	189	169	1			286
						208	9									
01	31279	26348	-0-	-4931	-0-	2045	1	24303	2	N	-0-					286
02	27637 #	20896	-0-	-6741	-0-	1860	1	19010	2	N	24	180	1			130
						26	9									
03	27838 #	26194	-0-	-1644	-0-	2105	1	24024	2	N	59					189
						65	9									
*04	26940 #	22266	-0-	-4674	-0-	1932	1	20290	2	N	40					229
						44	9									

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

11	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	674	1	6651	2	Y	27					41
						30	9									
12	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	573	1	6918	2	Y	65	64	1			42
						72	9									
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	618	1	7348	2	Y	65					107
						72	9									
02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	634	1	6483	2	Y	35	124	1			18
						39	9									
03	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	630	1	7185	2	Y	4					22
						4	9									
*04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	659	1	6921	2	Y	38					60
						42	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

11	210 N	163	-0-	-47	-0-	10	1	151	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	41	1	545	3	N	7					39
							525	4	8	9							
12	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	27	1	481	3	N	14	36	1			17
							639	4	15	9							
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	N	-0-					17
							339	4									
02	1073	N	852	-0-	-221	-0-	34	1	435	3	N	-0-					17
							383	4									
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	23	1	408	3	N	11					28
							671	4	12	9							
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	5					33
							654	4	6	9							

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	379	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	441	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	64	1	429	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	57	1	365	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	537	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1	N	-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	1	N	-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1	N	-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290 X	8898	-0-	-1392	-0-	8898	3			N	-0-					168
12	10633 X	9271	-0-	-1362	-0-	9271	3			N	-0-					168
01	T. A.	9067	-0-	9067	9067	9067	3			N	-0-					168
02	T. A.	8713	-0-	8713	17780	8713	3			N	-0-					168
03	T. A.	9318	-0-	9318	27098	9318	3			N	-0-					168
*04	36215 X	9117	-0-	-27098	-0-	9117	3			N	-0-					168

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
11	1620 X	1182	-0-	-438	-0-	1182	3			N	-0-					18
12	1674 X	1342	-0-	-332	-0-	1338	3	4	9	N	4	4	8			18
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					18
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					18
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					18
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					18

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
11	2520 X	1714	-0-	-806	-0-	1714	3			N	-0-					9
12	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	2464	3			N	-0-					9
01	T. A.	2108	-0-	2108	2108	2105	3	3	9	N	3	3	8			9
02	T. A.	1721	-0-	1721	3829	1721	3			N	-0-					9
03	T. A.	2052	-0-	2052	5881	2052	3			N	-0-					9
*04	8012 X	2131	-0-	-5881	-0-	2131	3			N	-0-					9

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
11	3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3094	2			N	-0-					20
12	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078	2			N	-0-					20
01	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-					20
02	3132 X	2655	-0-	-477	-0-	2655	2			N	-0-					20
03	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-					20
*04	3090 X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					20

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	3			N	-0-					6
12	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	4124	3	1	9	N	1	1	8			6
01	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	3			N	-0-					6
02	4031	X	3577	-0-	-454	-0-	3577	3			N	-0-					6
03	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3789	3			N	-0-					6
04	3990	X	3607	-0-	-383	-0-	3607	3			N	-0-					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2015 - PLUGGED 11/08/15

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

11	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	306	1	7287	3	Y	260	295	1			67
							628	4	7953	5							
12	DLQ G-10		15282	-0-	15282	15282	482	1	6606	3	Y	291	278	1			80
							341	4	7533	5							
01	DLQ G-10		14180	-0-	14180	29462	466	1	5792	3	Y	236	183	1			133
							869	4	6793	5							
02	DLQ G-10		8376	-0-	8376	37838	331	1	2696	3	Y	96	168	1			61
							988	4	4255	5							
*03	37838	X	-0-	-0-	-37838	-0-					Y	-0-					61
*04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	119	1	4370	3	Y	120	110	1			71
							718	4	2242	5							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

11	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	435	1	10375	3	Y	533	597	1			138
							2	4	3882	5							
12	DLQ G-10		21248	-0-	21248	21248	866	1	11886	3	Y	512	510	1			140
							36	4	7897	5							
01	DLQ G-10		19195	-0-	19195	40443	891	1	11076	3	Y	492	356	1			276
							45	4	6642	5							
02	DLQ G-10		9536	-0-	9536	49979	610	1	5044	3	Y	238	362	1			152
							39	4	3581	5							
*03	49979	X	-0-	-0-	-49979	-0-					Y	6					158
*04	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	379	1	14113	3	Y	638	415	1			381
							21	4	1836	5							

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

11	6000	X	3297	-0-	-2703	-0-	120	1	2838	2	N	112					402
							216	4	123	9							
12	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	124	1	3301	2	N	131	160	0			373
							208	4	144	9							
01	4092	X	3041	-0-	-1051	-0-	124	1	2274	2	N	130	170	0			333
							500	4	143	9							
02	3828	X	1611	-0-	-2217	-0-	68	1	1206	2	N	22					355
							313	4	24	9							
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					355
*04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	72	1	3325	2	N	229	181	0			403
							1525	4	252	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	N	224	169	0			290
							57	4	246	9							
12	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	124	1	2317	2	N	202	184	0			308
							222	9									
01	3410	X	2432	-0-	-978	-0-	124	1	1968	2	N	203	159	0			352
							117	4	223	9							
02	3190	X	734	-0-	-2456	-0-	34	1	624	2	N	66	158	0			260
							3	4	73	9							
03	3410	X	937	-0-	-2473	-0-	792	4	145	9	N	132					392
04	2940	X	242	-0-	-2698	-0-	174	2	50	4	N	16					408
							18	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
11	4080	X	3819	-0-	-261	-0-	76	1	2923	2	N	138	159	0			292
							668	4	152	9							
12	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	120	1	3030	2	N	157	182	0			267
							595	4	173	9							
01	4278	X	3307	-0-	-971	-0-	108	1	2703	2	N	121	140	0			248
							363	4	133	9							
02	4002	X	1722	-0-	-2280	-0-	64	1	1392	2	N	48					296
							213	4	53	9							
03	4278	X	4	-0-	-4274	-0-	2	2	2	9	N	2					298
04	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	48	1	2372	2	N	252	182	0			368
							1023	4	277	9							

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2668	-0-	-1922	-0-	120	1	2146	2	N	197	167	0			256
							185	4	217	9							
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	N	130	160	0			226
							984	4	143	9							
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	N	209	159	0			276
							983	4	230	9							
02	3683	X	2271	-0-	-1412	-0-	116	1	1670	2	N	100	172	0			204
							375	4	110	9							
03	3937	X	3279	-0-	-658	-0-	124	1	2940	4	N	195	160	0			239
							215	9									
04	3960	X	1762	-0-	-2198	-0-	120	1	140	2	N	97	182	0			154
							1395	4	107	9							

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1493	-0-	-1177	-0-	76	1	1181	2	N	54	159	0			140
							177	4	59	9							
12	2759	X	1882	-0-	-877	-0-	120	1	1564	2	N	83					223
							107	4	91	9							
01	2387	X	1402	-0-	-985	-0-	104	1	925	2	N	62	160	0			125
							305	4	68	9							
02	2233	X	1507	-0-	-726	-0-	116	1	876	2	N	63					188
							446	4	69	9							
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	124	1	2715	4	N	107					295
							118	9									
*04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	N	137	174	0			258
							2032	4	151	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4170	-0-	-1380	-0-	116	1	3078	2	N	360	357	0			340
							580	4	396	9							
12	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	124	1	3644	2	N	432	505	0			267
							491	4	475	9							
01	4774	X	3485	-0-	-1289	-0-	112	1	2727	2	N	312	319	0			260
							303	4	343	9							
02	4466	X	2402	-0-	-2064	-0-	64	1	1826	2	N	239	186	0			313
							249	4	263	9							
03	4743	X	1029	-0-	-3714	-0-	16	2	961	4	N	47					360
							52	9									
04	4590	X	12	-0-	-4578	-0-	12	4			N	-0-					360

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	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

11	7530	X	7510	-0-	-20	-0-	333	1	6648	2	N	407	347	0			313
							81	4	448	9							
12	10106	X	8586	-0-	-1520	-0-	591	1	7493	2	N	456	506	0			263
							502	9									
01	10106	X	5944	-0-	-4162	-0-	710	1	4531	2	N	306	322	0			247
							366	4	337	9							
02	9454	X	5215	-0-	-4239	-0-	368	1	4361	2	N	271	328	0			190
							188	4	298	9							
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					190
*04	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	356	1	7733	2	N	520	355	0			355
							612	4	572	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

11	30540	X	17276	-0-	-13264	-0-	723	1	16014	2	Y	490	463	1	4	8	52
							539	9									
12	24428	X	13669	-0-	-10759	-0-	813	1	12454	2	Y	365	325	1	35	8	57
							402	9									
01	19840	X	13516	-0-	-6324	-0-	902	1	12150	2	Y	422	369	1	28	8	82
							464	9									
02	16733	X	7837	-0-	-8896	-0-	755	1	5324	2	Y	339	369	1	2	8	50
							1385	4	373	9							
03	17887	X	10610	-0-	-7277	-0-	801	1	1367	2	Y	436	307	1	3	8	176
							7962	4	480	9							
04	17280	X	11447	-0-	-5833	-0-	889	1	6095	2	Y	576	582	1	4	8	166
							3829	4	634	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2776	-0-	-794	-0-	2776	2			N	-0-					428
12	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	3174	2			N	-0-					428
01	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8			428
02	3364	X	2582	-0-	-782	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8			428
03	3162	X	1834	-0-	-1328	-0-	1834	2			N	-0-					428
04	3120	X	2377	-0-	-743	-0-	2377	2			N	-0-					428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 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
11	43334	X	36530	-0-	-6804	-0-	36530	2			Y	-0-					104
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			Y	-0-					104
01	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-	31067	2			Y	-0-					104
02	55815	X	55815	-0-	-0-	-0-	55815	2			Y	-0-					104
03	39135	X	39135	-0-	-0-	-0-	39135	2			Y	-0-					104
04	36540	X	30956	-0-	-5584	-0-	30956	2			Y	-0-					104

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	5386	-0-	-3044	-0-	5265	2	121	9	N	110	186	1			53
12	8711	X	3858	-0-	-4853	-0-	3767	2	91	9	N	83					136
01	6696	X	6037	-0-	-659	-0-	5892	2	145	9	N	132	180	1			88
02	6061	X	4763	-0-	-1298	-0-	4654	2	109	9	N	99					187
03	6014	X	5381	-0-	-633	-0-	5251	2	130	9	N	118	184	1			121
04	5850	X	4910	-0-	-940	-0-	4794	2	116	9	N	105	184	1			42

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
11	2430	X	1996	-0-	-434	-0-	1938	3	58	9	Y	53					323
12	2511	X	1473	-0-	-1038	-0-	1418	3	55	9	Y	50					373
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2357	3	83	9	Y	75	185	0			263
*02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1910	3	66	9	Y	60					323
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1906	3	68	9	Y	62					385
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					385

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
11	1620	X	1281	-0-	-339	-0-	1203	3	78	9	Y	71	113	0			848
12	1705	X	260	-0-	-1445	-0-	235	3	25	9	Y	23					871
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2564	3	182	9	Y	165	277	0			759
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1548	3	127	9	Y	115					874
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1079	3	81	9	Y	74	135	0			813
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					813

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
11	8730	X	95	-0-	-8635	-0-	28	3	67	9	Y	61	67	0			104
12	9021	X	36	-0-	-8985	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	0			104
01	7657	X	28	-0-	-7629	-0-	26	3	2	9	Y	2	3	0			103
02	7163	X	136	-0-	-7027	-0-	104	3	32	9	Y	29	20	0			112
03	1798	X	103	-0-	-1695	-0-	93	3	10	9	Y	9	9	0			112
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					112

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	256	-0-	-7694	-0-	248	3	8	9	Y	7	2	0			1425
12	7564	X	1080	-0-	-6484	-0-	704	3	376	9	Y	342	266	0			1501
01	7564	X	5768	-0-	-1796	-0-	5550	3	218	9	Y	198	204	0			1495
02	7076	X	6124	-0-	-952	-0-	5550	3	574	9	Y	522	409	0			1608
*03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	8743	3	776	9	Y	705	665	0			1648
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1648

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

11	1890	X	1152	-0-	-738	-0-	1065	3	87	9	Y	79	69	0			771
12	1829	X	1000	-0-	-829	-0-	988	3	12	9	Y	11	2	0			780
01	1829	X	1132	-0-	-697	-0-	1056	3	76	9	Y	69	59	0			790
02	1711	X	1082	-0-	-629	-0-	1056	3	26	9	Y	24	24	0			790
03	1798	X	1296	-0-	-502	-0-	1238	3	58	9	Y	53	47	0			796
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					796

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

11	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	660	N	248	-0-	-412	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	713	N	258	-0-	-455	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1273	-0-	-2177	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1044	-0-	-2428	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	1278	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2379	1098	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1100	-0-	1100	3479	1098	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	5283	X	1804	-0-	-3479	-0-	1802	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	338	-0-	-532	-0-	310	3	28	9	N	25					115
12	1054	N	656	-0-	-398	-0-	588	3	68	9	N	62					177
01	868	N	456	-0-	-412	-0-	453	3	3	9	N	3					180
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					184
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	644	3	3	9	N	3					187
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10					197

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	888	-0-	-1572	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	554	-0-	-1988	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		949	-0-	949	1084	945	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	DLQ G-10		948	-0-	948	2032	948	3			N	-0-					-0-
*04	3729	X	1697	-0-	-2032	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	659	1	3265	2	N	53	6	8			761
							58	9									
12	6572	X	4294	-0-	-2278	-0-	505	1	3704	2	N	77	181	1	7	8	650
							85	9									
01	6572	X	4557	-0-	-2015	-0-	534	1	3960	2	N	57	5	8			702
							63	9									
02	6148	X	4370	-0-	-1778	-0-	562	1	3762	2	N	42	4	8			740
							46	9									
03	5952	X	4625	-0-	-1327	-0-	597	1	3989	2	N	35	2	8			773
							39	9									
04	4410	X	3984	-0-	-426	-0-	574	1	3358	2	N	47	362	1	9	8	449
							52	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2318	-0-	-1192	-0-	147	1	2026	2	N	1					23
							144	4	1	9							
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					23
01	3627	X	7	-0-	-3620	-0-	7	1			N	-0-					23
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-					23
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					23
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					23

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	205	1	3951	2	N	-0-					50
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					50
01	4588	X	139	-0-	-4449	-0-	21	1	118	4	N	-0-					50
02	4292	X	-0-	-0-	-4292	-0-					N	-0-					50
03	4588	X	332	-0-	-4256	-0-	55	1	277	2	N	-0-					50
*04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					50

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15660	X	5375	-0-	-10285	-0-	116	1	5230	2	N	26					168
							29	9									
*12	15872	X	604	-0-	-15268	-0-	14	1	584	2	N	5					173
							6	9									
*01	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					173
*02	13601	X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	-0-					173
*03	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					173
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-	130	1			43

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

11	4260	X	2575	-0-	-1685	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3541	-0-	-861	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	3845	3	15	9	N	14	9	1	2	8	3
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	3	4	9	N	4					7
03	5952	X	4342	-0-	-1610	-0-	4338	3	4	9	N	4	9	1			2
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4168	3	6	9	N	5	1	8			6

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

11	7590	X	6487	-0-	-1103	-0-	254	1	5749	2	Y	440	406	1	24	8	207
							484	9									
12	7874	X	6669	-0-	-1205	-0-	314	1	5786	2	Y	517	518	1	5	8	201
							569	9									
01	7874	X	4972	-0-	-2902	-0-	251	1	4274	2	Y	406	347	1			260
							447	9									
02	7366	X	2288	-0-	-5078	-0-	134	1	2052	2	Y	93	155	1			198
							102	9									
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					198
*04	6480	X	1773	-0-	-4707	-0-	207	1	1373	2	Y	175	164	1			209
							193	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	765	1	3851	2	Y	231	187	1			44
							254	9									
12	4991	X	3707	-0-	-1284	-0-	759	1	2704	2	Y	215	181	1			78
							7	4	237	9							
01	4681	X	2288	-0-	-2393	-0-	288	1	1625	2	Y	341	375	1			44
							375	9									
02	4698	X	2114	-0-	-2584	-0-	48	1	1989	2	Y	70					114
							77	9									
03	5022	X	2812	-0-	-2210	-0-	108	1	2512	2	Y	158	200	1			72
							18	4	174	9							
04	4860	X	2949	-0-	-1911	-0-	61	1	2738	2	Y	136	190	1			18
							150	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	2160 N	2048	-0-	-112 B	-0-	2048	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2105	-0-	-96 B	-0-	2105	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	2080	-0-	-90 B	-0-	2080	3	N	-0-			-0-
02	1972 N	1929	-0-	-43 B	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
03	2108 N	2038	-0-	-70 B	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
*04	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			1
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			1
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			1
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			1
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			1
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			1

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

11	5730 #	5517	-0-	-213	-0-	120	1	5299	3	N	89	183	1			75
						98	9									
12	5921 #	5299	-0-	-622	-0-	124	1	5090	3	N	77					152
						85	9									
01	5921 #	5029	-0-	-892	-0-	124	1	4831	3	N	67					219
						74	9									
02	5336 #	4598	-0-	-738	-0-	116	1	4425	3	N	52					271
						57	9									
03	5704 #	5527	-0-	-177	-0-	124	1	5286	3	N	106	182	1			195
						117	9									
04	5520 #	5188	-0-	-332	-0-	120	1	4976	3	N	84					279
						92	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

11	3000 N	3200	-0-	200	375	3200	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3300	-0-	200	575	3300	3			N	-0-					-0-
*01	2418	3452	-0-	1034	1609	3452	3			N	-0-					-0-
*02	2262	2933	-0-	671	2280	2933	3			N	-0-					-0-
03	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) //CONT.// 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

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-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

11	9540 X	8552	-0-	-988	-0-	8552	2			N	-0-					94
12	9114 X	8520	-0-	-594	-0-	8425	2	95	9	N	86	149	1	3	8	28
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8887	2	46	9	N	42					70
02	8265 X	6378	-0-	-1887	-0-	6343	2	35	9	N	32					102
03	8835 X	5836	-0-	-2999	-0-	5804	2	32	9	N	29	1	8			130
04	8640 X	4755	-0-	-3885	-0-	4730	2	25	9	N	23	1	8			152

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	68	1	194	2	N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	68	1	222	2	N	-0-			-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	68	1	171	2	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	2	N	-0-			-0-
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	59	1	156	2	N	-0-			-0-
*04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	82	1	166	2	N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

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

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

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

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	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

11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
04	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

11	1260 X	601	-0-	-659	-0-	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	1426 X	214	-0-	-1212	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	105	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	138	1	1626	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

11	360 N	271	-0-	-89	-0-	19	1	250	2	Y	2	23	1			11
						2	9									
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	16	1	209	2	Y	3					14
						3	9									
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	78	1	442	2	Y	6					20
						7	9									
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	Y	6					26
						7	9									
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	2					28
						2	9									
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	4					32
						4	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	1140	N	886	-0-	-254	-0-	62	1	824	2	N	-0-					55
12	1178	N	194	-0-	-984	-0-	14	1	180	2	N	-0-					55
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	176	1	1001	2	N	-0-					55
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	193	1	1106	2	N	-0-					55
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-					55
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-					55

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	428	1	5296	2	N	491	502	1			75
							540	9									
12	2914	X	2581	-0-	-333	-0-	165	1	2198	2	N	198	235	1			38
							218	9									
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	622	1	7372	2	N	628	589	1			77
							691	9									
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	493	1	5466	2	N	365	389	1			53
							402	9									
03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	383	1	5148	2	N	457	454	1			56
							503	9									
*04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	648	1	7610	2	N	563	562	1			57
							619	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	-0-					40
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	38	1	142	2	Y	3					43
							3	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	Y	45	74	1			14
							50	9									
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	32	1	427	2	Y	30					44
							33	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	506	2	Y	28					72
							31	9									
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	39	1	521	2	Y	26	80	1			18
							29	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

11	690	N	349	-0-	-341	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					2
12	713	N	13	-0-	-700	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					2
01	744	N	362	-0-	-382	-0-	25	1	334	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	Y	1					2
							1	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	Y	1					3
							1	9									
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	1359	1	18049	2	Y	-0-					61
12	15314	X	7559	-0-	-7755	-0-	1607	1	5949	2	Y	3					64
							3	9									
01	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	1503	1	20078	2	Y	44	90	1			18
							48	9									
02	18763	X	17625	-0-	-1138	-0-	1226	1	16368	2	Y	28					46
							31	9									
03	20057	X	16077	-0-	-3980	-0-	1125	1	14922	2	Y	27					73
							30	9									
04	20940	X	16681	-0-	-4259	-0-	1166	1	15487	2	Y	25	80	1			18
							28	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

11	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	275	1	3659	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	1235	-0-	-4035	-0-	263	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	405	1	5405	2	Y	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	326	1	4348	2	Y	-0-					-0-
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	446	1	5915	2	Y	-0-					-0-
*04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	480	1	6382	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

11	1800	X	862	-0-	-938	-0-	60	1	798	2	Y	4	33	1			16
							4	9									
12	2325	X	492	-0-	-1833	-0-	34	1	452	2	Y	5					21
							6	9									
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	242	1	1374	2	Y	9					30
							10	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	222	1	1276	2	Y	9					39
							10	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	739	2	Y	4					43
							4	9									
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	Y	7					50
							8	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	167	1	2221	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	257	-0-	-2161	-0-	55	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	960	-0-	-1210	-0-	67	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	2320	X	1768	-0-	-552	-0-	123	1	1645	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1458	-0-	-1022	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					-0-
*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	202	1	2689	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

11	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	116	1	1542	2	N	11	81	1			39
							12	9									
12	1767	N	1033	-0-	-734	-0-	71	1	947	2	N	14					53
							15	9									
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	305	1	1735	2	N	22					75
							24	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	369	1	2116	2	N	24					99
							26	9									
03	3100	N	3174	-0-	74	74	221	1	2941	2	N	11					110
							12	9									
*04	3000	N	2967	-0-	-33	41	206	1	2741	2	N	18					128
							20	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	19	1	256	2	N	3	27	1			13
							3	9									
12	434	N	110	-0-	-324	-0-	7	1	99	2	N	4					17
							4	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	332	2	N	7					24
							8	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	N	8					32
							9	9									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	97	2	N	2					34
							2	9									
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	22	1	289	2	N	6					40
							7	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

11	1200	N	974	-0-	-226	-0-	68	1	906	2	Y	-0-					7
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					7
01	868	N	145	-0-	-723	-0-	10	1	127	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
02	928	N	18	-0-	-910	-0-	1	1	11	2	Y	5					7
							6	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	5					12
							6	9									
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	4	13	1			3
							4	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

11	7740	X	4947	-0-	-2793	-0-	368	1	4549	2	N	27	28	1			4
							30	9									
12	7998	X	2307	-0-	-5691	-0-	161	1	2136	2	N	9	11	1			2
							10	9									
01	7068	X	5597	-0-	-1471	-0-	433	1	5130	2	N	31	29	1			4
							34	9									
02	6612	X	4897	-0-	-1715	-0-	403	1	4469	2	N	23	24	1			3
							25	9									
03	5890	X	5042	-0-	-848	-0-	347	1	4665	2	N	27	27	1			3
							30	9									
04	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	403	1	4736	2	N	29	29	1			3
							32	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	102	1	1266	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
12	1891	N	780	-0-	-1111	-0-	54	1	719	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	142	127	1			17
							156	9									
02	1363	N	329	-0-	-1034	-0-	26	1	289	2	Y	13	26	1			4
							14	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	2					6
							2	9									
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	Y	41	43	1			4
							45	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

11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	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

11	21600	4432	-0-	-17168	-0-	331	1	4089	2	N	11	11	1			2
						12	9									
12	22320	1692	-0-	-20628	-0-	118	1	1567	2	N	6	7	1			1
						7	9									
01	22320	4708	-0-	-17612	-0-	366	1	4342	2	N	-0-	1	1			-0-
02	8613 #	3766	-0-	-4847	-0-	311	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	4991 #	1839	-0-	-3152	-0-	127	1	1712	2	N	-0-					-0-
04	4560 #	1301	-0-	-3259	-0-	102	1	1198	2	N	1	1	1			-0-
						1	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

11	7110	5892	-0-	-1218	13265	5892	2	N	-0-		-0-
12	7347	5768	-0-	-1579	11686	5768	2	N	-0-		-0-
01	7347	5726	-0-	-1621	10065	5726	2	N	-0-		-0-
02	6873	5454	-0-	-1419	8646	5454	2	N	-0-		-0-
03	7347	5428	-0-	-1919	6727	5428	2	N	-0-		-0-
*04	7110	5423	-0-	-1687	5040	5423	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					1
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					1
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					1
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					1
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

11	4110 X	3969	-0-	-141	-0-	3969	3			Y	-0-					1
12	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4138	3			Y	-0-					1
01	4216 X	4073	-0-	-143	-0-	4073	3			Y	-0-					1
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					1
03	4185 X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3			Y	-0-					1
04	3990 X	3909	-0-	-81	-0-	3909	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
*04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
*04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

11	4860 X	4230	-0-	-630	-0-	4230	3			Y	-0-					1
12	4929 X	4908	-0-	-21	-0-	4908	3			Y	-0-					1
01	5332 X	4935	-0-	-397	-0-	4935	3			Y	-0-					1
02	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			Y	-0-					1
03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			Y	-0-					1
04	4740 X	4532	-0-	-208	-0-	4532	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					2
12	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					2
01	5673 X	5634	-0-	-39	-0-	5634	3			N	-0-					2
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					2
03	5735 X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			N	-0-					2
04	5640 X	5516	-0-	-124	-0-	5516	3			N	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
*04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820 X	2641	-0-	-179	-0-	2641	3			Y	-0-					2
12	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			Y	-0-					2
01	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			Y	-0-					2
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					2
03	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			Y	-0-					2
04	2700 X	2526	-0-	-174	-0-	2526	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

11	2190 X	1463	-0-	-727	-0-	1463	3			Y	-0-					1
12	2015 X	1581	-0-	-434	-0-	1581	3			Y	-0-					1
01	2046 X	964	-0-	-1082	-0-	964	3			Y	-0-					1
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1
03	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					1
*04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					1
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					1
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					1
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					1
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					1
*04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					1
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					1
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					1
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					1
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					1
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	590	3	22	9	Y	20					178
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	3	11	9	Y	10					188
01	T. A.		1012	-0-	1012	1012	979	3	33	9	Y	30	8	8			210
02	T. A.		1016	-0-	1016	2028	916	3	100	9	Y	91	4	8			297
03	T. A.		726	-0-	726	2754	691	3	35	9	Y	32	2	8			327
04	T. A.		553	-0-	553	3307	540	3	13	9	Y	12	165	1	1	8	173

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-	1	1			1
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	3	N	11	9	1			13
							12	9									
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	3	N	11	10	1			14
							12	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	3	N	11	12	1			13
							12	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	3	N	8	6	1			15
							9	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	N	11	12	1			14
							12	9									
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	3	N	13	13	1			14
							14	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1521	-0-	-399	-0-	73	1	1434	3	N	13	9	1			11
							14	9									
12	2015	X	1706	-0-	-309	-0-	94	1	1598	3	N	13	13	1	1	8	10
							14	9									
01	2697	X	1769	-0-	-928	-0-	89	1	1659	3	N	19	17	1	1	8	11
							21	9									
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	3	N	16	17	1	1	8	9
							18	9									
03	1612	X	1414	-0-	-198	-0-	76	1	1325	3	N	12	8	1	1	8	12
							13	9									
*04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	3	N	18	15	1	2	8	13
							20	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	3007	-0-	-1883	-0-	145 3	1 9	2859	3	N	3	13	1			16
12	4898 X	3514	-0-	-1384	-0-	171 19	1 9	3324	3	N	17	13	1	1	8	19
01	T. A.	4373	-0-	4373	4373	216 6	1 9	4151	3	N	5					24
02	T. A.	4064	-0-	4064	8437	208 8	1 9	3848	3	N	7	13	1			18
03	T. A.	4634	-0-	4634	13071	247 4	1 9	4383	3	N	4					22
04	T. A.	4349	-0-	4349	17420	241 6	1 9	4102	3	N	5	4	8			23

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

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

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

11	4320 X	3693	-0-	-627	-0-	296	1	3397	2	N	-0-			-0-
12	4464 X	3245	-0-	-1219	-0-	227	1	3018	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	3430	-0-	-1034	-0-	231	1	3199	2	N	-0-			-0-
02	3944 X	3141	-0-	-803	-0-	216	1	2925	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3237	-0-	-576	-0-	291	1	2946	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3070	-0-	-620	-0-	251	1	2819	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	3750 X	3580	-0-	-170	-0-	287	1	3293	2	N	-0-			-0-
12	3875 X	3406	-0-	-469	-0-	238	1	3168	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3727	-0-	-148	-0-	251	1	3476	2	N	-0-			-0-
02	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	239	1	3234	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	375	-0-	-3314	-0-	34	1	341	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2679	-0-	-921	-0-	219	1	2460	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

11	1440 X	1289	-0-	-151	-0-	103	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1488 X	1317	-0-	-171	-0-	92	1	1225	2	N	-0-			-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	96	1	1332	2	N	-0-			-0-
02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	95	1	1289	2	N	-0-			-0-
03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	2	N	-0-			-0-
04	1380 X	1275	-0-	-105	-0-	104	1	1171	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	676	-0-	-494	-0-	54	1	622	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	647	-0-	-438	-0-	45	1	602	2	N	-0-			-0-
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	52	1	719	2	N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	-0-			-0-
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	50	1	560	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

11	5460 X	5044	-0-	-416	-0-	405	1	4639	2	N	-0-			-0-
12	5642 X	4589	-0-	-1053	-0-	321	1	4268	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	5463	-0-	-179	-0-	368	1	5095	2	N	-0-			-0-
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	384	1	5207	2	N	-0-			-0-
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	515	1	5216	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	5215	-0-	-65	-0-	426	1	4789	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	N	-0-			-0-
12	589 X	584	-0-	-5	-0-	41	1	543	2	N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	N	-0-			-0-
02	609 X	599	-0-	-10	-0-	41	1	558	2	N	-0-			-0-
03	651 X	516	-0-	-135	-0-	46	1	470	2	N	-0-			-0-
04	630 X	473	-0-	-157	-0-	38	1	435	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	128	1	1475	2	N	-0-			-0-
12	1674 X	1385	-0-	-289	-0-	96	1	1289	2	N	-0-			-0-
01	1674 X	1634	-0-	-40	-0-	110	1	1524	2	N	-0-			-0-
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	117	1	1595	2	N	-0-			-0-
03	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	180	1	1831	2	N	-0-			-0-
*04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	149	1	1679	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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	57	-0-	57	571	48	1	9	2	Y	-0-					47
12	T. A.	60	-0-	60	631	53	1	5	2	Y	2					49
						2	9									
01	T. A.	722	-0-	722	1353	556	1	166	2	Y	-0-					49
02	1978 X	625	-0-	-1353	-0-	458	1	167	2	Y	-0-					49
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	600	1	94	2	Y	-0-					49
04	690 N	511	-0-	-179	-0-	395	1	116	2	Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	352	1	104	2	Y	-0-					-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	868	-0-	-272	-0-	725	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	1054 N	847	-0-	-207	-0-	781	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	1085 N	870	-0-	-215	-0-	669	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	791	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	878	1	138	2	Y	-0-					-0-
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	777	1	229	2	Y	-0-					-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	646	-0-	646	646	497	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	595	-0-	595	1241	436	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	616	-0-	616	1857	532	1	84	2	Y	-0-					-0-
*04	1857 X	-0-	-0-	-1857	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3000 N	7632	-0-	4632	4632	6376	1	1256	2	Y	-0-					-0-
12	4774 X	142	-0-	-4632	-0-	131	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	6200 X	492	-0-	-5708	-0-	379	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	5800 X	695	-0-	-5105	-0-	510	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	637	-0-	-5563	-0-	550	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	6000 X	360	-0-	-5640	-0-	278	1	82	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

11	2970 X	1704	-0-	-1266	-0-	1704	3			Y	-0-					5
12	2976 X	2142	-0-	-834	-0-	2142	3			Y	-0-					5
01	2263 X	1849	-0-	-414	-0-	1849	3			Y	-0-					5
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					5
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					5
*04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

11	1830 N	1467	-0-	-363	-0-	1467	3			Y	-0-					5
12	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	1603	3			Y	-0-					5
01	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412	3			Y	-0-					5
02	1421 N	1336	-0-	-85	-0-	1336	3			Y	-0-					5
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					5
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					5

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2		N	-0-			-0-
02	551 N	310	-0-	-241	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	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

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2		N	-0-					-0-
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	2		N	-0-					-0-
02	551	N	365	-0-	-186	-0-	365	2		N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-					-0-
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-					-0-
01	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2		N	-0-					-0-
02	493	N	334	-0-	-159	-0-	334	2		N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	522	N	322	-0-	-200	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	580	N	401	-0-	-179	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1957	2	15	9	N	14					72
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1892	2	72	9	N	65					137
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2038	2	39	9	N	35					172
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28	161	1			39
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1960	2	26	9	N	24					63
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1897	2	37	9	N	34					97

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
11	990	N	827	-0-	-163	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	N	5					5
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6	9	N	5					10

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

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
11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7243	3	56	9	N	51	19	1			86
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7134	3	36	9	N	33	5	1			114
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6702	3	37	9	N	34	6	1			142
02	7047	X	6457	-0-	-590	-0-	6440	3	17	9	N	15	2	1			155
03	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	6614	3	44	9	N	40	172	1			23
04	7290	X	6313	-0-	-977	-0-	6281	3	32	9	N	29	18	1			34

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

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
11	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	8590	2	41	9	N	37					92
12	9610	X	8908	-0-	-702	-0-	8856	2	52	9	N	47					139
01	9579	X	9367	-0-	-212	-0-	9350	2	17	9	N	15					154
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9197	2	44	9	N	40	160	1			34
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9985	2	41	9	N	37					71
*04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9387	2	39	9	N	35					106

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

11	9180 X	8733	-0-	-447	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
12	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	3			N	-0-					-0-
01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
02	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
*04	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1160 N	1078	-0-	-82	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

11	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
12	2635 N	2592	-0-	-43	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2635 N	2589	-0-	-46	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2399	-0-	-37	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
04	2520 N	2471	-0-	-49	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

11	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1595 N	1558	-0-	-37	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	2759 X	1620	-0-	-1139	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	2449 X	1724	-0-	-725	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	2581 X	2543	-0-	-38	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
04	2670 X	2260	-0-	-410	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1205	-0-	-42	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

11	2490	N	2350	-0-	-140	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	783	N	655	-0-	-128	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

11	3480	X	3406	-0-	-74	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3225	-0-	-110	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2855	-0-	-565	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	493	N	480	-0-	-13	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1513	-0-	-53	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	377	N	329	-0-	-48	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

11	2850	X	2635	-0-	-215	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2278	-0-	-667	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2081	-0-	-674	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	1761	-0-	-879	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

11	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4960	-0-	-124	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4619	-0-	-108	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4854	-0-	-36	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

11	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	783	N	762	-0-	-21	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
02	1827 N	1756	-0-	-71	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

11	3510 X	3423	-0-	-87	-0-	3423	3	N	-0-			-0-
12	3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3421	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479	3	N	-0-			-0-
02	3364 X	3158	-0-	-206	-0-	3158	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	3423	-0-	-142	-0-	3423	3	N	-0-			-0-
04	3420 X	2981	-0-	-439	-0-	2981	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

11	3420 X	3312	-0-	-108	-0-	3312	3	N	-0-			-0-
12	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	3372	3	N	-0-			-0-
01	3472 X	3298	-0-	-174	-0-	3298	3	N	-0-			-0-
02	3248 X	2882	-0-	-366	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
03	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
04	3300 X	2966	-0-	-334	-0-	2966	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
02	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
03	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1577	-0-	-343	-0-	1577	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

11	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-			-0-
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
01	2511 N	2497	-0-	-14	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
02	2465 N	2278	-0-	-187	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
03	2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
*04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3	N	-0-			-0-
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3	N	-0-			-0-
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-			-0-
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3	N	-0-			-0-
*04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

11	6660 X	6518	-0-	-142	-0-	6518	3	N	-0-			-0-
12	6882 X	6681	-0-	-201	-0-	6681	3	N	-0-			-0-
01	6882 X	6554	-0-	-328	-0-	6554	3	N	-0-			-0-
02	6438 X	6038	-0-	-400	-0-	6038	3	N	-0-			-0-
03	6882 X	6548	-0-	-334	-0-	6548	3	N	-0-			-0-
04	6510 X	6282	-0-	-228	-0-	6282	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2249	-0-	-42	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1125	-0-	-35	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

11	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3171	-0-	-77	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

11	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2934	-0-	-111	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

11	6480	X	6196	-0-	-284	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6297	-0-	-151	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6351	-0-	-128	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	5859	-0-	-202	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6177	-0-	-302	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5939	-0-	-271	-0-	5939	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2131	-0-	-160	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1266	-0-	-39	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	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

11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5431	-0-	-180	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5235	-0-	-75	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

11	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1535	-0-	-176	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

11	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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

11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4732	-0-	-724	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4325	-0-	-779	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4401	-0-	-838	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4634	-0-	-436	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3890	-0-	-170	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3411	-0-	-699	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2927	-0-	27	33	2927	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3082	-0-	-18	15	3082	2			N	-0-					-0-
*04	2967	N	2952	-0-	-15	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1013	-0-	-292	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3420	-0-	-147	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	986	N	828	-0-	-158	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3584	-0-	-389	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1036	-0-	-153	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	975	-0-	-296	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	928	N	798	-0-	-130	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

11	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1403	-0-	-18	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1421	-0-	-58	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1179	-0-	-155	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3664	-0-	-338	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4045	-0-	-5	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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

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

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	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 "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2430 X	2058	-0-	-372	-0-	2058	2		N	-0-			176
12	2511 X	1582	-0-	-929	-0-	1582	2		N	-0-			176
01	2015 X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2		N	-0-			176
02	2001 X	1599	-0-	-402	-0-	1599	2		N	-0-			176
03	2139 X	1917	-0-	-222	-0-	1916	2	1 9	N	1			177
04	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	1968	2		N	-0-			177

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

11	1290 X	979	-0-	-311	-0-	979	2		N	-0-			81
12	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			81
01	2170 X	1506	-0-	-664	-0-	1506	2		N	-0-			81
02	2030 X	967	-0-	-1063	-0-	967	2		N	-0-			81
03	1643 X	946	-0-	-697	-0-	946	2		N	-0-			81
04	1590 X	920	-0-	-670	-0-	920	2		N	-0-			81

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	948	-0-	-478	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1334	X	1027	-0-	-307	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1168	-0-	-258	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					270
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					270
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					270
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	2	N	-0-					270
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. //CONT.// 816730
STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

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

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
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	414	-0-	-764	-0-	414	2		N	-0-			-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	867	-0-	-612	-0-	867	2		N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
04	960 N	540	-0-	-420	-0-	540	2		N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	277	-0-	-2243	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	956	-0-	-1648	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	932	-0-	-1185	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	564	-0-	-576	-0-	564	2			N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	247	-0-	-953	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	990	N	502	-0-	-488	-0-	502	2			N	-0-					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	480	X	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	527	X	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	X	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	493	X	365	-0-	-128	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	496	X	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	480	X	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 X	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372 X	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	310 X	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	290 X	224	-0-	-66	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	310 X	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	300 X	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

11	2010 X	1980	-0-	-30	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2604 X	1649	-0-	-955	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
01	2604 X	1732	-0-	-872	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2436 X	1419	-0-	-1017	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	2046 X	1417	-0-	-629	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1980 X	1214	-0-	-766	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

11	270 X	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	279 X	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	248 X	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	232 X	154	-0-	-78	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	248 X	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180 X	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	994	-0-	-308	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1334 N	917	-0-	-417	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	X	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	58	X	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	X	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	403	X	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	377	X	346	-0-	-31	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403	X	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

11	240	X	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	248	X	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	217	X	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	203	X	179	-0-	-24	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	X	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	X	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

11	300	X	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	310	X	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	279	X	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	261	X	224	-0-	-37	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	X	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	270	X	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	2030	X	1464	-0-	-566	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1461	-0-	-709	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1251	-0-	-849	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

11	300 X	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	341 X	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	341 X	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	319 X	230	-0-	-89	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	310 X	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270 X	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

11	420 X	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	434 X	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	372 X	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	348 X	268	-0-	-80	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	372 X	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	360 X	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

11	270 X	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	279 X	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	248 X	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	232 X	201	-0-	-31	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248 X	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	240 X	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	609	N	420	-0-	-189	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	319	N	210	-0-	-109	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

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_____ 12/04/2015 - P/A 12/04/2015

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

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			20
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	6			19
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

*11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1557					N	NO RPT					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1557					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1557					N	NO RPT					38
*02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1557					N	NO RPT					38
*03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1557					N	NO RPT					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1557					N	NO RPT					38

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

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1410 N	723	-0-	-687	-0-	662	3	61	9	N	55					301
12	1209 N	754	-0-	-455	-0-	480	3	274	9	N	249	184	1			366
01	1643 N	659	-0-	-984	-0-	596	3	63	9	N	57	288	1			135
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	615	3	61	9	N	55					190
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	726	3	84	9	N	76					266
*04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					266

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*11	750	N	268	-0-	-482	-0-	253	3	15	9	N	14					14
*12	713	N	217	-0-	-496	-0-	217	3			N	-0-					14
*01	899	N	317	-0-	-582	-0-	314	3	3	9	N	3					17
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					17
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					17
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

11	3660	X	1966	-0-	-1694	-0-	1870	3	96	9	N	87					87
12	3782	X	408	-0-	-3374	-0-	408	3			N	-0-					87
01	3565	X	617	-0-	-2948	-0-	617	3			N	-0-					87
02	3335	X	1821	-0-	-1514	-0-	1821	3			N	-0-					87
03	3565	X	859	-0-	-2706	-0-	859	3			N	-0-					87
*04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					87

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	690	N	371	-0-	-319	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	682	N	233	-0-	-449	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	899	N	357	-0-	-542	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

11	810	N	372	-0-	-438	-0-	372	3			N	-0-					32
12	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	3			N	-0-					32
01	899	N	342	-0-	-557	-0-	342	3			N	-0-					32
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					32
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					32
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

11	1920	X	762	-0-	-1158	-0-	718	3	44	9	N	40					40
12	1984	X	400	-0-	-1584	-0-	400	3			N	-0-					40
01	1798	X	711	-0-	-1087	-0-	711	3			N	-0-					40
02	1682	X	626	-0-	-1056	-0-	626	3			N	-0-					40
03	1798	X	750	-0-	-1048	-0-	750	3			N	-0-					40
*04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

11	450	X	194	-0-	-256	-0-	170	3	24	9	N	22					22
12	465	X	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-					22
01	496	X	170	-0-	-326	-0-	170	3			N	-0-					22
02	464	X	170	-0-	-294	-0-	170	3			N	-0-					22
03	496	X	194	-0-	-302	-0-	194	3			N	-0-					22
*04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

11	330	N	165	-0-	-165	-0-	165	3			N	-0-					23
12	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					23
01	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					23
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					23
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					23
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
11	510	N	261	-0-	-249	-0-	230	3	31	9	N	28					28
12	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-					28
01	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	3			N	-0-					28
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	N	5					33
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					33
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

*11	720	X	350	-0-	-370	-0-	284	3	66	9	N	60					60
*12	744	X	193	-0-	-551	-0-	193	3			N	-0-					60
*01	651	X	255	-0-	-396	-0-	255	3			N	-0-					60
*02	609	X	236	-0-	-373	-0-	236	3			N	-0-					60
*03	651	X	252	-0-	-399	-0-	252	3			N	-0-					60
*04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					60

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	960	X	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	837	X	642	-0-	-195	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	620	X	248	-0-	-372	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	171	1	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76			195

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/181/4

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	811	-0-	-629	-0-	94	1	717	3	Y	-0-					33
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	108	1	738	3	Y	-0-					33
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	105	1	652	3	Y	-0-					33
02	783	N	695	-0-	-88	-0-	92	1	603	3	Y	-0-	23	1			10
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	704	3	Y	-0-					10
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	174	1	2113	3	Y	4					14
							4	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	676	1	5133	3	Y	20					106
							22	9									
12	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	651	1	4446	3	Y	10					116
							11	9									
01	5549	X	5362	-0-	-187	-0-	739	1	4581	3	Y	38					154
							42	9									
02	5191	X	4911	-0-	-280	-0-	647	1	4254	3	Y	9					163
							10	9									
03	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	406	1	4239	3	Y	10					173
							11	9									
04	5370	X	5091	-0-	-279	-0-	388	1	4696	3	Y	6	1	8			178
							7	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	5310	X	586	-0-	-4724	-0-	67	1	512	3	Y	6					58
							7	9									
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					58
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	2	47	1			13
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					Y	-0-					13
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	230	1	2400	3	Y	15					28
							17	9									
*04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	502	1	6086	3	Y	30					58
							33	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	521	1	3956	3	Y	10					18
							11	9									
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	567	1	3869	3	Y	20					38
							22	9									
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	384	1	2382	3	Y	14	31	1			21
							15	9									
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					21
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					21
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					21

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	74	-0-	-166	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					1
12	248	X	52	-0-	-196	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					1
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	91	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	1					2
							1	9									
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					2

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	633	1	4804	3	Y	28					189
							31	9									
12	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	598	1	4083	3	Y	53					242
							58	9									
*01	5363	X	4579	-0-	-784	-0-	636	1	3943	3	Y	-0-					242
*02	5278	X	3755	-0-	-1523	-0-	492	1	3233	3	Y	27	180	1			89
							30	9									
*03	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	404	1	4212	3	Y	27					116
							30	9									
04	5460	X	4218	-0-	-1242	-0-	319	1	3870	3	Y	26	89	1			53
							29	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

11	4350	X	3704	-0-	-646	-0-	431	1	3273	3	Y	-0-					25
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	666	1	4545	3	Y	-0-					25
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	650	1	4031	3	Y	-0-					25
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	549	1	3607	3	Y	-0-					25
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	369	1	3845	3	Y	-0-					25
04	5040	X	3887	-0-	-1153	-0-	287	1	3483	3	Y	106	81	1			50
							117	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	3	Y	-0-					80
12	1023	N	922	-0-	-101	-0-	118	1	804	3	Y	-0-					80
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	130	1	808	3	Y	-0-					80
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	133	1	876	3	Y	-0-	56	1			24
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1	883	3	Y	-0-					24
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	989	3	Y	2					26
							2	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

11	2760	N	2466	-0-	-294	-0-	287	1	2176	3	Y	3					155
							3	9									
12	2759	N	2731	-0-	-28	-0-	349	1	2382	3	Y	-0-					155
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	397	1	2463	3	Y	2					157
							2	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	351	1	2303	3	Y	3	111	1			49
							3	9									
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	239	1	2497	3	Y	-0-					49
04	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	131	1	1584	3	Y	41					90
							45	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1126	1	8552	3	Y	17					112
						19	9									
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1108	1	7561	3	Y	31					143
						34	9									
01	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	1213	1	7526	3	Y	35	116	1			62
						39	9									
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1057	1	6947	3	Y	33					95
						36	9									
03	8587 X	8373	-0-	-214	-0-	730	1	7617	3	Y	24					119
						26	9									
04	8310 X	8195	-0-	-115	-0-	623	1	7546	3	Y	24					143
						26	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

11	3900 #	3416	-0-	-484	-0-	3339	2	77	9	N	70					134
12	4030 #	3007	-0-	-1023	-0-	2895	2	112	9	N	102	186	1			50
01	4030 #	2427	-0-	-1603	-0-	2357	2	70	9	N	64					114
02	3712 #	2636	-0-	-1076	-0-	2574	2	62	9	N	56					170
03	14B2 EXT	2252	-0-	2252	2252	2157	2	95	9	N	86	193	1			63
04	14B2 EXT	1745	-0-	1745	3997	1712	2	33	9	N	30					93

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 8234 PERF. 7518 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		13750	-0-	13750	13750	13590	2	160	9	N	145					145
07	T. A.		8579	-0-	8579	22329	8483	2	96	9	N	87	93	1			139
08	T. A.		17852	-0-	17852	40181	17595	2	257	9	N	234	161	1			212
09	T. A.		16952	-0-	16952	57133	16708	2	244	9	N	222	191	1			243
10	T. A.		16216	-0-	16216	73349	16040	2	176	9	N	160	223	1			180
11	T. A.		18469	-0-	18469	91818	18183	2	286	9	N	260	185	1			255
12	T. A.		15995	-0-	15995	107813	15763	2	232	9	N	211	179	1			287
*01	123266	X	15453	-0-	-107813	-0-	15240	2	213	9	N	194	183	1			298
02	15022	X	12775	-0-	-2247	-0-	12612	2	163	9	N	148	192	1			254
*03	16058	X	13974	-0-	-2084	-0-	13817	2	157	9	N	143	171	1			226
04	15540	X	12086	-0-	-3454	-0-	11942	2	144	9	N	131	184	1			173

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030 X	5812	-0-	-218	-0-	764	1	5048	2	Y	-0-					-0-
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	400	1	5430	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	6005	-0-	6005	6005	982	1	5023	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	5712	-0-	5712	11717	774	1	4938	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	5780	-0-	5780	17497	810	1	4970	2	Y	-0-					-0-
*04	23438 X	5941	-0-	-17497	-0-	802	1	5139	2	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	460	2	Y	68	185	1			136
						75	9									
12	961 N	239	-0-	-722	-0-	12	1	160	2	Y	61					197
						67	9									
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	184	2	Y	79	192	1			84
						87	9									
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	116	1	741	2	Y	97					181
						107	9									
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	122	1	750	2	Y	40					221
						44	9									
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	114	1	730	2	Y	52	189	1			84
						57	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

11	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1270	2	14	9	N	13					125
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1486	2	81	9	N	74	136	1			63
01	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1285	2	3	9	N	3					66
02	1392 N	1201	-0-	-191	-0-	1194	2	7	9	N	6					72
03	1581 N	1286	-0-	-295	-0-	1260	2	26	9	N	24					96
04	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1130	2	7	9	N	6					102

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

11	12000	8742	-0-	-3258	94589	8654	2	88	9	N	80					147
12	12400	9730	-0-	-2670	91919	9644	2	86	9	N	78	175	1			50
01	12400	10379	-0-	-2021	89898	10274	2	105	9	N	95					145
02	11600	8897	-0-	-2703	87195	8822	2	75	9	N	68	175	1			38
03	12400	10098	-0-	-2302	84893	10010	2	88	9	N	80					118
*04	12000	9546	-0-	-2454	82439	9447	2	99	9	N	90	174	1			34

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090 #	2797	-0-	-293	-0-	577	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	3100 #	2911	-0-	-189	-0-	402	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	3100 #	2823	-0-	-277	-0-	534	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	2900 #	2377	-0-	-523	-0-	128	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	3895 R	3895	-0-	-0-	-0-	676	1	3219	2	N	-0-					-0-
*04	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	900	1	2270	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

11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	210	1	810	2	N	29					124
						32	9									
12	1116 N	782	-0-	-334	-0-	100	1	624	2	N	53					177
						58	9									
01	651 N	513	-0-	-138	-0-	86	1	370	2	N	52					229
						57	9									
02	1015 N	897	-0-	-118	-0-	47	1	826	2	N	22					251
						24	9									
03	775 N	553	-0-	-222	-0-	96	1	457	2	N	-0-	183	1			68
*04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	756	2	N	4					72
						4	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

11	5880 X	28	-0-	-5852	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					179
12	6076 X	22	-0-	-6054	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					179
01	6510 X	31	-0-	-6479	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	52	1			127
02	5916 X	-0-	-0-	-5916	-0-					Y	-0-					127
03	1674 X	1245	-0-	-429	-0-	109	1	1136	3	Y	-0-					127
*04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	390	1	4719	3	Y	12					139
						13	9									

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
*02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					62
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	N	6					101
							7	9									
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	N	3					104
							3	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	89	1	466	3	N	2					106
							2	9									
02	783	N	549	-0-	-234	-0-	67	1	440	3	N	38					144
							42	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-	129	1			15
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	3	N	-0-					15

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

*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	-0-					49
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					49
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	1					50
							1	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	3	N	-0-					50
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	N	-0-					50
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	367	3	N	-0-					50
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	N	-0-					50
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	51	1	346	3	N	-0-					50
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	57	1	355	3	N	-0-					50
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	N	-0-					50
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	N	-0-					50
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	N	53					103
							58	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	127	1	1138	3	N	-0-					123
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	-0-					123
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	103	1	1132	3	N	-0-					123
*08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	3	N	-0-					123
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	161	1	1120	3	N	-0-					123
*10	1240	N	816	-0-	-424	-0-	103	1	713	3	N	-0-					123
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	170	1	1140	3	N	-0-					123
*12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	171	1	1028	3	N	-0-					123
*01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	166	1	1027	3	N	-0-					123
*02	1276	N	1111	-0-	-165	-0-	147	1	964	3	N	-0-					123
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	103	1	1070	3	N	-0-					123
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	88	1	1068	3	N	2					125
							2	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

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	172	1	1105	2	N	-0-					27
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	179	1	1066	2	N	-0-					27
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	171	1	975	2	N	-0-					27
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	185	1	1032	2	N	-0-					27
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	183	1	976	2	N	22					49
						24	9									
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	154	1	835	2	N	-0-					49

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

11	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 5415 - 8428

*06	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					42
*07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-	42	1			-0-
*08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*09	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
*10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
*11	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
*12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
*01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
*02	6525 X	-0-	-0-	-6525	-0-					N	-0-					-0-
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	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

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	252	-0-	252	252	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	215	-0-	215	467	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	201	-0-	201	668	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	155	-0-	155	823	23	1	132	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

11	1560 X	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1612 X	1381	-0-	-231	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1612 X	1343	-0-	-269	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1450 X	1242	-0-	-208	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1395 X	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	1283	-0-	-67	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 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
11	1110	X	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	788	-0-	-227	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	836	-0-	-249	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	990	X	785	-0-	-205	-0-	785	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	174	N	143	-0-	-31	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	406	N	403	-0-	-3	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 N	330	-0-	-240	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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
11	600 N	309	-0-	-291	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	290 N	38	-0-	-252	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

11	1050 X	937	-0-	-113	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1023 X	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	1023 X	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	957 X	938	-0-	-19	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	612	-0-	-258	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	899	X	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	899	X	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	783	X	639	-0-	-144	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	806	X	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	780	X	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	261	N	171	-0-	-90	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	403	X	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	403	X	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	348	X	308	-0-	-40	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	X	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

11	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	237	1	1564	3	N	2					20
						2	9									
12	1612 X	1359	-0-	-253	-0-	241	1	1117	3	N	1	11	1			10
						1	9									
01	1612 X	752	-0-	-860	-0-	94	1	655	3	N	3					13
						3	9									
02	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	201	1	1819	3	N	6	8	1			11
						7	9									
03	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	3	N	3					14
						3	9									
04	1560 X	1544	-0-	-16	-0-	447	1	1094	3	N	3	8	1			9
						3	9									

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1290 X	1051	-0-	-239	-0-	1050	2	1	9	N	1					44
12	1333 X	1035	-0-	-298	-0-	1035	2			N	-0-					44
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					44
02	1247 X	700	-0-	-547	-0-	700	2			N	-0-					44
03	1240 X	205	-0-	-1035	-0-	205	2			N	-0-					44
04	1050 X	245	-0-	-805	-0-	245	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

11	1050 X	546	-0-	-504	-0-	485	2	61	9	N	55					142
12	1271 X	907	-0-	-364	-0-	850	2	57	9	N	52	168	1			26
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	308	2	97	9	N	88	90	1			24
02	1189 X	367	-0-	-822	-0-	301	2	66	9	N	60					84
03	1023 X	316	-0-	-707	-0-	210	2	106	9	N	96					180
04	870 X	264	-0-	-606	-0-	198	2	66	9	N	60	167	1			73

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	341	X	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	435	X	190	-0-	-245	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	465	X	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	450	X	60	-0-	-390	-0-	60	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2	N	-0-			-0-
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	77	2	N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			83
12	1364 #	1171	-0-	-193	-0-	1171	2	N	-0-			83
01	1364 #	960	-0-	-404	-0-	960	2	N	-0-			83
02	1276 #	806	-0-	-470	-0-	806	2	N	-0-			83
03	1209 #	1050	-0-	-159	-0-	1050	2	N	-0-			83
*04	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18691 02/01/2014

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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

11	2400	2259	-0-	-141	8033	78	1	2167	3	N	13					165
						14	9									
12	2480	1392	-0-	-1088	6945	52	1	1340	3	N	-0-					165
01	2480	1912	-0-	-568	6377	67	1	1845	3	N	-0-					165
02	2320	2279	-0-	-41	6336	106	1	2170	3	N	3					168
						3	9									
03	2480	3907	-0-	1427	7763	191	1	3679	3	N	34					202
						37	9									
*04	2400	4090	-0-	1690	9453	236	1	3836	3	N	16					218
						18	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

11	4200	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					4
12	4340	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

11	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					8
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

11	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					7
12	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

11	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			Y	-0-			6
12	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-			Y	-0-			9
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

11	32040 X	-0-	-0-	-32040	-0-			Y	-0-			24
12	33108 X	-0-	-0-	-33108	-0-			Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

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

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2		N	-0-					-0-
12	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2		N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-					-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2		N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT					-0-

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

11	1200 X	1125	-0-	-75	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
12	1209 X	1133	-0-	-76	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
01	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
03	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
04	1140 X	1126	-0-	-14	-0-	1126	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

11	1320 X	1148	-0-	-172	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
12	1488 X	1440	-0-	-48	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
01	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-			-0-
03	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	1332	-0-	-48	-0-	1332	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

11	1080 X	1077	-0-	-3	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
12	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
01	1178 X	1095	-0-	-83	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
*04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

11	1110 X	681	-0-	-429	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	1023 X	886	-0-	-137	-0-	886	2		N	-0-			-0-
01	1023 X	439	-0-	-584	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
03	899 X	701	-0-	-198	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	870 X	707	-0-	-163	-0-	707	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 X	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	600 X	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

11	1140 X	1072	-0-	-68	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1178 X	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1178 X	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	1147 X	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1110 X	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

11	390 X	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	465 X	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	450 X	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

11	1710 X	1289	-0-	-421	-0-	1289	2			N	-0-					70
12	1333 X	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					70
01	1395 X	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					70
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					70
03	1395 X	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-					70
04	1290 X	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					70

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

11	390 X	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	465 X	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	465 X	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	434 X	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

11	240 X	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750 X	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	775 X	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	651 X	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	651 X	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	630 X	395	-0-	-235	-0-	395	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

11	630 X	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	651 X	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	589 X	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	589 X	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

11	1110 X	917	-0-	-193	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	992 X	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	992 X	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	961 X	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	930 X	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

11	300 X	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	341 X	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	341 X	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	270 X	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

11	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

11	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1519 X	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1488 X	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1410 X	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

11	90 X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	546	-0-	-234	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	713	X	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	620	X	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	630	X	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					46
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					46
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					46
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					46
03	279	X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					46
04	270	X	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					46

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
11	1350	X	1144	-0-	-206	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	570	X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	496	X	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	X	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	868	X	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	837	X	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	810	X	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	465	X	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	465	X	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 X	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	341 X	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01	341 X	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-
03	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	330 X	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

11	360 X	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	341 X	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
01	310 X	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
03	310 X	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	300 X	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

11	210 X	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03	620 X	472	-0-	-148	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04	600 X	447	-0-	-153	-0-	447	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-			-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*04	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

11	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

11	660 X	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	651 X	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	620 X	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	620 X	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	570 X	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

11	1650 X	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1560 X	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	279 X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 X	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527 X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	510 X	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

11	630 X	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	620 X	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	620 X	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	570 X	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

11	180 X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155 X	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	155 X	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155 X	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470 X	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1519 X	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

11	150 X	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	155 X	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	150 X	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	527 X	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510 X	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

11	840 X	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	868 X	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	868 X	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	750 X	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527 X	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	510 X	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

11	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186 X	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	186 X	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186 X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	180 X	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1874	-0-	-389	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-				N	-0-			-0-
03	2263 X	2088	-0-	-175	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
04	1950 X	1742	-0-	-208	-0-	1742	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

11	750 X	613	-0-	-137	-0-	613	2		N	-0-			-0-
12	651 X	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-			-0-
01	651 X	642	-0-	-9	-0-	642	2		N	-0-			-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
04	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

11	1110 X	833	-0-	-277	-0-	833	2		N	-0-			-0-
12	961 X	837	-0-	-124	-0-	837	2		N	-0-			-0-
01	930 X	831	-0-	-99	-0-	831	2		N	-0-			-0-
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-				N	-0-			-0-
03	899 X	801	-0-	-98	-0-	801	2		N	-0-			-0-
04	840 X	754	-0-	-86	-0-	754	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			-0-
03	465 X	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
04	450 X	414	-0-	-36	-0-	414	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

11	1650 X	1421	-0-	-229	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
12	1705 X	1446	-0-	-259	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
01	1705 X	1422	-0-	-283	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-				N	-0-			-0-
03	1519 X	1331	-0-	-188	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
04	1410 X	1284	-0-	-126	-0-	1284	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

11	420 X	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12	465 X	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-			-0-
01	465 X	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			-0-
03	434 X	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	420 X	387	-0-	-33	-0-	387	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

11	570 X	537	-0-	-33	-0-	537	2		N	-0-			-0-
12	558 X	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			-0-
01	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			-0-
03	558 X	546	-0-	-12	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	540 X	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 X	1073	-0-	-67	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1147 X	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1116 X	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1080 X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

11	1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1674 X	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1680 X	1675	-0-	-5	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

11	1830 X	1343	-0-	-487	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	1551	-0-	-247	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					-0-
03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	1494	-0-	-156	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

11	2730 X	2292	-0-	-438	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					-0-
03	2542 X	2421	-0-	-121	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	2308	-0-	-152	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

11	750 X	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	775 X	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	720 X	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

11	510 X	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	527 X	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	496 X	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	496 X	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	480 X	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

11	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

11	540	X	395	-0-	-145	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	589	X	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	589	X	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	X	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	873	-0-	-491	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	879	-0-	-702	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

11	4200	X	3673	-0-	-527	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3104	-0-	-736	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	580	N	509	-0-	-71	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	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
11	510	X	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	465	X	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	435	X	427	-0-	-8	-0-	425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
12	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
02	1682 N	1479	-0-	-203	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1303	-0-	-377	-0-	1303	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

11	1050 N	824	-0-	-226	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

11	300 X	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	279 X	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	290 X	66	-0-	-224	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	310 X	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	300 X	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217	X	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	203	X	175	-0-	-28	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	X	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	696	N	326	-0-	-370	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	480	N	193	-0-	-287	-0-	193	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

11	810	N	409	-0-	-401	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	452	-0-	-571	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	319	N	255	-0-	-64	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	243	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	21	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	20	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	28	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	20	1	931	2	Y	-0-					-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	19	1	860	2	Y	-0-					-0-
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	24	1	1121	2	Y	-0-					-0-
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	25	1	1104	2	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	23	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1102 N	901	-0-	-201	-0-	19	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	2	Y	-0-					-0-
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	15	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	696 N	693	-0-	-3	-0-	15	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	15	1	655	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

11	420 N	347	-0-	-73	-0-	7	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	9	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	7	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	348 N	239	-0-	-109	-0-	5	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	8	1	340	2	Y	-0-					-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

11	630 N	611	-0-	-19	-0-	13	1	598	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	571	-0-	-80	-0-	13	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	13	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	13	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	-0-					-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	6	1	272	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	900	N	798	-0-	-102	-0-	17	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	20	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	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
11	840	N	691	-0-	-149	-0-	15	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	703	-0-	-134	-0-	16	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	15	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	15	1	648	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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	26	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	23	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1014	-0-	-117	-0-	22	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	24	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	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
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	20	-0-	-357	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	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
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	22	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	20	1	906	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	21	1	923	2	Y	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	Y	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 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
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	2	Y	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	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
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	10	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	9	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	2	Y	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	4	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	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
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	5	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	5	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	2	Y	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	12	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	10	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	465	-0-	-28	-0-	10	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	11	1	495	2	Y	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	23	1	987	2	Y	-0-					-0-

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
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	17	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	986	2	Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	18	1	814	2	Y	-0-					-0-
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	174	-0-	-36	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

11	840	N	332	-0-	-508	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
12	620	N	411	-0-	-209	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	N	-0-					-0-
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	15	1	633	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	16	1	690	2	N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	-0-					-0-
02	754	N	665	-0-	-89	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	18	1	801	2	N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

11	690	N	583	-0-	-107	-0-	12	1	571	2	N	-0-					-0-
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	11	1	530	2	N	-0-					-0-
02	551	N	484	-0-	-67	-0-	10	1	474	2	N	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	12	1	504	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

11	900	X	804	-0-	-96	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-
12	930	X	800	-0-	-130	-0-	18	1	782	2	N	-0-					-0-
01	837	X	734	-0-	-103	-0-	16	1	718	2	N	-0-					-0-
02	783	X	718	-0-	-65	-0-	15	1	703	2	N	-0-					-0-
03	837	X	641	-0-	-196	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
04	810	X	679	-0-	-131	-0-	16	1	663	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	2	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	8	1	371	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	523	2	N	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

11	390	N	325	-0-	-65	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	8	1	357	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	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 #: 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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	14	1	644	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	16	1	715	2	N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	8	1	376	2	N	-0-					-0-
04	540	N	264	-0-	-276	-0-	6	1	258	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
11	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	26	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	30	1	1291	2	N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	-0-					-0-
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	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
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	2	N	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-	-67	-0-	11	1	480	2	N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	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
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	701	2	N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	16	1	698	2	N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	730	2	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	726	2	N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	16	1	679	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
11	420	X	416	-0-	-4	-0-	9	1	407	2	N	-0-					-0-
12	434	X	408	-0-	-26	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
01	434	X	359	-0-	-75	-0-	8	1	351	2	N	-0-					-0-
02	406	X	376	-0-	-30	-0-	8	1	368	2	N	-0-					-0-
03	434	X	424	-0-	-10	-0-	9	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420	X	414	-0-	-6	-0-	10	1	404	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
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	8	1	394	2	N	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	N	-0-					-0-
02	377	X	348	-0-	-29	-0-	8	1	340	2	N	-0-					-0-
03	496	X	312	-0-	-184	-0-	7	1	305	2	N	-0-					-0-
04	480	X	338	-0-	-142	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-

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
11	660	N	323	-0-	-337	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
12	651	N	325	-0-	-326	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
01	806	N	337	-0-	-469	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	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 #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	X	683	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	N	-0-					-0-
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	N	-0-					-0-
01	744	X	95	-0-	-649	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
02	696	X	20	-0-	-676	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	3	-0-	-687	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	10	1	455	2	N	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	10	1	446	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
02	464	N	378	-0-	-86	-0-	8	1	370	2	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	181	-0-	-329	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	14	1	673	2	N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	16	1	673	2	N	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	12	1	543	2	N	-0-					-0-
02	667	N	661	-0-	-6	-0-	14	1	647	2	N	-0-					-0-
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	13	1	569	2	N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	12	1	502	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	N	-0-					192
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	N	-0-					192
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	N	-0-					192
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	8	1	360	2	N	-0-					192
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	N	6					198
							7	9									
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	494	-0-	-46	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
12	651	X	464	-0-	-187	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
01	651	X	396	-0-	-255	-0-	8	1	388	2	N	-0-					-0-
02	609	X	309	-0-	-300	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
03	589	X	91	-0-	-498	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	480	X	208	-0-	-272	-0-	5	1	203	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
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

11	1260	X	873	-0-	-387	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	628	-0-	-674	-0-	14	1	614	2	N	-0-					-0-
01	775	X	635	-0-	-140	-0-	13	1	622	2	N	-0-					-0-
02	841	X	699	-0-	-142	-0-	15	1	684	2	N	-0-					-0-
03	899	X	804	-0-	-95	-0-	18	1	786	2	N	-0-					-0-
04	870	X	731	-0-	-139	-0-	17	1	714	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

11	960	N	881	-0-	-79	-0-	19	1	862	2	N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	21	1	905	2	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	19	1	887	2	N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	19	1	872	2	N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	19	1	854	2	N	-0-					-0-
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	17	1	737	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

11	2040	X	1217	-0-	-823	-0-	26	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1436	-0-	-548	-0-	32	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	1361	-0-	-158	-0-	29	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	29	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	29	1	1213	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

11	1350	X	858	-0-	-492	-0-	18	1	840	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	25	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	805	-0-	-342	-0-	17	1	788	2	N	-0-					-0-
02	928	X	908	-0-	-20	-0-	19	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	1038	-0-	-47	-0-	23	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	1046	-0-	-4	-0-	24	1	1022	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

11	480	N	349	-0-	-131	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	7	1	343	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	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
11	750	X	744	-0-	-6	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
12	930	X	795	-0-	-135	-0-	18	1	777	2	N	-0-					-0-
01	930	X	745	-0-	-185	-0-	16	1	729	2	N	-0-					-0-
02	870	X	693	-0-	-177	-0-	15	1	678	2	N	-0-					-0-
03	806	X	679	-0-	-127	-0-	15	1	664	2	N	-0-					-0-
04	780	X	719	-0-	-61	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

11	803	X	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	N	-0-					-0-
12	837	X	805	-0-	-32	-0-	18	1	787	2	N	-0-					-0-
01	837	X	686	-0-	-151	-0-	15	1	671	2	N	-0-					-0-
02	783	X	700	-0-	-83	-0-	15	1	685	2	N	-0-					-0-
03	837	X	649	-0-	-188	-0-	14	1	635	2	N	-0-					-0-
04	810	X	483	-0-	-327	-0-	11	1	472	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

11	330	N	247	-0-	-83	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

11	720	X	524	-0-	-196	-0-	11	1	513	2	N	-0-					-0-
12	651	X	486	-0-	-165	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-
01	527	X	463	-0-	-64	-0-	10	1	453	2	N	-0-					-0-
02	493	X	432	-0-	-61	-0-	9	1	423	2	N	-0-					-0-
03	527	X	485	-0-	-42	-0-	11	1	474	2	N	-0-					-0-
04	510	X	490	-0-	-20	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

11	690	X	557	-0-	-133	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
12	620	X	567	-0-	-53	-0-	13	1	554	2	N	-0-					-0-
01	620	X	541	-0-	-79	-0-	11	1	530	2	N	-0-					-0-
02	580	X	530	-0-	-50	-0-	11	1	519	2	N	-0-					-0-
03	589	X	522	-0-	-67	-0-	12	1	510	2	N	-0-					-0-
04	570	X	553	-0-	-17	-0-	13	1	540	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

11	720	N	266	-0-	-454	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
12	558	N	305	-0-	-253	-0-	7	1	298	2	N	-0-					-0-
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

11	480	N	233	-0-	-247	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	5	1	230	2	N	-0-					-0-
01	496	N	241	-0-	-255	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	5	1	226	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
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	440	-0-	-70	-0-	9	1	431	2	N	-0-					-0-
12	496	X	432	-0-	-64	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
01	465	X	435	-0-	-30	-0-	9	1	426	2	N	-0-					-0-
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
03	465	X	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
*04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1197	-0-	-153	-0-	25	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1226	-0-	-169	-0-	28	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1118	-0-	-277	-0-	24	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1218	X	1014	-0-	-204	-0-	22	1	992	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1120	-0-	-151	-0-	25	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1099	-0-	-101	-0-	25	1	1074	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	667	-0-	-323	-0-	14	1	653	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	691	-0-	-332	-0-	16	1	675	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	688	-0-	-335	-0-	15	1	673	2	N	-0-					-0-
02	725	X	640	-0-	-85	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
03	713	X	678	-0-	-35	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
04	660	X	654	-0-	-6	-0-	15	1	639	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	210	-0-	-30	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
12	248	X	210	-0-	-38	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
02	203	X	189	-0-	-14	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
03	217	X	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
04	210	X	195	-0-	-15	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	23	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1239	-0-	-94	-0-	28	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	794	-0-	-539	-0-	17	1	777	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	937	-0-	-310	-0-	20	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	810	-0-	-492	-0-	18	1	792	2	N	-0-					-0-
*04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	33	1	1421	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	254	-0-	-16	-0-	5	1	249	2	N	-0-					-0-
12	434	X	266	-0-	-168	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
01	434	X	261	-0-	-173	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-
02	406	X	229	-0-	-177	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					-0-
*04	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	36	1	1528	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
11	1050	X	782	-0-	-268	-0-	16	1	766	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	728	-0-	-295	-0-	16	1	712	2	N	-0-					-0-
01	992	X	818	-0-	-174	-0-	17	1	801	2	N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	20	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1060	2	N	-0-					-0-
*04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	23	1	967	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

11	900	X	705	-0-	-195	-0-	15	1	690	2	N	-0-					-0-
12	930	X	595	-0-	-335	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-
01	806	X	326	-0-	-480	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
02	754	X	629	-0-	-125	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
03	806	X	687	-0-	-119	-0-	15	1	672	2	N	-0-					-0-
*04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

11	960	X	802	-0-	-158	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-
12	961	X	844	-0-	-117	-0-	19	1	825	2	N	-0-					-0-
01	961	X	855	-0-	-106	-0-	18	1	837	2	N	-0-					-0-
02	899	X	720	-0-	-179	-0-	15	1	705	2	N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	20	1	903	2	N	-0-					-0-
*04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

11	840	X	766	-0-	-74	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
12	775	X	758	-0-	-17	-0-	17	1	741	2	N	-0-					-0-
01	806	X	741	-0-	-65	-0-	16	1	725	2	N	-0-					-0-
02	754	X	684	-0-	-70	-0-	15	1	669	2	N	-0-					-0-
03	806	X	745	-0-	-61	-0-	16	1	729	2	N	-0-					-0-
04	780	X	692	-0-	-88	-0-	16	1	676	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	10	1	447	2	N	-0-					-0-
02	464	N	425	-0-	-39	-0-	9	1	416	2	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	7	1	302	2	N	-0-					-0-
02	348	N	276	-0-	-72	-0-	6	1	270	2	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	6	1	271	2	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	N	-0-					-0-
12	651	X	637	-0-	-14	-0-	14	1	623	2	N	-0-					-0-
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	21	1	968	2	N	-0-					-0-
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	19	1	890	2	N	-0-					-0-
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	N	-0-					-0-
04	960	X	901	-0-	-59	-0-	21	1	880	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

11	630	N	625	-0-	-5	-0-	13	1	612	2	N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	14	1	588	2	N	-0-					-0-
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	12	1	549	2	N	-0-					-0-
02	609	N	545	-0-	-64	-0-	12	1	533	2	N	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	13	1	562	2	N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

11	600	X	506	-0-	-94	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	N	-0-					-0-
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	18	1	818	2	N	-0-					-0-
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	14	1	634	2	N	-0-					-0-
03	961	X	560	-0-	-401	-0-	12	1	548	2	N	-0-					-0-
04	930	X	591	-0-	-339	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

11	1080	X	1048	-0-	-32	-0-	22	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	1049	-0-	-67	-0-	24	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	21	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	914	-0-	-130	-0-	20	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	1002	-0-	-83	-0-	22	1	980	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	936	-0-	-114	-0-	22	1	914	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	N	-0-					-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	17	1	752	2	N	-0-					-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	15	1	686	2	N	-0-					-0-
02	754	N	605	-0-	-149	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-
03	775	N	584	-0-	-191	-0-	13	1	571	2	N	-0-					-0-
04	690	N	529	-0-	-161	-0-	12	1	517	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

11	1140	X	1096	-0-	-44	-0-	23	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	1073	-0-	-105	-0-	24	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	1006	-0-	-172	-0-	21	1	985	2	N	-0-					-0-
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1130	-0-	-17	-0-	25	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	1038	-0-	-72	-0-	24	1	1014	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
11	810	X	717	-0-	-93	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-
12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	49	1	2106	2	N	-0-					-0-
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	34	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	42	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2017	-0-	-83	-0-	46	1	1971	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	824	-0-	-46	-0-	17	1	807	2	N	-0-					-0-
12	899	X	812	-0-	-87	-0-	18	1	794	2	N	-0-					-0-
01	899	X	784	-0-	-115	-0-	17	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	23	1	1031	2	N	-0-					-0-
*04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1064	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	730	-0-	-50	-0-	15	1	715	2	N	-0-					-0-
12	806	X	725	-0-	-81	-0-	16	1	709	2	N	-0-					-0-
01	806	X	682	-0-	-124	-0-	14	1	668	2	N	-0-					-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	20	1	903	2	N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	20	1	908	2	N	-0-					-0-
*04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	20	1	859	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

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

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	N	-0-					-0-
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	2	N	-0-					-0-
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
02	812	X	658	-0-	-154	-0-	14	1	644	2	N	-0-					-0-
03	868	X	639	-0-	-229	-0-	14	1	625	2	N	-0-					-0-
04	840	X	662	-0-	-178	-0-	15	1	647	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	998	X	998	-0-	-0-	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
01	861	X	861	-0-	-0-	-0-	18	1	843	2	N	-0-					-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	22	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1116	2	N	-0-					-0-
*04	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	231	-0-	-549	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-
12	806	X	274	-0-	-532	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-
01	806	X	258	-0-	-548	-0-	5	1	253	2	N	-0-					-0-
02	696	X	228	-0-	-468	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
03	620	X	154	-0-	-466	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
04	270	X	98	-0-	-172	-0-	2	1	96	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
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	-0-					-0-
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	N	-0-					-0-
02	551	X	460	-0-	-91	-0-	10	1	450	2	N	-0-					-0-
03	589	X	528	-0-	-61	-0-	12	1	516	2	N	-0-					-0-
04	570	X	522	-0-	-48	-0-	12	1	510	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-					-0-
12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	N	-0-					-0-
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-					-0-
02	558	X	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	N	-0-					-0-
03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	N	-0-					-0-
*04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

11	1200	X	450	-0-	-750	-0-	9	1	441	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	435	-0-	-805	-0-	10	1	425	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	423	-0-	-786	-0-	9	1	414	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	412	-0-	-661	-0-	9	1	403	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	436	-0-	-649	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
04	450	X	436	-0-	-14	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

11	810	X	189	-0-	-621	-0-	4	1	185	2	N	-0-					-0-
12	837	X	521	-0-	-316	-0-	12	1	509	2	N	-0-					-0-
01	837	X	678	-0-	-159	-0-	14	1	664	2	N	-0-					-0-
02	754	X	514	-0-	-240	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
03	775	X	391	-0-	-384	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
04	660	X	388	-0-	-272	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-					-0-
12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	N	-0-					-0-
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-					-0-
02	957	X	886	-0-	-71	-0-	19	1	867	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	975	-0-	-48	-0-	22	1	953	2	N	-0-					-0-
04	990	X	989	-0-	-1	-0-	23	1	966	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	17	1	811	2	N	-0-					-0-
12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
01	571	X	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	N	-0-					-0-
02	812	X	638	-0-	-174	-0-	14	1	624	2	N	-0-					-0-
03	868	X	660	-0-	-208	-0-	15	1	645	2	N	-0-					-0-
04	840	X	643	-0-	-197	-0-	15	1	628	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	2	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	457	2	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	N	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	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
11	390	X	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
12	403	X	116	-0-	-287	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
01	403	X	102	-0-	-301	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
02	348	X	79	-0-	-269	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
03	341	X	85	-0-	-256	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
04	120	X	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	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
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	2	N	-0-					-0-
12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	N	-0-					-0-
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	N	-0-					-0-
02	493	X	354	-0-	-139	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
03	527	X	470	-0-	-57	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
04	510	X	449	-0-	-61	-0-	10	1	439	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
11	540	X	472	-0-	-68	-0-	10	1	462	2	N	-0-					-0-
12	558	X	472	-0-	-86	-0-	11	1	461	2	N	-0-					-0-
01	558	X	443	-0-	-115	-0-	9	1	434	2	N	-0-					-0-
02	522	X	310	-0-	-212	-0-	7	1	303	2	N	-0-					-0-
03	558	X	291	-0-	-267	-0-	6	1	285	2	N	-0-					-0-
04	480	X	404	-0-	-76	-0-	9	1	395	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
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	14	1	646	2	N	-0-					187
12	806	N	582	-0-	-224	-0-	13	1	569	2	N	-0-					187
01	806	N	561	-0-	-245	-0-	12	1	549	2	N	-0-					187
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	13	1	597	2	N	-0-					187
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					187
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	3	3	8			187
							3	9									

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
11	840	X	730	-0-	-110	-0-	15	1	715	2	N	-0-					-0-
12	868	X	417	-0-	-451	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
01	868	X	707	-0-	-161	-0-	15	1	692	2	N	-0-					-0-
02	783	X	635	-0-	-148	-0-	14	1	621	2	N	-0-					-0-
03	806	X	623	-0-	-183	-0-	14	1	609	2	N	-0-					-0-
04	720	X	688	-0-	-32	-0-	16	1	672	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
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	337	1	2260	3	Y	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2585	-0-	2585	2585	350	1	2235	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2438	-0-	2438	5023	311	1	2127	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2572	-0-	2572	7595	325	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2524	-0-	2524	10119	380	1	2144	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
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	69	-0-	69	69	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	56	-0-	56	125	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	42	-0-	42	167	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	594	1	3985	3	Y	-0-					-0-
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	429	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	3340	-0-	3340	3340	452	1	2888	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	3047	-0-	3047	6387	389	1	2658	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	3176	-0-	3176	9563	402	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	3114	-0-	3114	12677	468	1	2646	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

11	3660 X	3071	-0-	-589	-0-	398	1	2673	3	Y	-0-					-0-
12	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	429	1	2971	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	3651	-0-	3651	3651	494	1	3157	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	3244	-0-	3244	6895	414	1	2830	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	3205	-0-	3205	10100	405	1	2800	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	3176	-0-	3176	13276	478	1	2698	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

11	9270 X	8089	-0-	-1181	-0-	1049	1	7040	3	Y	-0-					-0-
12	9300 X	8099	-0-	-1201	-0-	1022	1	7077	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	8821	-0-	8821	8821	1194	1	7627	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	8368	-0-	8368	17189	1067	1	7301	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	8761	-0-	8761	25950	1108	1	7653	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	8130	-0-	8130	34080	1223	1	6907	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

11	7500 X	6876	-0-	-624	-0-	891	1	5985	3	Y	-0-					-0-
12	7688 X	6859	-0-	-829	-0-	866	1	5993	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	7341	-0-	7341	7341	994	1	6347	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	6922	-0-	6922	14263	883	1	6039	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	7194	-0-	7194	21457	910	1	6284	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	6938	-0-	6938	28395	1044	1	5894	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	268	-0-	268	268	36	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	237	-0-	237	505	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	201	-0-	201	706	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	188	-0-	188	894	28	1	160	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	210	1	1408	3	N	-0-					-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	178	1	1232	3	N	-0-					-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	216	1	1377	3	N	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	202	1	1385	3	N	-0-					-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	211	1	1455	3	N	-0-					-0-
*04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	243	1	1374	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
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	179	-0-	179	179	24	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	596	-0-	596	775	76	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	765	-0-	765	1540	97	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	716	-0-	716	2256	108	1	608	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	147	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	134	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1102	-0-	1102	1102	149	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1037	-0-	1037	2139	132	1	905	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1100	-0-	1100	3239	139	1	961	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1058	-0-	1058	4297	159	1	899	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

11	3930 X	3671	-0-	-259	-0-	476	1	3195	3	Y	-0-					-0-
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	476	1	3296	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	4173	-0-	4173	4173	565	1	3608	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	3507	-0-	3507	7680	447	1	3060	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	3749	-0-	3749	11429	474	1	3275	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	3570	-0-	3570	14999	537	1	3033	3	Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

*07	3100 N	3324	-0-	224	224	210	1	3114	3	N	-0-					-0-
*08	3100 N	3765	-0-	665	889	234	1	3531	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2759	-0-	-241	648	169	1	2590	3	N	-0-					-0-
*10	3756 X	3108	-0-	-648	-0-	186	1	2922	3	N	-0-					-0-
11	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	140	1	2535	3	N	-0-					-0-
12	2945 X	2572	-0-	-373	-0-	164	1	2408	3	N	-0-					-0-
01	2945 X	2616	-0-	-329	-0-	170	1	2446	3	N	-0-					-0-
02	2755 X	2528	-0-	-227	-0-	154	1	2374	3	N	-0-					-0-
03	2945 X	2448	-0-	-497	-0-	158	1	2290	3	N	-0-					-0-
04	2670 X	2234	-0-	-436	-0-	190	1	2044	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

*07	T. A.	6681	-0-	6681	6681	422	1	6259	3	N	-0-					-0-
*08	T. A.	11474	-0-	11474	18155	714	1	10760	3	N	-0-					-0-
09	T. A.	7117	-0-	7117	25272	437	1	6680	3	N	-0-					-0-
*10	33984 X	8712	-0-	-25272	-0-	521	1	8191	3	N	-0-					-0-
11	11340 X	5673	-0-	-5667	-0-	297	1	5376	3	N	-0-					-0-
12	11718 X	5270	-0-	-6448	-0-	336	1	4934	3	N	-0-					-0-
01	11718 X	5817	-0-	-5901	-0-	378	1	5439	3	N	-0-					-0-
02	8149 X	4923	-0-	-3226	-0-	300	1	4623	3	N	-0-					-0-
03	8711 X	6431	-0-	-2280	-0-	414	1	6017	3	N	-0-					-0-
*04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	610	1	6553	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
*07	6479	X	5686	-0-	-793	-0-	359	1	5327	3	N	-0-			-0-
*08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	605	1	9124	3	N	-0-			-0-
09	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	453	1	6933	3	N	-0-			-0-
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	460	1	7233	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	7052	-0-	-328	-0-	369	1	6683	3	N	-0-			-0-
12	7626	X	6832	-0-	-794	-0-	436	1	6396	3	N	-0-			-0-
01	7626	X	7037	-0-	-589	-0-	458	1	6579	3	N	-0-			-0-
02	7134	X	6430	-0-	-704	-0-	391	1	6039	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	6849	-0-	-777	-0-	441	1	6408	3	N	-0-			-0-
04	7050	X	6644	-0-	-406	-0-	565	1	6079	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

*07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	476	1	7061	3	N	-0-			-0-
*08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	364	1	5487	3	N	-0-			-0-
09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	331	1	5064	3	N	-0-			-0-
10	7595	X	5619	-0-	-1976	-0-	336	1	5283	3	N	-0-			-0-
11	7350	X	5116	-0-	-2234	-0-	268	1	4848	3	N	-0-			-0-
12	7595	X	5318	-0-	-2277	-0-	339	1	4979	3	N	-0-			-0-
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	399	1	5738	3	N	-0-			-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	338	1	5210	3	N	-0-			-0-
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	355	1	5161	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5129	-0-	-811	-0-	437	1	4692	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	203	1	3013	3	N	-0-			-0-
*08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	272	1	4101	3	N	-0-			-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	176	1	2696	3	N	-0-			-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	219	1	3451	3	N	-0-			-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	171	1	3105	3	N	-0-			-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	206	1	3024	3	N	-0-			-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	214	1	3070	3	N	-0-			-0-
02	2929	X	2738	-0-	-191	-0-	167	1	2571	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	172	1	2492	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2410	-0-	-620	-0-	205	1	2205	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	3	N	-0-			-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	3	N	-0-			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	852	-0-	-264	-0-	54	1	798	3	N	-0-			-0-
01	930	N	860	-0-	-70	-0-	55	1	805	3	N	-0-			-0-
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	43	1	675	3	N	-0-			-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	52	1	738	3	N	-0-			-0-
04	840	N	711	-0-	-129	-0-	61	1	650	3	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3100	N	3545	-0-	445	445	224	1	3321	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	4033	-0-	933	1378	251	1	3782	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3130	-0-	130	1508	192	1	2938	3	N	-0-					-0-
*10	4471	X	2963	-0-	-1508	-0-	177	1	2786	3	N	-0-					-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	152	1	2761	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	171	1	2505	3	N	-0-					-0-
01	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	169	1	2437	3	N	-0-					-0-
02	2610	X	2065	-0-	-545	-0-	126	1	1939	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	142	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	1989	-0-	-711	-0-	169	1	1820	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

*08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	3	N	-0-					-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	256	1	3911	3	N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	233	1	3663	3	N	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	207	1	3751	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	2698	-0-	-1239	-0-	172	1	2526	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	1639	-0-	-2298	-0-	107	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	2599	-0-	-1084	-0-	158	1	2441	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3249	-0-	-688	-0-	209	1	3040	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	2466	-0-	-1344	-0-	210	1	2256	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	105	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4138	-0-	1138	1138	254	1	3884	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	4064	-0-	964	2102	243	1	3821	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3487	-0-	487	2589	183	1	3304	3	N	-0-					-0-
12	5109	X	2520	-0-	-2589	-0-	161	1	2359	3	N	-0-					-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	174	1	2501	3	N	-0-					-0-
02	2233	X	2068	-0-	-165	-0-	126	1	1942	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	1990	-0-	-397	-0-	128	1	1862	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	179	1	1927	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	323	1	5863	3	N	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	362	1	5309	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5508	-0-	-10	-0-	358	1	5150	3	N	-0-					-0-
02	5162	X	3595	-0-	-1567	-0-	219	1	3376	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	3579	-0-	-1939	-0-	231	1	3348	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	2151	-0-	-3189	-0-	183	1	1968	3	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

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

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	566	1	9012	2	N	53					360
							58	9									
12	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	582	1	8631	2	N	46	182	1			224
							51	9									
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	435	1	6991	2	N	53					277
							58	9									
02	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	549	1	8595	2	N	82					359
							90	9									
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	560	1	8474	2	N	53	181	1			231
							58	9									
*04	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	557	1	8510	2	N	79					310
							87	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

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

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2 9	N	2		2
12	1581 X	139	-0-	-1442	-0-	139	2		N	-0-		2
01	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2		N	-0-		2
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		2
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-		2
04	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2		N	-0-		2

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	162	1	2171	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2790	X	963	-0-	-1827	-0-	28	1	935	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	1108	-0-	-1415	-0-	18	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2398	-0-	-144	-0-	171	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1948	-0-	-392	-0-	213	1	1735	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1115	1	990	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	922	-0-	-1465	-0-	40	1	882	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1832	-0-	-400	-0-	297	1	1535	2	N	-0-					-0-
02	2030	N	920	-0-	-1110	-0-	93	1	827	2	N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	244	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	181	1	1337	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1					1
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					1
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					1
02	1537	N	1306	-0-	-231	-0-	1306	2			N	-0-					1
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					1
04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			N	-0-					1

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	N	-0-					-0-
12	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					1
12	2542	N	297	-0-	-2245	-0-	297	2			N	-0-					1
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					1
02	1421	N	1274	-0-	-147	-0-	1274	2			N	-0-					1
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					1
04	2790	N	763	-0-	-2027	-0-	763	2			N	-0-					1

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	174	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1276	-0-	-1142	-0-	37	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	1374	-0-	-888	-0-	22	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	156	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2152	-0-	-188	-0-	236	1	1916	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	2	N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	203	N	23	-0-	-180	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	3	1	872	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	841	N	231	-0-	-610	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	301	-0-	-869	-0-	301	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	3	1	709	2	N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	696	N	209	-0-	-487	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	514	-0-	-536	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	5	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	764	-0-	-786	-0-	2	1	762	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	607	-0-	-669	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7253	2	2	9	N	2					2
12	7533	X	587	-0-	-6946	-0-	587	2			N	-0-					2
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					2
02	7047	X	6910	-0-	-137	-0-	6910	2			N	-0-					2
03	7502	X	6862	-0-	-640	-0-	6862	2			N	-0-					2
04	7770	X	5357	-0-	-2413	-0-	5357	2			N	-0-					2

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	1696	1	1506	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	740	-0-	-3197	-0-	32	1	708	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2355	-0-	-1582	-0-	382	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	1571	-0-	-1793	-0-	159	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	430	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2307	-0-	-903	-0-	275	1	2032	2	N	-0-					-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
11	3000	N	4440	-0-	1440	8497	309	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	9804	X	1307	-0-	-8497	-0-	37	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	1478	-0-	-581	-0-	23	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	290	1	3778	2	N	-0-					-0-
*04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	332	1	2698	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

11	2880	X	2509	-0-	-371	-0-	10	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1284	-0-	-1754	-0-	3	1	1281	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	640	-0-	-1796	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2409	-0-	-195	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1677	-0-	-843	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	661	-0-	-734	-0-	1	1	660	2	N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	470	-0-	-574	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	840	-0-	-330	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	554	-0-	-593	-0-	1	1	553	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	939	-0-	-270	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	349	-0-	-695	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	900	N	421	-0-	-479	-0-	421	2			N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

11	7320	X	7094	-0-	-226	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	3686	-0-	-3878	-0-	3683	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6156	-0-	-862	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6432	-0-	-1070	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	5779	-0-	-2501	-0-	5778	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1827	-0-	-1273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2069	-0-	-831	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2283	-0-	-817	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1290	-0-	-1710	-0-	1290	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
11	1260	N	725	-0-	-535	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	900	N	682	-0-	-218	-0-	682	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

11	2700	X	1296	-0-	-1404	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1197	-0-	-1593	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	580	N	466	-0-	-114	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

11	1710	N	757	-0-	-953	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	465	-0-	-744	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	898	-0-	-782	-0-	898	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

11	1980	N	1437	-0-	-543	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	657	-0-	-1141	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1852	-0-	-287	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1219	-0-	-581	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

11	5250	X	3115	-0-	-2135	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	2061	-0-	-3364	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4797	-0-	-690	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4944	-0-	-189	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4584	-0-	-903	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12	527	N	173	-0-	-354	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2	N	-0-			-0-
02	406	N	381	-0-	-25	-0-	381	2	N	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

11	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2	N	-0-			-0-
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2	N	-0-			-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5253	-0-	-897	-0-	197	1	4953	2	N	94					346
							103	9									
12	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	205	1	5024	2	N	108	180	1			274
							119	9									
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	276	1	5275	2	N	240	180	1			334
							264	9									
02	5307	X	5303	-0-	-4	-0-	4942	1	361	9	N	328	358	1			304
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	51	1	5186	2	N	397	357	1			344
							437	9									
04	5640	X	5418	-0-	-222	-0-	265	1	4788	2	N	332	360	1			316
							344	8	365	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	587	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	52	1	516	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
01	682	X	562	-0-	-120	-0-	41	1	521	3	Y	-0-	5	1			1
02	638	X	566	-0-	-72	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					1
03	682	X	534	-0-	-148	-0-	39	1	494	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	630	X	590	-0-	-40	-0-	35	1	554	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	723	-0-	-207	-0-	66	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	62	1	745	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	49	1	624	3	Y	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	771	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	48	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	445	-0-	-206	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	531	-0-	-49	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	65	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	243	-0-	-842	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	823	-0-	-262	-0-	60	1	763	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	860	-0-	-97	-0-	66	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	65	1	825	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	41	1	654	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1208	3	Y	19	33	1	1	8	20
							21	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	1121	3	Y	44	63	1	1	8	-0-
							48	9									
01	1240	X	850	-0-	-390	-0-	89	1	715	3	Y	42	34	1	1	8	7
							46	9									
02	1276	X	1103	-0-	-173	-0-	107	1	965	3	Y	28	23	1			12
							31	9									
03	1364	X	694	-0-	-670	-0-	64	1	608	3	Y	20	29	1			3
							22	9									
04	1320	X	654	-0-	-666	-0-	87	1	545	3	Y	20					23
							22	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					1
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					1
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					1
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					1
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					1

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	183	-0-	-107	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	741	-0-	-561	-0-	67	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	714	-0-	-402	-0-	52	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	49	1	614	3	Y	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	15	3	Y	5					5
							6	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	2	1			3
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					3
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3

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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	127	1	507	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	140	1	534	3	Y	-0-					15
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	149	1	455	3	Y	-0-					15
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	106	1	445	3	Y	-0-					15
03	589	N	428	-0-	-161	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					15
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	92	1	393	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	51	3	28	9	Y	25					38
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	13	1	8			50
							14	9									
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	32	3	Y	1	26	1	1	8	24
							1	9									
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					24
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					24
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	1	1	8			24
							1	9									

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
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	63	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	79	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	82	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	99	1	904	3	Y	-0-					-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-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
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	177	3	55	9	N	50	35	1			38
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	219	3	N	12	25	1			25
							13	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	245	3	63	9	N	57	82	1			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	N	23					23
							25	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	19	1	671	3	N	81	93	1			11
							89	9									
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	11					22
							12	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	23	1	533	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	28	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	Y	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					11
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	27	1	622	3	Y	-0-					11
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	3	Y	-0-					11
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	Y	-0-					11
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					11
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	612	3	Y	-0-					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
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					11
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	25	1	596	3	Y	-0-					11
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	Y	-0-					11
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	565	3	Y	-0-					11
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-					11
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					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
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	73	1	729	3	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	505	-0-	-301	-0-	37	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	411	-0-	-519	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	341	N	149	-0-	-192	-0-	4	1	145	3	N	-0-					-0-
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
02	203	N	109	-0-	-94	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	945	-0-	-1185	-0-	62	1	883	3	Y	-0-					15
12	2201	X	397	-0-	-1804	-0-	36	1	361	3	Y	-0-					15
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	125	1	1592	3	Y	-0-					15
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	3	Y	-0-					15
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-					15
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	108	1	1722	3	Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	108	1	1078	3	Y	22	1	8			21
							24	9									
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	74	1	944	3	Y	-0-					21
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	67	1	800	3	Y	2					23
							2	9									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	830	3	Y	2					25
							2	9									
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	Y	1	1	8			25
							1	9									

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
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	54	1	771	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	59	1	594	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	525	-0-	-374	-0-	38	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	47	1	597	3	Y	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	86	1	744	3	N	-0-					21
12	930	N	900	-0-	-30	-0-	127	1	766	3	N	6	1	8			26
							7	9									
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	106	1	767	3	N	-0-					26
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	120	1	734	3	N	-0-					26
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	789	3	N	1	1	8			26
							1	9									
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	772	3	N	6					32
							7	9									

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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	38	1	233	3	Y	-0-					1
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	3	Y	-0-					1
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	34	1	190	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					1

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
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	88	1	1268	3	Y	32					47
							35	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	135	1	1347	3	Y	19					66
							21	9									
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	1195	3	Y	-0-	47	1			19
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	3	Y	2					21
							2	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	934	3	Y	-0-					21
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	3	Y	-0-					21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-			2
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	64	1	385	3	Y	-0-			2
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	54	1	392	3	Y	-0-			2
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62	1	380	3	Y	-0-			2
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	61	1	348	3	Y	-0-			2
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	449	3	Y	-0-			2

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	118	-0-	118	118	9	1	109	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	102	-0-	102	220	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	102	-0-	102	322	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
*04	416 X	94	-0-	-322	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	93	1	803	3	Y	-0-			10
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	-0-			10
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	117	1	847	3	Y	-0-			10
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	830	3	Y	-0-			10
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	151	1	853	3	Y	-0-			10
*04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	116	1	834	3	Y	-0-			10

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	8			29
						9	9							
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	Y	-0-			29
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			29
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	5	1	29	3	Y	-0-			29
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			29
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	2			31
						2	9							

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	161	1	641	3	Y	-0-			8
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	155	1	593	3	Y	-0-			8
01	1023 N	675	-0-	-348	-0-	166	1	509	3	Y	-0-			8
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	181	1	758	3	Y	-0-			8
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	48	1	639	3	Y	-0-			8
*04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	3	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	126	1	1087	3	Y	-0-					4
12	1488 N	1180	-0-	-308	-0-	167	1	1013	3	Y	-0-					4
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	1010	3	Y	-0-					4
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	165	1	1012	3	Y	-0-					4
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	184	1	1038	3	Y	-0-					4
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	128	1	923	3	Y	-0-					4

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

11	1950 X	1492	-0-	-458	-0-	97	1	1395	3	Y	-0-					1
12	2015 X	1322	-0-	-693	-0-	120	1	1202	3	Y	-0-					1
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	3	Y	-0-					1
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	119	1	1437	3	Y	-0-					1
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	3	Y	-0-					1
*04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	3	Y	-0-					1

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	321	3	74	9	Y	67	113	1	1 8		2
12	310 N	243	-0-	-67	-0-	6	1	124	3	Y	103	95	1	1 8		9
						113	9									
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	207	3	144	9	Y	131	132	1			8
02	377 N	169	-0-	-208	-0-	89	3	80	9	Y	73	51	1			30
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	3	1	119	3	Y	78	63	1			45
						86	9									
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	5	1	171	3	Y	93	62	1			76
						102	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

11	1290 X	876	-0-	-414	-0-	52	1	804	3	Y	18	35	1			23
						20	9									
12	1116 X	750	-0-	-366	-0-	67	1	633	3	Y	45	68	1			-0-
						50	9									
01	961 N	543	-0-	-418	-0-	55	1	442	3	Y	42	34	1			8
						46	9									
02	841 N	731	-0-	-110	-0-	70	1	630	3	Y	28	23	1			13
						31	9									
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	69	1	658	3	Y	20	28	1			5
						22	9									
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	452	3	Y	20					25
						22	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	1					1
						1	9									
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					6
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					6
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					6
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					6
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					6
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					7
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	54	1	325	3	Y	3	1	8			9
							3	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	406	N	245	-0-	-161	-0-	34	1	210	3	Y	1					10
							1	9									
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	44	1	249	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	31	1	221	3	Y	-0-					5

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	65	1			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	25	1			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	49	1			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	73	1			11

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					4
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	64	1	387	3	Y	1					5
							1	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	2					7
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	73	1	444	3	Y	2					9
							2	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	63	1	453	3	Y	-0-					2

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1285	3	31	9	Y	28	24	1	1	8	13
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1070	3	Y	24	22	1	1	8	14
							26	9									
01	1147	N	663	-0-	-484	-0-	651	3	12	9	Y	11	19	1	1	8	5
02	1276	N	217	-0-	-1059	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					5
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	29	1	1038	3	Y	29	18	1	1	8	15
							32	9									
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	13	18	1			10
							14	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	2					8
							2	9									
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					8
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					8
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					8
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					8
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	2					10
							2	9									

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	-0-					14
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	38	1	227	3	Y	2					16
							2	9									
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	23	1	169	3	Y	2					18
							2	9									
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	35	1	216	3	Y	2					20
							2	9									
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	34	1	195	3	Y	1	9	1			12
							1	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					12

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
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	993	-0-	-123	-0-	44	1	948	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	975	-0-	-165	-0-	29	1	946	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	2					7
							2	9									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					7
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					7
02	116	N	86	-0-	-30	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					7
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					7
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	2					9
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	99	1	857	3	Y	-0-					3
12	1085	N	806	-0-	-279	-0-	114	1	692	3	Y	-0-					3
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	98	1	709	3	Y	-0-					3
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	118	1	724	3	Y	-0-					3
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	99	1	557	3	Y	-0-					3
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	92	1	660	3	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	21					21
							23	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					21
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	1					22
							1	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	1					23
							1	9									
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					23

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					5
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	39	3	Y	11					16
							12	9									
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					16
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					16
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					16
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					16

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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					12
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	8			12
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					12
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	3			Y	-0-					12
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					12
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					12

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	120	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	152	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	964	-0-	-307	-0-	117	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1047	-0-	-84	-0-	147	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	170	1	958	3	Y	-0-					-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1040	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1203	-0-	-177	-0-	1200	3	3	9	Y	3	8	1			-0-
12	1953	X	1501	-0-	-452	-0-	66	1	1433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1953	X	1630	-0-	-323	-0-	1629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	6	1	1869	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1577	-0-	-97	-0-	44	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	32	-0-	-402	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	77	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	85	1	477	3	Y	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1478	-0-	-52	-0-	153	1	1325	3	Y	-0-					12
12	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	204	1	1232	3	Y	1					13
							1	9									
01	1643	X	1527	-0-	-116	-0-	185	1	1341	3	Y	1					14
							1	9									
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	220	1	1345	3	Y	1					15
							1	9									
03	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	268	1	1510	3	Y	-0-	8	1			7
*04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	196	1	1408	3	Y	-0-					7

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	130	1	1128	3	Y	-0-					8
12	1612	X	1276	-0-	-336	-0-	181	1	1094	3	Y	1					9
							1	9									
01	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	164	1	1185	3	Y	2					11
							2	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	193	1	1185	3	Y	2					13
							2	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	193	1	1087	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1162	3	Y	-0-					6

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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					3
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	51	1	310	3	Y	1					4
							1	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	547	3	Y	2					6
							2	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	392	3	Y	2					8
							2	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	364	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	86	1	619	3	Y	-0-					2

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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					28
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					28
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	20					48
							22	9									
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	8	1	49	3	N	-0-					48
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	44	79	1	1	8	12
							48	9									
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	N	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	113	1	975	3	Y	48	32	1	1	8	17
							53	9									
12	1271	N	648	-0-	-623	-0-	92	1	555	3	Y	1					18
							1	9									
01	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	123	1	889	3	Y	-0-					18
02	1102	N	962	-0-	-140	-0-	135	1	827	3	Y	-0-					18
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	167	1	943	3	Y	-0-					18
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	130	1	937	3	Y	-0-					18

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	3	Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
*04	T. A.		3	-0-	3	20	3	3			Y	-0-					1

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
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	130	1	1127	3	Y	-0-					5
12	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	181	1	1093	3	Y	1					6
							1	9									
01	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	158	1	1141	3	Y	2					8
							2	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1119	3	Y	2					10
							2	9									
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	186	1	1051	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
04	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	152	1	1093	3	Y	-0-					3

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	36	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	39	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-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
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					22
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	215	3	Y	-0-					22
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	-0-					22
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					22
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	265	3	Y	-0-					22
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					22

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1904	3	35	9	Y	32	29	1			14
12	2325	N	1881	-0-	-444	-0-	81	1	1771	3	Y	26	25	1			15
							29	9									
01	2046	N	1124	-0-	-922	-0-	1111	3	13	9	Y	12	22	1			5
02	1885	N	283	-0-	-1602	-0-	1	1	282	3	Y	-0-					5
03	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	51	1	1802	3	Y	28	18	1			15
							31	9									
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	52	1	1702	3	Y	13	18	1			10
							14	9									

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
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	12					50
							13	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	68	1	413	3	Y	7					57
							8	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	12	48	1	1	8	20
							13	9									
02	464	N	431	-0-	-33	-0-	60	1	371	3	Y	-0-					20
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	67	1	380	3	Y	-0-					20
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	399	3	Y	-0-					20

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
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	Y	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 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
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1257	3	59	9	Y	54	71	1			21
12	1147	N	939	-0-	-208	-0-	37	1	806	3	Y	87	74	1			34
							96	9									
01	1147	X	853	-0-	-294	-0-	763	3	90	9	Y	82	88	1			28
02	1276	X	840	-0-	-436	-0-	3	1	793	3	Y	40	29	1			39
							44	9									
03	1364	X	683	-0-	-681	-0-	18	1	639	3	Y	24	25	1			38
							26	9									
04	1320	X	252	-0-	-1068	-0-	5	1	158	3	Y	81	86	1			33
							89	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	2	1	8			7
							2	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	1	4	1	1	8	3
							1	9									
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					3
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	853	3	Y	3	1	8			5
							3	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					1
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					1
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					1

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

11	1770	X	1558	-0-	-212	-0-	114	1	1444	3	Y	-0-					18
12	1829	X	1384	-0-	-445	-0-	115	1	1269	3	Y	-0-					18
01	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	96	1	1249	3	Y	-0-					18
02	1508	N	1507	-0-	-1	-0-	100	1	1407	3	Y	-0-					18
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	98	1	1338	3	Y	-0-					18
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	100	1	1264	3	Y	-0-					18

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 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
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	236	-0-	-291	-0-	3	1	232	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	126	-0-	-339	-0-	5	1	120	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	2					7
							2	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	2					9
							2	9									
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	114	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
02	232	N	86	-0-	-146	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					3
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					3
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	112	3	Y	1					4
							1	9									

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
11	2520	X	1562	-0-	-958	-0-	46	1	1513	3	Y	3					15
							3	9									
12	2325	X	1303	-0-	-1022	-0-	18	1	1282	3	Y	3					18
							3	9									
01	1798	N	1403	-0-	-395	-0-	60	1	1341	3	Y	2	13	1			7
							2	9									
02	1508	N	1227	-0-	-281	-0-	82	1	1145	3	Y	-0-					7
03	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	110	1	1133	3	Y	-0-					7
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	6					13
							7	9									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-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
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	171	1	679	3	Y	-0-					7
12	1395	N	518	-0-	-877	-0-	108	1	410	3	Y	-0-					7
01	1116	N	329	-0-	-787	-0-	81	1	248	3	Y	-0-					7
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	217	1	909	3	Y	-0-					7
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					7
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	171	1	726	3	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	3	N	-0-					18
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	46	1	540	3	N	12	1	8			29
							13	9									
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	47	1	743	3	N	-0-					29
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64	1	886	3	N	26					55
							29	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	906	3	N	8	56	1	1	8	6
							9	9									
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	952	3	N	2					8
							2	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					20
12	1364	N	595	-0-	-769	-0-	14	1	581	3	N	-0-					20
01	1054	N	736	-0-	-318	-0-	17	1	719	3	N	-0-					20
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	6	1	734	3	N	-0-					20
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	N	-0-					20
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	3	N	-0-					20

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	901	3	Y	2					8
							2	9									
12	961	N	760	-0-	-201	-0-	11	1	747	3	Y	2					10
							2	9									
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	35	1	780	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
02	899	N	874	-0-	-25	-0-	58	1	816	3	Y	-0-					3
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	3	Y	-0-					3
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	Y	4					7
							4	9									

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	3	Y	5					7
							6	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	471	3	Y	5					12
							6	9									
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	10	1	214	3	Y	2	8	1			6
							2	9									
02	1015	N	206	-0-	-809	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					6
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	3	Y	-0-					6
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	Y	4					10
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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

11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	85	-0-	-89	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	59	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	15	1	104	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	1					4
						1	9									
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	Y	-0-					4
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	Y	-0-					4
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					4
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	3	Y	-0-					4
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	6					10
						7	9									

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	1	9	3	Y	38					48
						42	9									
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	49	1			12
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	6					18
						7	9									
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	37					55

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					62
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	3	14	9	Y	13					75
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	58	103	1	1	8	37
							64	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	Y	63	89	1	1	8	10
							69	9									
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	Y	69	22	1			57
							76	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	45	85	1			17
							50	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	-0-					17
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	430	3	Y	77	64	1			30
							85	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					1
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					1
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	3	N	-0-					1
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	8	1	101	3	N	-0-					1
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					1
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	166	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	199	1	1604	3	Y	-0-					-0-
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	175	1	1571	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	975	-0-	-761	-0-	93	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	905	-0-	-835	-0-	125	1	780	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

11	810	X	762	-0-	-48	-0-	23	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	591	-0-	-494	-0-	8	1	583	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	371	-0-	-714	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	107	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	149	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	124	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	144	1	884	3	Y	5					5
							6	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	163	1	919	3	Y	-0-					5
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	130	1	934	3	Y	7					12
							8	9									

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	46	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	34	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	53	1	301	3	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3424	3	50	9	Y	45	16	1			76
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	237	1	5164	3	Y	26	64	1			38
							29	9									
01	3100	N	5368	-0-	2268	2268	5327	3	41	9	Y	37	49	1			26
02	7169	X	4901	-0-	-2268	-0-	15	1	4867	3	Y	17	29	1			14
							19	9									
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	134	1	4708	3	Y	-0-	14	1			-0-
*04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	94	1	3065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19230	X	18764	-0-	-466	-0-	1338	1	17119	3	Y	279	281	1	2	8	18
							307	9									
12	20677	X	17573	-0-	-3104	-0-	1366	1	15877	3	Y	300	257	1	3	8	58
							330	9									
01	21793	X	17729	-0-	-4064	-0-	1049	1	16416	3	Y	240	174	1	2	8	122
							264	9									
02	20387	X	16102	-0-	-4285	-0-	1070	1	14710	3	Y	293	322	1	1	8	92
							322	9									
03	20832	X	16838	-0-	-3994	-0-	1059	1	15451	3	Y	298	345	1	2	8	43
							328	9									
04	18750	X	15326	-0-	-3424	-0-	812	1	14233	3	Y	255	258	1			40
							281	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	9	1	206	3	Y	6					6
							7	9									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

11	28650 X	20507	-0-	-8143	-0-	1453	1	18590	3	Y	422	430	1			30
						464	9									
12	29605 X	18204	-0-	-11401	-0-	1410	1	16383	3	Y	374	328	1			76
						411	9									
01	27187 X	17808	-0-	-9379	-0-	1037	1	16217	3	Y	504	340	1			240
						554	9									
02	25027 X	18856	-0-	-6171	-0-	1250	1	17175	3	Y	392	491	1			141
						431	9									
03	23746 X	18980	-0-	-4766	-0-	1192	1	17395	3	Y	357	443	1			55
						393	9									
04	20520 X	17172	-0-	-3348	-0-	908	1	15911	3	Y	321	326	1			50
						353	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

11	16860 X	13907	-0-	-2953	-0-	978	1	12503	3	Y	387	412	1			23
						426	9									
12	17422 X	13373	-0-	-4049	-0-	1035	1	12032	3	Y	278	248	1			53
						306	9									
01	17112 X	12684	-0-	-4428	-0-	743	1	11614	3	Y	297	207	1			143
						327	9									
02	14964 X	11701	-0-	-3263	-0-	775	1	10649	3	Y	252	310	1			85
						277	9									
03	15345 X	11662	-0-	-3683	-0-	731	1	10677	3	Y	231	284	1			32
						254	9									
04	13920 X	10861	-0-	-3059	-0-	576	1	10085	3	Y	182	189	1			25
						200	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

11	1440 X	1051	-0-	-389	-0-	56	1	989	3	Y	5					31
						6	9									
12	1488 X	915	-0-	-573	-0-	47	1	859	3	Y	8					39
						9	9									
01	1488 X	1141	-0-	-347	-0-	60	1	1070	3	Y	10					49
						11	9									
02	1276 X	729	-0-	-547	-0-	38	1	687	3	Y	4	46	1			7
						4	9									
03	1364 X	1282	-0-	-82	-0-	61	1	1215	3	Y	5					12
						6	9									
04	1110 X	990	-0-	-120	-0-	49	1	941	3	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					5
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	13	3	Y	1					6
							1	9									
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1					7
							1	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	6	1			1
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1

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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	2					6
							2	9									
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	2	3	1	9	Y	1					7
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	9					16
							10	9									
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	5	6	1			15
							6	9									
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	5					20
							6	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	1020	N	185	-0-	-835	-0-	10	1	174	3	Y	1					52
							1	9									
12	651	N	47	-0-	-604	-0-	2	1	44	3	Y	1					53
							1	9									
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	16	1	295	3	Y	15					68
							17	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	12					80
							13	9									
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	3					83
							3	9									
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					83

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					26
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2					28
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	2					30
							2	9									
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	15	25	1			20
							17	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 N	32	-0-	-298	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	122	-0-	-178	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	2					19
						2	9									
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	Y	12					31
						13	9									
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	Y	4					35
						4	9									
02	261 N	221	-0-	-40	-0-	12	1	207	3	Y	2					37
						2	9									
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	11	1	220	3	Y	9					46
						10	9									
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	8	1	157	3	Y	8	37	1			17
						9	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950 N	1735	-0-	-215	-0-	93	1	1642	3	N	-0-					139
12	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	66	1	1208	3	N	-0-					139
01	1829 N	1103	-0-	-726	-0-	58	1	1045	3	N	-0-					139
02	1682 N	1255	-0-	-427	-0-	66	1	1189	3	N	-0-					139
03	1271 N	950	-0-	-321	-0-	45	1	901	3	N	4	125	1			18
						4	9									
04	1080 N	978	-0-	-102	-0-	49	1	929	3	N	-0-					18

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	986	-0-	-124	-0-	52	1	921	3	Y	12					70
						13	9									
12	992 N	920	-0-	-72	-0-	47	1	854	3	Y	17					87
						19	9									
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	51	1	905	3	Y	23					110
						25	9									
02	957 N	857	-0-	-100	-0-	45	1	801	3	Y	10					120
						11	9									
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	41	1	816	3	Y	11	115	1			16
						12	9									
04	960 N	776	-0-	-184	-0-	38	1	735	3	Y	3					19
						3	9									

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
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	81	75	1			94
							89	9									
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	67					161
							74	9									
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	6	1	115	3	Y	67	152	1			76
							74	9									
02	261	N	142	-0-	-119	-0-	6	1	104	3	Y	29					105
							32	9									
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	18	3	Y	5	103	1			7
							6	9									
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	2	1	40	3	Y	5					12
							6	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	49	1	940	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1535	-0-	-15	-0-	80	1	1455	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1118	-0-	-773	-0-	59	1	1059	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	832	-0-	-444	-0-	44	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	66	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	49	1	941	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

11	600	N	533	-0-	-67	-0-	27	1	476	3	Y	27	36	1			20
							30	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	Y	38	33	1			25
							42	9									
01	620	N	514	-0-	-106	-0-	25	1	441	3	Y	44	33	1			36
							48	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	Y	46	40	1			42
							51	9									
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	Y	60	75	1			27
							66	9									
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	19	1	355	3	Y	48	52	1			23
							53	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	10	84	1			24
							11	9									
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	22	3	Y	7					31
							8	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	28	30	1			29
							31	9									
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	11					40
							12	9									
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	6	39	1			7
							7	9									
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	13					20
							14	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					130
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					130
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					130
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	34	1			98
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					98
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					98

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1559	-0-	-1	-0-	83	1	1464	3	Y	11	69	1			21
							12	9									
12	1612	X	1300	-0-	-312	-0-	67	1	1215	3	Y	16					37
							18	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	3	Y	19					56
							21	9									
02	1508	N	1368	-0-	-140	-0-	71	1	1278	3	Y	17					73
							19	9									
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	114	1	2292	3	Y	24	76	1			21
							26	9									
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	3	Y	40					61
							44	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	10					10
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	3	19	9	Y	17	21	1			6
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	3	31	9	Y	28	27	1			7

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					1
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	188	3	Y	2					3
							2	9									
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	161	3	Y	1					4
							1	9									
02	261	N	159	-0-	-102	-0-	8	1	144	3	Y	6					10
							7	9									
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	153	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	168	3	Y	2					11
							2	9									

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
11	690	N	561	-0-	-129	-0-	29	1	522	3	Y	9	98	1			37
							10	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	34					71
							37	9									
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	34	1	614	3	Y	42					113
							46	9									
02	551	N	446	-0-	-105	-0-	22	1	402	3	Y	20	96	1			37
							22	9									
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	20					57
							22	9									
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	711	3	Y	45	80	1			22
							50	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					1
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	4					5
							4	9									
01	806	N	603	-0-	-203	-0-	32	1	569	3	Y	2					7
							2	9									
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	8	1	145	3	Y	6					13
							7	9									
03	775	N	142	-0-	-633	-0-	7	1	131	3	Y	4	5	1			12
							4	9									
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	937	3	Y	4					16
							4	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	3	22	1			9
							3	9									
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	10					19
							11	9									
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	150	3	Y	8					27
							9	9									
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	7	1	134	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	8					17
							9	9									
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	18	26	1			9
							20	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					6
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	3	Y	1					7
							1	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	3					10
							3	9									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1					11
							1	9									
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	2040	X	1437	-0-	-603	-0-	76	1	1351	3	Y	9	49	1			16
							10	9									
12	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	73	1	1328	3	Y	13					29
							14	9									
01	1984	X	1690	-0-	-294	-0-	88	1	1579	3	Y	21					50
							23	9									
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	124	1	2230	3	Y	16					66
							18	9									
*03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	3	Y	13	68	1			11
							14	9									
*04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	3	Y	12					23
							13	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

11	300	N	91	-0-	-209	-0-	5	1	86	3	N	-0-	119	1			72
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	3	N	-0-					72
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	-0-					72
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	10					82
							11	9									
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	5	1	107	3	N	38					120
							42	9									
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	5	1	101	3	N	88	176	1			32
							97	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	3	14	1			14
							3	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	6					20
							7	9									
01	434	N	201	-0-	-233	-0-	10	1	183	3	Y	7	14	1			13
							8	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	10					23
							11	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	Y	22	18	1			27
							24	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	31					58
							34	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

11	1410	N	843	-0-	-567	-0-	45	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	466	-0-	-774	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	597	-0-	-693	-0-	30	1	567	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	52	1	914	3	Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	50	1	899	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	838	-0-	-90	-0-	44	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	45	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	42	1	797	3	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
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	929	3	Y	21	92	1			86
							23	9									
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	27	1	498	3	Y	41					127
							45	9									
01	1023	N	393	-0-	-630	-0-	19	1	338	3	Y	33	89	1			71
							36	9									
02	957	N	947	-0-	-10	-0-	47	1	852	3	Y	44					115
							48	9									
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	46	87	1			74
							51	9									
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	12	1	233	3	Y	26					100
							29	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
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	19	1	345	3	Y	1					10
							1	9									
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	251	3	Y	2					12
							2	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	4					16
							4	9									
02	348	N	295	-0-	-53	-0-	16	1	279	3	Y	-0-	14	1			2
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	2					4
							2	9									
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					4

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
11	1140	X	149	-0-	-991	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					9
12	775	X	162	-0-	-613	-0-	8	1	152	3	Y	2					11
							2	9									
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	4					15
							4	9									
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	Y	3					18
							3	9									
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	-0-					18
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	3	Y	-0-					18

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
11	2040	N	1034	-0-	-1006	-0-	55	1	973	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	57	1	1041	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	970	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
02	986	N	838	-0-	-148	-0-	44	1	788	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
03	1116	N	255	-0-	-861	-0-	12	1	240	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	990	N	330	-0-	-660	-0-	16	1	304	3	Y	9	6	1			4
							10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	1020	N	802	-0-	-218	-0-	38	1	678	3	Y	78	39	1			81
							86	9									
12	713	N	498	-0-	-215	-0-	23	1	417	3	Y	53	113	1			21
							58	9									
01	930	N	677	-0-	-253	-0-	34	1	613	3	Y	27	34	1			14
							30	9									
02	783	N	548	-0-	-235	-0-	27	1	485	3	Y	33					47
							36	9									
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	Y	58	84	1			21
							64	9									
04	660	N	390	-0-	-270	-0-	17	1	333	3	Y	36	48	1			9
							40	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	9	1			6
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					6
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					3
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	2	1			1
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2					3
							2	9									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					107
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					107
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	7	1	119	3	Y	10					117
							11	9									
02	174	N	137	-0-	-37	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					117
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	5					122
							6	9									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					122

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

11	1050	N	836	-0-	-214	-0-	44	1	782	3	Y	9	74	1			62
							10	9									
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	45	1	814	3	Y	35					97
							39	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	908	3	Y	46	68	1			75
							51	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	44	1	790	3	Y	26					101
							29	9									
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	808	3	Y	35	77	1			59
							39	9									
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	3	Y	44					103
							48	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	64	1	1127	3	Y	11					25
						12	9									
12	1240 N	47	-0-	-1193	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					25
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					25
02	1160 N	347	-0-	-813	-0-	18	1	325	3	Y	4					29
						4	9									
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	Y	10	12	1			27
						11	9									
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	Y	11					38
						12	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	1					1
						1	9									
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	2					3
						2	9									
*04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	Y	3					6
						3	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	Y	87	86	1			65
						96	9									
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	118	105	1			78
						130	9									
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	14	1	250	3	Y	87	93	1			72
						96	9									
02	435 N	348	-0-	-87	-0-	16	1	284	3	Y	44	75	1			41
						48	9									
03	496 N	355	-0-	-141	-0-	15	1	293	3	Y	43	65	1			19
						47	9									
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	10	1	190	3	Y	55	48	1			26
						61	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1					2
						1	9									
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	990	N	354	-0-	-636	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	258	-0-	-331	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	308	-0-	-157	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	217	-0-	-131	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

11	1080	N	274	-0-	-806	-0-	15	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	210	-0-	-410	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	138	-0-	-389	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

11	630	N	518	-0-	-112	-0-	26	1	466	3	Y	24	33	1			18
							26	9									
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	Y	39	31	1			26
							43	9									
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	27	1	490	3	Y	38	32	1			32
							42	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	Y	38	35	1			35
							42	9									
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	Y	45	60	1			20
							50	9									
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	791	3	Y	42	42	1			20
							46	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

11	1470	X	598	-0-	-872	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					102
12	992	X	907	-0-	-85	-0-	46	1	842	3	Y	17					119
							19	9									
01	899	N	720	-0-	-179	-0-	38	1	682	3	Y	-0-					119
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-					119
03	899	N	540	-0-	-359	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					119
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	28	1	539	3	Y	-0-					119

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	121	1	2144	3	Y	23					171
							25	9									
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	115	1	2100	3	Y	59	169	1			61
							65	9									
01	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	118	1	2110	3	Y	36					97
							40	9									
02	2233	X	1688	-0-	-545	-0-	87	1	1568	3	Y	30					127
							33	9									
03	2356	X	1624	-0-	-732	-0-	75	1	1499	3	Y	45					172
							50	9									
04	2280	X	1343	-0-	-937	-0-	66	1	1258	3	Y	17					189
							19	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	1590	N	1071	-0-	-519	-0-	57	1	1014	3	Y	-0-					27
12	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	70	1	1271	3	Y	7					34
							8	9									
01	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	61	1	1100	3	Y	11					45
							12	9									
02	1044	N	634	-0-	-410	-0-	33	1	594	3	Y	6					51
							7	9									
03	1364	N	406	-0-	-958	-0-	19	1	386	3	Y	1					52
							1	9									
04	1140	N	391	-0-	-749	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					52

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

11	1380	X	1340	-0-	-40	-0-	71	1	1263	3	Y	5	25	1			9
							6	9									
12	1426	X	999	-0-	-427	-0-	52	1	939	3	Y	7					16
							8	9									
01	1457	N	969	-0-	-488	-0-	51	1	908	3	Y	9					25
							10	9									
02	1305	N	1095	-0-	-210	-0-	57	1	1028	3	Y	9					34
							10	9									
03	992	N	890	-0-	-102	-0-	42	1	842	3	Y	5	34	1			5
							6	9									
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	3	Y	11					16
							12	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

11	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	129	3	Y	3	40	1			15
							3	9									
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	112	3	Y	12					27
							13	9									
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	142	3	Y	18					45
							20	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	13	38	1			20
							14	9									
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	33	3	Y	2					22
							2	9									
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	2	1	39	3	Y	11	27	1			6
							12	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					4
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	101	3	Y	1					5
							1	9									
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	109	3	Y	2					7
							2	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					7
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					7
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	78	1	1373	3	N	2					130
							2	9									
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	74	1	1338	3	N	9					139
							10	9									
01	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	68	1	1212	3	N	5					144
							6	9									
02	1392	N	1274	-0-	-118	-0-	67	1	1198	3	N	8					152
							9	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1348	3	N	10					162
							11	9									
04	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	55	1	1063	3	N	6	74	1			94
							7	9									

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3					23
							3	9									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	13					36
							14	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	6					42
							7	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	4					46
							4	9									
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	15	1	299	3	Y	12					58
							13	9									
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	11	1	219	3	Y	13	47	1			24
							14	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	3	Y	328	153	1			342
							361	9									
12	1674	X	1556	-0-	-118	-0-	67	1	1213	3	Y	251	492	1			101
							276	9									
01	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	65	1	1155	3	Y	125	161	1			65
							138	9									
02	2900	N	3065	-0-	165	165	151	1	2713	3	Y	183					248
							201	9									
*03	3063	N	2898	-0-	-165	-0-	120	1	2398	3	Y	345	469	1			124
							380	9									
*04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	3	Y	237	302	1			59
							261	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	2	1			1
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	55	3	Y	1					2
							1	9									
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1	1			1
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1					2
							1	9									
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	1	1			1
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	2					3
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	105	1	1855	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	95	1	1732	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	80	1	1427	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1331	-0-	-554	-0-	70	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	80	1	1595	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	66	1	1273	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	3	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
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					12
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	1					13
							1	9									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					13
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1					14
							1	9									
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	12	13	1			13
							13	9									
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	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
11	510	N	284	-0-	-226	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					4
12	434	N	275	-0-	-159	-0-	14	1	260	3	Y	1					5
							1	9									
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	13	1	234	3	Y	2					7
							2	9									
02	261	N	185	-0-	-76	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					7
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					7
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					7

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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1					2
							1	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					2
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	21	3	Y	2					4
							2	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	61	3	Y	1					5
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	3000	N	3268	-0-	268	268	175	1	3092	3	Y	1					9
							1	9									
12	1613	N	1345	-0-	-268	-0-	70	1	1267	3	Y	7					16
							8	9									
01	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	109	1	1956	3	Y	11					27
							12	9									
02	3161	X	1583	-0-	-1578	-0-	83	1	1489	3	Y	10					37
							11	9									
03	3379	X	143	-0-	-3236	-0-	7	1	135	3	Y	1					38
							1	9									
04	3270	X	68	-0-	-3202	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					38

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
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1251	3	Y	42	169	1			51
							46	9									
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	3	Y	42					93
							46	9									
01	1271	N	740	-0-	-531	-0-	39	1	693	3	Y	7					100
							8	9									
02	1334	N	1235	-0-	-99	-0-	62	1	1123	3	Y	45					145
							50	9									
03	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	52	1	1044	3	Y	47					192
							52	9									
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	31	1	586	3	Y	19	158	1			53
							21	9									

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
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	130	1	2298	3	Y	26					181
							29	9									
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	128	1	2331	3	Y	22					203
							24	9									
01	2201	N	1821	-0-	-380	-0-	95	1	1704	3	Y	20	44	1			179
							22	9									
02	2378	N	2006	-0-	-372	-0-	106	1	1900	3	Y	-0-					179
03	2480	N	1565	-0-	-915	-0-	73	1	1473	3	Y	17					196
							19	9									
*04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	3	Y	5					201
							6	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	785	3	Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	504	-0-	-308	-0-	27	1	477	3	Y	-0-					-0-
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	64	1	1291	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	42	1	809	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 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
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

11	420	N	66	-0-	-354	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					175
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					175
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	10	155	1			30
							11	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					30
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					30
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					30

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

11	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	54	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	654	-0-	-390	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	707	-0-	-378	-0-	34	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	30	1	573	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	67	1	1191	3	Y	-0-					103
12	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	67	1	1213	3	Y	17					120
							19	9									
01	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	68	1	1210	3	Y	-0-					120
02	1218	N	1156	-0-	-62	-0-	61	1	1095	3	Y	-0-					120
03	1302	N	975	-0-	-327	-0-	46	1	929	3	Y	-0-					120
04	1230	N	876	-0-	-354	-0-	43	1	833	3	Y	-0-					120

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					5
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					5
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					5
02	261	N	224	-0-	-37	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					5
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					5
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					5

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	3	Y	3					51
							3	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	3	Y	20					71
							22	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	5					76
							6	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1135	3	Y	8					84
							9	9									
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	3	Y	29					113
							32	9									
04	1140	N	859	-0-	-281	-0-	41	1	781	3	Y	34	91	1			56
							37	9									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	54	175	1			89
							59	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	3					92
							3	9									
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	81	3	Y	23					115
							25	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	4					119
							4	9									
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	11					130
							12	9									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	94	3	Y	17	122	1			25
							19	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1957	-0-	-233	-0-	105	1	1850	3	Y	2					13
							2	9									
12	2263	X	1918	-0-	-345	-0-	100	1	1812	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	106	1	1903	3	Y	3					8
							3	9									
02	1885	N	1787	-0-	-98	-0-	94	1	1691	3	Y	2					10
							2	9									
03	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	85	1	1699	3	Y	3					13
							3	9									
04	1950	N	1360	-0-	-590	-0-	67	1	1291	3	Y	2					15
							2	9									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	848	3	Y	16					95
							18	9									
12	1116	N	506	-0-	-610	-0-	26	1	473	3	Y	6					101
							7	9									
01	1116	N	764	-0-	-352	-0-	39	1	689	3	Y	33	105	1			29
							36	9									
02	870	N	460	-0-	-410	-0-	23	1	413	3	Y	22					51
							24	9									
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	441	3	Y	4					55
							4	9									
04	750	N	483	-0-	-267	-0-	23	1	440	3	Y	18					73
							20	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					11
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					11
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			9
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					9
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					9
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

11	270	N	131	-0-	-139	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	18	23	1			14
							20	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	29	24	1			19
							32	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	34	25	1			28
							37	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	26	30	1			24
							29	9									
03	589	N	491	-0-	-98	-0-	22	1	441	3	Y	25	38	1			11
							28	9									
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	24	1	451	3	Y	33	28	1			16
							36	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	182	-0-	-79	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	3	Y	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	3	Y	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1610	-0-	-246	-0-	85	1	1525	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	297	-0-	-1743	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

11	1320	N	481	-0-	-839	-0-	26	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	36	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	598	-0-	-518	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	354	-0-	-328	-0-	17	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	258	-0-	-312	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	6					42
							7	9									
12	310	N	161	-0-	-149	-0-	8	1	152	3	Y	1					43
							1	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	11	44	1			10
							12	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	20					30
							22	9									
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	583	3	Y	10					40
							11	9									
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	3	1	49	3	Y	13					53
							14	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	43	1	764	3	Y	21					50
							23	9									
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	44	1	794	3	Y	16					66
							18	9									
01	1178	N	838	-0-	-340	-0-	43	1	761	3	Y	31					97
							34	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	Y	18					115
							20	9									
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	39	1	792	3	Y	18	45	1			88
							20	9									
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	38	1	728	3	Y	19					107
							21	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

11	930	N	329	-0-	-601	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					41
12	527	N	183	-0-	-344	-0-	9	1	171	3	Y	3					44
							3	9									
01	837	N	18	-0-	-819	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					44
02	319	N	162	-0-	-157	-0-	8	1	150	3	Y	4					48
							4	9									
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					48
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					48

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	178	-0-	-54	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

11	1470	X	1305	-0-	-165	-0-	70	1	1235	3	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1508	-0-	-11	-0-	79	1	1429	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	73	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	50	1	1002	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	926	-0-	-424	-0-	46	1	880	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	97	1	1717	3	Y	45	201	1			57
							50	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	86	1	1557	3	Y	-0-					57
01	1984	N	1461	-0-	-523	-0-	77	1	1377	3	Y	6					63
							7	9									
02	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	68	1	1218	3	Y	16					79
							18	9									
03	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	59	1	1192	3	Y	14					93
							15	9									
04	1410	N	988	-0-	-422	-0-	48	1	927	3	Y	12					105
							13	9									

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

11	510	N	430	-0-	-80	-0-	23	1	403	3	Y	4					32
							4	9									
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	29	1	520	3	Y	1					33
							1	9									
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	22	1	397	3	Y	6	34	1			5
							7	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	435	3	Y	4					9
							4	9									
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	21	1	418	3	Y	2					11
							2	9									
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	7					18
							8	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

11	2970	X	624	-0-	-2346	-0-	33	1	577	3	Y	13	28	1			15
							14	9									
12	5704	X	436	-0-	-5268	-0-	22	1	405	3	Y	8					23
							9	9									
01	5704	X	434	-0-	-5270	-0-	23	1	410	3	Y	1					24
							1	9									
02	5336	X	545	-0-	-4791	-0-	28	1	508	3	Y	8					32
							9	9									
03	744	X	387	-0-	-357	-0-	18	1	360	3	Y	8					40
							9	9									
*04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	Y	3	33	1			10
							3	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	22	2	3260	3	Y	-0-					29
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	23	2	3119	3	Y	19					48
							21	9									
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3117	3	4	9	Y	4					52
02	3161	X	2758	-0-	-403	-0-	14	2	2729	3	Y	14					66
							15	9									
03	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	12	2	2875	3	Y	10	47	1			29
							11	9									
04	3270	X	2055	-0-	-1215	-0-	8	2	2027	3	Y	18					47
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	19	2	2823	3	Y	59					190
							65	9									
12	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	22	2	2926	3	Y	62	183	1			69
							68	9									
01	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	2980	3	39	9	Y	35	66	1			38
02	3132	X	2742	-0-	-390	-0-	14	2	2660	3	Y	62					100
							68	9									
03	3255	X	2733	-0-	-522	-0-	11	2	2693	3	Y	26	83	1			43
							29	9									
04	2910	X	2737	-0-	-173	-0-	10	2	2663	3	Y	58					101
							64	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	1					1
							1	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-	4	1			1
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	Y	1					2
							1	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	1					3
							1	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	Y	-0-	2	1			1
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	1					2
							1	9									
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	859	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

11	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	202	1	3583	3	Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	163	1	2964	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	216	1	3855	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	2050	-0-	-1836	-0-	108	1	1942	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	1825	-0-	-2329	-0-	87	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	2785	-0-	-1145	-0-	138	1	2647	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	5	2	693	3	Y	-0-					26
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	2	654	3	Y	18					44
							20	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4	9	Y	4					48
02	667	N	405	-0-	-262	-0-	2	2	388	3	Y	14					62
							15	9									
03	682	N	386	-0-	-296	-0-	1	2	375	3	Y	9	44	1			27
							10	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	2	521	3	Y	18					45
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	Y	1					1
							1	9									
01	651	N	93	-0-	-558	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
02	174	N	97	-0-	-77	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	Y	-0-					1
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-	1	1			-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
11	1800	X	1540	-0-	-260	-0-	82	1	1456	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1860	X	1528	-0-	-332	-0-	80	1	1447	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	83	1	1489	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1711	X	1426	-0-	-285	-0-	75	1	1350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1829	X	824	-0-	-1005	-0-	39	1	783	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1530	X	1470	-0-	-60	-0-	73	1	1396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	2	84	3	Y	20					93
							22	9									
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	140	3	Y	38	90	1			41
							42	9									
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	92	3	20	9	Y	18	40	1			19
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	100	3	21	9	Y	19					38
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	117	3	12	9	Y	11	31	1			18
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	2	123	3	Y	24					42
							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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					221
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					221
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					221
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					221
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					221
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					221

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
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	2	400	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	11	2	1506	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
01	899	X	859	-0-	-40	-0-	856	3	3	9	Y	3					6
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	5	2	937	3	Y	6					12
							7	9									
03	1519	X	889	-0-	-630	-0-	4	2	881	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
04	1470	X	1062	-0-	-408	-0-	4	2	1056	3	Y	2					9
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	62	1	1103	3	Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	66	1	1174	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	936	-0-	-195	-0-	49	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	51	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	929	-0-	-271	-0-	46	1	883	3	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
11	1590	X	867	-0-	-723	-0-	46	1	821	3	Y	-0-					18
12	1984	X	693	-0-	-1291	-0-	36	1	655	3	Y	2					20
							2	9									
01	1984	X	123	-0-	-1861	-0-	6	1	115	3	Y	2					22
							2	9									
02	1856	X	413	-0-	-1443	-0-	22	1	389	3	Y	2					24
							2	9									
03	1333	X	220	-0-	-1113	-0-	10	1	209	3	Y	1					25
							1	9									
04	870	X	717	-0-	-153	-0-	36	1	681	3	Y	-0-					25

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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	2	325	3	Y	-0-					75
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	2	225	3	Y	17					92
							19	9									
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	292	3	6	9	Y	5					97
02	319	N	306	-0-	-13	-0-	2	2	287	3	Y	15					112
							17	9									
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	2	318	3	Y	10	79	1			43
							11	9									
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	316	3	Y	16					59
							18	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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	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
11	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	7	2	1005	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
12	1147	X	1056	-0-	-91	-0-	8	2	1044	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
01	930	N	694	-0-	-236	-0-	690	3	4	9	Y	4					7
02	986	N	657	-0-	-329	-0-	3	2	650	3	Y	4					11
							4	9									
03	1054	N	487	-0-	-567	-0-	2	2	482	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	2	2	516	3	Y	2					7
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	4	2	600	3	Y	8	15	1			13
							9	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	2	657	3	Y	7	15	1			5
							8	9									
01	651	N	291	-0-	-360	-0-	287	3	4	9	Y	4					9
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	3	2	522	3	Y	7					16
							8	9									
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	2	2	595	3	Y	4	12	1			8
							4	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	2	466	3	Y	2					10
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

11	180	N	144	-0-	-36	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					1
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	2					3
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					5
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					5
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					5
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					6
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	3	1	9	Y	1					2
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	48	1			8
							1	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					8
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	3					11
							3	9									
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	6	1	105	3	Y	1					12
							1	9									
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	123	3	Y	3					4
							3	9									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

11	240	N	61	-0-	-179	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					11
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	66	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	65	3	Y	1					2
							1	9									
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					2
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	1					3
							1	9									
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					3

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

11	330	N	125	-0-	-205	-0-	1	2	112	3	Y	11					31
							12	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	2	374	3	Y	28	30	1			29
							31	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	333	3	15	9	Y	14	27	1			16
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	2	345	3	Y	23					39
							25	9									
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	1	2	335	3	Y	13	32	1			20
							14	9									
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	2	374	3	Y	31					51
							34	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	145	-0-	-87	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	16	10	1			20
							18	9									
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1					21
							1	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4					25
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	15					40
							17	9									
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	11	26	1			25
							12	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	83	1	1473	3	Y	9					66
							10	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	3	Y	16					82
							18	9									
01	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	77	1	1375	3	Y	17					99
							19	9									
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1615	3	Y	7	91	1			15
							8	9									
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	88	1	1772	3	Y	24					39
							26	9									
04	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	59	1	1131	3	Y	-0-					39

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	1	2	84	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	46	3	2	9	Y	2	4	1			1
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					1
02	87	N	10	-0-	-77	-0-	10	3			Y	-0-					1
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					2
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					4
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

11	1260	N	846	-0-	-414	-0-	45	1	795	3	Y	5	30	1			13
							6	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	56	1	1021	3	Y	20					33
							22	9									
01	713	N	467	-0-	-246	-0-	24	1	430	3	Y	12					45
							13	9									
02	812	N	432	-0-	-380	-0-	22	1	403	3	Y	6	38	1			13
							7	9									
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1483	3	Y	11					24
							12	9									
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	800	3	Y	22	35	1			11
							24	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	-0-					-0-
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	3	N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	45	1	799	3	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	3	N	-0-					-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					146
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	621	2	6	9	Y	5					151
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					151
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					151
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					151
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					151

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	20					58
							22	9									
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					58
01	651	N	219	-0-	-432	-0-	14	1	188	2	Y	15	43	1			30
							17	9									
02	493	N	156	-0-	-337	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					30
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	133	2	Y	1					31
							1	9									
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	10	1	148	2	Y	23					54
							25	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	19					51
							21	9									
12	434	N	162	-0-	-272	-0-	12	1	150	2	N	-0-					51
01	465	N	105	-0-	-360	-0-	6	1	84	2	N	14	38	1			27
							15	9									
02	319	N	50	-0-	-269	-0-	4	1	46	2	N	-0-					27
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	N	-0-					27
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	24					51
							26	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	180	1	340	2	N	-0-					20
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	184	1	365	2	N	-0-					20
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	208	1	402	2	N	-0-					20
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	2	N	-0-					20
03	558	N	277	-0-	-281	-0-	43	1	234	2	N	-0-					20
04	540	N	383	-0-	-157	-0-	91	1	292	2	N	-0-					20

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	181	1	343	2	Y	-0-					13
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	217	1	430	2	Y	-0-					13
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	208	1	403	2	Y	5					18
							6	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	128	1	450	2	Y	69	79	1			8
							76	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	433	2	Y	-0-					8
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	114	1	366	2	Y	7					15
							8	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	12					24
							13	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	15					39
							17	9									
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	44	1	830	2	Y	12					51
							13	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	2					53
							2	9									
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	43	1	818	2	Y	4					57
							4	9									
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	3					60
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	124	1	235	2	Y	-0-					10
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	118	1	233	2	Y	-0-					10
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	134	1	259	2	Y	6					16
							7	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	82	1	287	2	Y	49	59	1			6
							54	9									
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	2	Y	-0-					6
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	68	1	217	2	Y	5					11
							6	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

11	210	N	182	-0-	-28	-0-	63	1	119	2	Y	-0-					7
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	61	1	121	2	Y	-0-					7
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	1					8
							1	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	147	2	Y	37	41	1			4
							41	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					4
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	Y	6					10
							7	9									

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	129	1	245	2	N	-0-					2
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	190	2	N	-0-					2
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	127	1	245	2	N	-0-					2
02	348	N	317	-0-	-31	-0-	70	1	247	2	N	-0-					2
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	43	1	234	2	N	-0-					2
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	25	1	80	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

11	1050	N	837	-0-	-213	-0-	41	1	784	2	Y	11					24
							12	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	Y	16					40
							18	9									
01	1023	N	861	-0-	-162	-0-	42	1	807	2	Y	11					51
							12	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	2					53
							2	9									
03	961	N	693	-0-	-268	-0-	34	1	656	2	Y	3					56
							3	9									
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	4					60
							4	9									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	N	30					100
							33	9									
12	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	100	1	1265	2	N	-0-					100
01	1488	N	1093	-0-	-395	-0-	72	1	991	2	N	27	75	1			52
							30	9									
02	1218	N	985	-0-	-233	-0-	70	1	915	2	N	-0-					52
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	54	1	1430	2	N	2					54
							2	9									
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	2	N	35					89
							39	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					28
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	907	2	1	9	Y	1					29
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					29
02	725	N	688	-0-	-37	-0-	688	2			Y	-0-					29
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					29
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					29

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	11					21
							12	9									
12	1054	N	815	-0-	-239	-0-	40	1	761	2	Y	13					34
							14	9									
01	837	N	693	-0-	-144	-0-	34	1	648	2	Y	10					44
							11	9									
02	841	N	451	-0-	-390	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					44
03	806	N	611	-0-	-195	-0-	30	1	577	2	Y	4					48
							4	9									
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	2					50
							2	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

11	1186	N	-0-	-0-	-1186	-0-					Y	-0-					15
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	180	3	Y	2					17
							2	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					17
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	1					18
							1	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2					6
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			Y	-0-					6
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					6
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			2

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

11	150 #	133	-0-	-17	-0-	100	2	33	9	N	30				122
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	100	2	22	9	N	20				142
01	155 #	111	-0-	-44	-0-	100	2	11	9	N	10				152
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50	181	1		21
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30				51
*04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30				81

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			71
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			24
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 2 RRCID -> 123997 COMPL. DATE 09/00/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			2
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			2
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			2
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			2
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			2
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			2

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1					6
							1	9									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					6
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					6
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					6

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

11	1560	X	887	-0-	-673	-0-	69	1	818	3	N	-0-					2
12	1612	X	816	-0-	-796	-0-	89	1	727	3	N	-0-					2
01	1426	X	602	-0-	-824	-0-	50	1	552	3	N	-0-					2
02	1131	X	835	-0-	-296	-0-	78	1	757	3	N	-0-					2
03	992	X	315	-0-	-677	-0-	28	1	287	3	N	-0-					2
04	900	X	235	-0-	-665	-0-	33	1	202	3	N	-0-					2

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	65	-0-	-121	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	1					1
							1	9									
02	174	N	81	-0-	-93	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					1
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	31	3	Y	1					2
							1	9									
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					2

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	117	3	Y	1					1
							1	9									
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					1
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	3	1	29	3	Y	1					2
							1	9									
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					2

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

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

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

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

11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	112	1	913	3	Y	-0-			-0-
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	84	1	926	3	Y	-0-			-0-
02	928 N	781	-0-	-147	-0-	73	1	708	3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	734	-0-	-289	-0-	65	1	669	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	109	1	682	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	142	1	1019	3	Y	-0-			1
12	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	363	1	758	3	Y	-0-			1
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	458	1	1025	3	Y	-0-			1
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	255	1	1213	3	Y	-0-			1
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	3	Y	-0-			1
04	1440 N	1140	-0-	-300	-0-	138	1	1002	3	Y	-0-			1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

11	1290 X	701	-0-	-589	-0-	55	1	646	3	Y	-0-			-0-
12	1333 X	778	-0-	-555	-0-	85	1	693	3	Y	-0-			-0-
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	78	1	861	3	Y	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	3	Y	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	110	1	687	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	103	-0-	-579	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	113	-0-	-166	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	619	-0-	-19	-0-	44	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	45	1	460	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					1
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	37	1	76	3	Y	-0-					1
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	14	1	31	3	Y	-0-					1
02	116	N	79	-0-	-37	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					1

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	56	1	348	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	58	1	198	3	Y	10					33
						11	9									
12	620 N	423	-0-	-197	-0-	107	1	305	3	Y	10	33	1			10
						11	9									
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	370	3	Y	26	25	1			11
						29	9									
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	Y	10					21
						11	9									
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	437	3	Y	6	12	1	1	8	14
						7	9									
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					14

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	Y	1					7
						1	9									
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	22	1	65	3	Y	1	5	1			3
						1	9									
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	18	1	82	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	6	1	45	3	Y	1					4
						1	9									
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	1	1			3
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	Y	-0-					4
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	105	1	198	3	Y	-0-					4
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					4
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	42	1	195	3	Y	-0-					4
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					4
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	Y	-0-					4

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

11	2820 X	2337	-0-	-483	-0-	109	1	2228	3	Y	-0-					-0-
12	2759 X	2620	-0-	-139	-0-	198	1	2422	3	Y	-0-					-0-
01	2697 X	2492	-0-	-205	-0-	153	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2523 X	2255	-0-	-268	-0-	159	1	2096	3	Y	-0-					-0-
03	2666 X	2181	-0-	-485	-0-	166	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	237	1	2433	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	66	-0-	-306	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	25	-0-	-161	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	116 N	27	-0-	-89	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	510	X	196	-0-	-314	-0-	44	1	150	3	Y	2					17
							2	9									
12	341	X	277	-0-	-64	-0-	71	1	204	3	Y	2	15	1			4
							2	9									
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	30	1	141	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	203	N	135	-0-	-68	-0-	15	1	119	3	Y	1					3
							1	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	299	3	Y	1					3
							1	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					55
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1299	3	Y	7	50	1			12
							8	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	3	Y	16					28
							18	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	103	1	1350	3	Y	17					45
							19	9									
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	108	1	1309	3	Y	7					52
							8	9									
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	126	1	1292	3	Y	10	41	1			21
							11	9									

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	67	1	548	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	57	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	39	1	397	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	97	1	608	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					5

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

11	1560	X	853	-0-	-707	-0-	67	1	786	3	Y	-0-					6
12	1426	X	728	-0-	-698	-0-	79	1	649	3	Y	-0-					6
01	1085	X	476	-0-	-609	-0-	39	1	437	3	Y	-0-					6
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	126	1	1224	3	Y	-0-					6
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	126	1	1296	3	Y	-0-					6
*04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	138	1	858	3	Y	-0-					6

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1665	-0-	-195	-0-	130	1	1535	3	Y	-0-					7
12	1922	X	1594	-0-	-328	-0-	174	1	1420	3	Y	-0-					7
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	149	1	1655	3	Y	-0-					7
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	154	1	1500	3	Y	-0-					7
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	145	1	1499	3	Y	-0-					7
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	229	1	1426	3	Y	-0-					7

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	573	-0-	-94	-0-	40	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	34	1	347	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-					5
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	92	1	754	3	Y	-0-					5
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	69	1	769	3	Y	-0-					5
02	783	N	764	-0-	-19	-0-	71	1	693	3	Y	-0-					5
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	Y	-0-					5
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	112	1	699	3	Y	-0-					5

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	151	1	1237	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	108	1	1200	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	116	1	1126	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	108	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	187	1	1163	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	33	1	275	3	N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
04	300	N	66	-0-	-234	-0-	9	1	57	3	N	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	3	Y	-0-					2
12	899	N	204	-0-	-695	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					2
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					2
02	522	N	453	-0-	-69	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					2
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	95	1	973	3	Y	-0-					2
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	117	1	726	3	Y	-0-					2

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	3	Y	3	1	8			8
							3	9									
12	713	N	451	-0-	-262	-0-	441	3	10	9	Y	9					17
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	8	1	625	3	Y	3					20
							3	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	3	Y	-0-					20
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	3	Y	-0-					20
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	Y	-0-					20

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	203	1	1202	3	N	1	26	1	1	8	32
							1	9									
12	1581	N	642	-0-	-939	-0-	636	3	6	9	N	5					37
01	1550	N	667	-0-	-883	-0-	78	1	582	3	N	6					43
							7	9									
02	1363	N	464	-0-	-899	-0-	74	1	390	3	N	-0-					43
03	651	N	154	-0-	-497	-0-	15	1	136	3	N	3					46
							3	9									
04	660	N	312	-0-	-348	-0-	312	3			N	-0-					46

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	3	N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	18	1	1386	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	975	-0-	-243	-0-	40	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1524	-0-	-398	-0-	72	1	1452	3	N	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	43	1	1355	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 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
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	88	-0-	-202	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	71	1	397	3	Y	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	202	1	597	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					6
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					6
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					6
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					6
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					6
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					6

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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	29	1	87	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	972	-0-	-378	-0-	11	1	961	3	Y	-0-					-0-
12	1302	X	707	-0-	-595	-0-	127	1	580	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	921	-0-	-133	-0-	164	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	171	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	175	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	735	-0-	-165	-0-	186	1	549	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	1	64	1			12
						1	9									
12	558 N	294	-0-	-264	-0-	285	3	9	9	N	8					20
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	3	1	247	3	N	-0-					20
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					20
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	19					39
						21	9									
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-					39

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	98	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	57	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	99	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	72	1	402	3	Y	-0-					-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	118	1	350	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20	1			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

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

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	760	3	Y	27	47	1			16
							30	9									
12	806	N	484	-0-	-322	-0-	420	3	64	9	Y	58	58	1			16
01	T. A.		429	-0-	429	429	5	1	351	3	Y	66	62	1			20
							73	9									
02	T. A.		421	-0-	421	850	15	1	352	3	Y	49	42	1			27
							54	9									
03	T. A.		571	-0-	571	1421	24	1	472	3	Y	68	55	1			40
							75	9									
*04	1908	X	487	-0-	-1421	-0-	13	1	430	3	Y	40					80
							44	9									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	127	-0-	-250	-0-	5	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	60	-0-	-250	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	7	1	211	3	Y	1					1
							1	9									

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	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	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		67	-0-	67	90	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		132	-0-	132	222	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
*04	325	X	103	-0-	-222	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

11	1920	X	1660	-0-	-260	-0-	70	1	1588	3	Y	2					8
							2	9									
12	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1493	3	10	9	Y	9					17
01	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	22	1	1644	3	Y	3					20
							3	9									
02	1595	X	1518	-0-	-77	-0-	62	1	1456	3	Y	-0-					20
03	1705	X	1550	-0-	-155	-0-	74	1	1476	3	Y	-0-					20
04	1650	X	1621	-0-	-29	-0-	49	1	1572	3	Y	-0-					20

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	49	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	888	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	98	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	11	1	998	3	N	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					1
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					1
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					1
02	261	N	95	-0-	-166	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					1
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					1
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					1
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	59	1	483	3	Y	-0-					1
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	165	1	1827	3	Y	-0-					1
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	129	1	1255	3	Y	-0-					1
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	88	1	901	3	Y	-0-					1
04	1920	N	1040	-0-	-880	-0-	144	1	896	3	Y	-0-					1

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	136	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	613	-0-	-751	-0-	159	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	613	-0-	-317	-0-	108	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	11	1	571	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	476	1	901	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	124	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	236	1	1080	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	182	1	1144	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	48	1	162	3	Y	1					2
							1	9									
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	41	1	118	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	14	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	106	1	857	3	Y	1					1
							1	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	1	5	1	1	8	2
							1	9									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	1					3
							1	9									
01	279	N	25	-0-	-254	-0-	1	1	23	3	N	1					4
							1	9									
02	145	N	90	-0-	-55	-0-	6	1	83	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	142	3	N	4					4
							4	9									
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	N	6	7	1			3
							7	9									

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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	35	1			10
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	20					30
							22	9									
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	173	3	N	6					36
							7	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	13	41	1			8
							14	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	25					33
							28	9									
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	24	37	1			20
							26	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	118	1	964	3	N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	88	1	980	3	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	84	1	867	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	125	1	778	3	N	-0-					-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
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	89	1	1058	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	118	1	965	3	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	113	1	1248	3	Y	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	127	1	1237	3	Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	124	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	184	1	1144	3	Y	-0-					-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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	3	Y	13	24	1			8
							14	9									
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1241	3	31	9	Y	28	29	1			7
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	15	1	1171	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1113	3	Y	24	21	1			11
							26	9									
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	3	Y	33	27	1			17
							36	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1143	3	Y	19					36
							21	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					25
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	3	23	9	Y	21	25	1			21
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					25
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	10					35
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	100	1			15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	804	-0-	-276	-0-	111	1	656	3	Y	34	45	1			28
							37	9									
12	1271	X	1070	-0-	-201	-0-	1026	3	44	9	Y	40	40	1			28
01	1271	X	890	-0-	-381	-0-	103	1	769	3	Y	16					44
							18	9									
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	126	1	659	3	Y	29	35	1			38
							32	9									
03	1085	X	766	-0-	-319	-0-	74	1	661	3	Y	28	40	1			26
							31	9									
04	1050	X	811	-0-	-239	-0-	777	3	34	9	Y	31					57

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	551	-0-	-162	-0-	60	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	3	Y	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	140	1	872	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4392	-0-	-1848	-0-	160	1	4138	3	Y	85	77	1			28
							94	9									
12	6448	X	5191	-0-	-1257	-0-	180	1	4895	3	Y	105	104	1			29
							116	9									
01	6076	X	4062	-0-	-2014	-0-	151	1	3792	3	Y	108	93	1			44
							119	9									
02	5423	X	4335	-0-	-1088	-0-	86	1	4150	3	Y	90	68	1			66
							99	9									
03	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	87	1	4257	3	Y	70	106	1			30
							77	9									
04	5010	X	3541	-0-	-1469	-0-	32	1	3448	3	Y	55	38	1			47
							61	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	6216	-0-	-3864	-0-	224	1	5795	3	Y	179	163	1	1	8	65
							197	9									
12	10416	X	7067	-0-	-3349	-0-	243	1	6613	3	Y	192	195	1	3	8	59
							211	9									
01	9641	X	6865	-0-	-2776	-0-	255	1	6404	3	Y	187	162	1	1	8	83
							206	9									
02	8671	X	6773	-0-	-1898	-0-	133	1	6435	3	Y	186	132	1	1	8	136
							205	9									
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	139	1	6747	3	Y	202	255	1	1	8	82
							222	9									
04	6840	X	5325	-0-	-1515	-0-	47	1	5098	3	Y	164	103	1	2	8	141
							180	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	2640	-0-	-1200	-0-	99	1	2269	3	N	247	323	1	1	8	88
							272	9									
12	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	2754	3	318	9	N	289	261	1	1	8	115
01	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	28	1	2126	3	N	216	166	1	1	8	164
							238	9									
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	116	1	2726	3	N	227	228	1	1	8	162
							250	9									
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	148	1	2967	3	N	244	314	1	1	8	91
							268	9									
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	85	1	2701	3	N	255	274	1			72
							281	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

11	5400	X	3996	-0-	-1404	-0-	838	1	2852	3	N	278	180	1	1	8	122
							306	9									
12	5487	X	3516	-0-	-1971	-0-	854	1	2444	3	N	198	273	1	2	8	45
							218	9									
01	5022	X	2954	-0-	-2068	-0-	490	1	2291	3	N	157	178	1			24
							173	9									
02	3915	X	3285	-0-	-630	-0-	338	1	2728	3	N	199	92	1	1	8	130
							219	9									
03	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	352	1	2665	3	N	208	251	1	2	8	85
							229	9									
04	3990	X	2521	-0-	-1469	-0-	43	1	2230	3	N	225	96	1	54	8	160
							248	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
12	434	N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
01	372	N	219	-0-	-153	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	8	1	214	2	N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	Y	-0-					15
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	38	1	98	2	Y	-0-					15
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	40	1	68	2	Y	-0-					15
02	14B	DENY	231	-0-	231	231	54	1	177	2	Y	-0-					15
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					15
*04	231	N	-0-	-0-	-231	-0-					Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	62	1	130	2	Y	-0-					15
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	185	1	486	2	Y	-0-					15
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	74	1	124	2	Y	-0-					15
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	Y	-0-					15
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	113	1	150	2	Y	-0-					15
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	32	1	67	2	Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

11	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					5
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					5
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	Y	-0-					5
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					5
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					5
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	Y	-0-					5

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

11	240	N	229	-0-	-11	-0-	74	1	155	2	Y	-0-					24
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	62	1	164	2	Y	-0-					24
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	110	1	185	2	Y	-0-					24
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	87	1	285	2	Y	-0-					24
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	142	1	189	2	Y	-0-					24
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	147	1	305	2	Y	-0-					24

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					160
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					160
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					160
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	1	1	14	2	N	-0-					160
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					160
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					160

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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 E WELL #: 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
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	85	1	1007	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	90	1	739	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	83	1	918	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	121	1	1178	3	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	3	N	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	133	1	830	3	N	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

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-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	104	1	1225	3	Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	136	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	75	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	889	-0-	-387	-0-	83	1	806	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	891	-0-	-349	-0-	79	1	811	3	Y	1					1
							1	9									
04	870	N	733	-0-	-137	-0-	101	1	632	3	Y	-0-					1

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	3	Y	-0-			-0-
12	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	165	1	1350	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	1605	-0-	1605	1605	133	1	1472	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1599	-0-	1599	3204	149	1	1450	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	1788	-0-	1788	4992	158	1	1629	3	Y	1			1
						1	9							
*04	6547 X	1555	-0-	-4992	-0-	215	1	1340	3	Y	-0-			1

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	28	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	67	1	746	3	Y	-0-			-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	70	1	681	3	Y	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	671	-0-	-109	-0-	93	1	578	3	Y	-0-			-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	43	-0-	-276	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	468	-0-	-1092	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					1
12	1364	X	821	-0-	-543	-0-	89	1	732	3	Y	-0-					1
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	94	1	1038	3	Y	-0-					1
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	108	1	1051	3	Y	-0-					1
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	89	1	915	3	Y	-0-					1
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	134	1	833	3	Y	-0-					1

TRI-BAR 63 WELL #: 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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	242	-0-	-161	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	196	-0-	-94	-0-	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	11	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					1

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	372	-0-	-258	-0-	131	1	164	2	N	63	190	1			99
							8	4	69	9							
12	589	N	273	-0-	-316	-0-	100	1	89	2	N	60	12	1			147
							18	4	66	9							
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	228	1	231	2	N	111	174	1			84
							8	4	122	9							
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	197	1	199	2	N	112	16	1	50	5	130
							18	4	123	9							
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	177	1	158	2	N	122	171	1			81
							134	9									
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	169	1	209	2	N	95					176
							25	4	105	9							

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 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
11	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	551	N	539	-0-	-12	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1739	-0-	-88	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2730	-0-	-25	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2412	-0-	-438	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	783	N	694	-0-	-89	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1318	-0-	-45	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4954	-0-	-643	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-					-0-
*04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

11	6390	X	5959	-0-	-431	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6704	-0-	-85	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	5874	-0-	-477	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5825	-0-	-655	-0-	5825	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

11	2872	N	2749	-0-	-123	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2609	-0-	-59	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2059	-0-	-793	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2366	-0-	-394	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1665	-0-	-17	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

11	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

11	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4699	-0-	-106	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4571	-0-	-203	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

11	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1322	-0-	-12	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

11	6300	X	6054	-0-	-246	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6160	-0-	-133	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5556	-0-	-331	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6129	-0-	-133	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5561	-0-	-499	-0-	5561	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1444	-0-	-93	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3021	-0-	-314	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

11	10950	X	10456	-0-	-494	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	10637	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	10520	-0-	-485	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	9709	-0-	-586	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10399	-0-	-482	-0-	10399	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	9883	-0-	-587	-0-	9883	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

11	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

11	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	3863	-0-	-313	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

11	11040	X	10298	-0-	-742	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10246	-0-	-914	-0-	10246	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	8959	-0-	-1984	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
02	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	8984	-0-	-1649	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
04	10290	X	8102	-0-	-2188	-0-	8102	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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

11	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
*04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

11	4740	X	4378	-0-	-362	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4882	-0-	-16	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3843	-0-	-884	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4645	-0-	-215	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
02	1305 N	1288	-0-	-17	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

11	6690 X	6587	-0-	-103	-0-	450	1	6137	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	6386	-0-	-403	-0-	465	1	5921	2	N	-0-			-0-
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	464	1	5992	2	N	-0-			-0-
02	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	435	1	5229	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	5883	-0-	-937	-0-	363	1	5520	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	6539	-0-	-61	-0-	450	1	6089	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

11	6210 X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
12	6293 X	6246	-0-	-47	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-			-0-
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
03	6231 X	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	6082	-0-	-8	-0-	6082	2			N	-0-			-0-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

11	3780 X	3626	-0-	-154	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
12	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-			-0-
04	3780 X	3714	-0-	-66	-0-	3714	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

11	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-			-0-
12	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	3			N	-0-			-0-
01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-			-0-
02	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			N	-0-			-0-
03	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-			-0-
*04	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	3575	3			N	-0-			-0-
01	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3			N	-0-			-0-
02	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	3373	3			N	-0-			-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-			-0-
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

11	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-			-0-
12	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3			N	-0-			-0-
01	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	3530	3			N	-0-			-0-
02	3538	X	3275	-0-	-263	-0-	3275	3			N	-0-			-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	3518	3			N	-0-			-0-
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	3352	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

11	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	352	1	2342	3	N	-0-			-0-
12	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2269	1	355	3	N	-0-			-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2564	1	371	3	N	-0-			-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2421	1	356	3	N	-0-			-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2574	1	380	3	N	-0-			-0-
*04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2472	1	364	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	280	1	1863	3	N	-0-			-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1844	1	288	3	N	-0-			-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2077	1	300	3	N	-0-			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1879	1	276	3	N	-0-			-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	1927	1	285	3	N	-0-			-0-
*04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2137	1	315	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
02	1015	N	994	-0-	-21	-0-	994	1			N	-0-			-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-			-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-			-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4085	-0-	4085	4085	4085	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7883	3798	1			N	-0-					-0-
03	11879	X	3996	-0-	-7883	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8378	-0-	-292	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8649	-0-	-93	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8739	-0-	8739	8739	8739	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7944	-0-	7944	16683	7944	1			N	-0-					-0-
03	25024	X	8341	-0-	-16683	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
*04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 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
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	2026	1			N	-0-					-0-
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6566	-0-	-34	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6882	-0-	6882	6882	6882	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6313	-0-	6313	13195	6313	1			N	-0-					-0-
03	19963	X	6768	-0-	-13195	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
*04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	1			N	-0-					-0-
03	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	644	1	4283	3	N	-0-					-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4352	1	681	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5111	-0-	5111	5111	4466	1	645	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4633	-0-	4633	9744	4039	1	594	3	N	-0-					-0-
03	14745	X	5001	-0-	-9744	-0-	4357	1	644	3	N	-0-					-0-
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4008	1	591	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	14370	X	13748	-0-	-622	-0-	13748	3			N	-0-					-0-
12	14849	X	14266	-0-	-583	-0-	14266	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14028	-0-	14028	14028	14028	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14399	-0-	14399	28427	14399	1			N	-0-					-0-
03	43330	X	14903	-0-	-28427	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
*04	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	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
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-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
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	1			N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2203	-0-	-167	-0-	2203	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
11	2670	N	2602	-0-	-68	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2386	-0-	-137	-0-	2386	1			N	-0-					-0-
03	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2479	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
11	4920	X	4729	-0-	-191	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5001	-0-	5001	5001	5001	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4799	-0-	4799	9800	4799	1			N	-0-					-0-
03	14998	X	5198	-0-	-9800	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	1			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
11	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	164	1	1089	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1049	1	164	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1192	1	172	3	N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1126	1	166	3	N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1212	1	179	3	N	-0-					-0-
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1156	1	170	3	N	-0-					-0-

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
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	274	1			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 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
11	7050	X	6696	-0-	-354	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6873	-0-	-257	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6797	-0-	6797	6797	6797	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6269	-0-	6269	13066	6269	1			N	-0-					-0-
03	19677	X	6611	-0-	-13066	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
*04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

11	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2547	-0-	2547	2547	2547	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2426	-0-	2426	4973	2426	1			N	-0-					-0-
03	1800	N	2511	-0-	711	5684	2511	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2436	-0-	-564	5120	2436	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

11	9090	X	8721	-0-	-369	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8980	-0-	-382	-0-	8980	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8841	-0-	8841	8841	8841	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8302	-0-	8302	17143	8302	1			N	-0-					-0-
03	25493	X	8350	-0-	-17143	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
*04	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	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

11	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5702	-0-	-2	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5294	-0-	-13	-0-	5294	1			N	-0-					-0-
03	5704	X	5662	-0-	-42	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5495	-0-	-25	-0-	5495	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

11	5820	X	5077	-0-	-743	-0-	356	1	4721	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4519	-0-	-1216	-0-	447	1	4072	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	4843	-0-	-2628	-0-	435	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	5756	-0-	-1233	-0-	674	1	5082	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	5094	-0-	-2377	-0-	526	1	4568	2	N	-0-					-0-
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	657	1	4750	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	217	-0-	-53	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	25	1	238	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	23	1	207	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	70	1	924	2	N	-0-					-0-
12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	-0-					-0-
01	868	X	527	-0-	-341	-0-	47	1	480	2	N	-0-					-0-
02	957	X	481	-0-	-476	-0-	35	1	446	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	522	-0-	-501	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
04	990	X	564	-0-	-426	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	100	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	100	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	993	-0-	-138	-0-	91	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	93	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	100	1	909	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

11	9090	X	8700	-0-	-390	-0-	610	1	8090	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8229	-0-	-668	-0-	814	1	7415	2	N	-0-					-0-
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	770	1	7803	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	7759	-0-	-651	-0-	570	1	7189	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8569	-0-	-421	-0-	401	1	8168	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8188	-0-	-512	-0-	570	1	7618	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	183	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	176	1	1740	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	168	1	1594	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1658	-0-	-111	-0-	153	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	171	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	156	1	1418	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	193	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	163	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1553	-0-	-332	-0-	143	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	154	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	145	1	1323	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	469	1	4309	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3456	-0-	-1070	-0-	317	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2922	-0-	-1914	-0-	278	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	2891	-0-	-1720	-0-	266	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2805	-0-	-2124	-0-	271	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	2747	-0-	-2023	-0-	272	1	2475	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	56	1	513	2	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	60	1	591	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	715	-0-	-618	-0-	68	1	647	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	N	-0-					-0-
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	169	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3190	-0-	90	90	293	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	1425	N	1335	-0-	-90	-0-	127	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	939	-0-	-714	-0-	86	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1212	-0-	-617	-0-	117	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1317	-0-	-453	-0-	130	1	1187	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1781	-0-	-1279	-0-	430	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	568	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	602	1	2891	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	586	1	2901	2	N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	619	1	2868	2	N	-0-					-0-
*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	617	1	2873	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	554	1	5098	2	N	-0-					-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	543	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	480	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	4039	-0-	-1413	-0-	372	1	3667	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4748	-0-	-1173	-0-	459	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4402	-0-	-1328	-0-	435	1	3967	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	642	-0-	-468	-0-	63	1	579	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	629	2	N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	65	1	643	2	N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	670	2	N	-0-					-0-
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	51	1	461	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	148	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	123	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	117	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1282	-0-	-168	-0-	118	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	123	1	1151	2	N	-0-					-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	130	1	1188	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	165	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	97	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1208	-0-	-416	-0-	111	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	N	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1210	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	82	-0-	82	82	1	1	81	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	123	-0-	123	205	1	1	122	2	N	-0-					-0-
01	422 X	217	-0-	-205	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-					-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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-
03	14B2 EXT	438	-0-	438	438	42	1	396	2	N	-0-					-0-
*04	800 X	362	-0-	-438	-0-	36	1	326	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	92	1	847	2	N	-0-					-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1054 N	827	-0-	-227	-0-	79	1	748	2	N	-0-					-0-
02	899 N	734	-0-	-165	-0-	68	1	666	2	N	-0-					-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-					-0-
04	810 N	648	-0-	-162	-0-	64	1	584	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	18	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	19	1	2264	2	N	-0-					-0-
01	2697 N	2136	-0-	-561	-0-	19	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2291 N	2147	-0-	-144	-0-	18	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	21	1	2270	2	N	-0-					-0-
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	20	1	2151	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

11	1290 N	873	-0-	-417	-0-	86	1	787	2	N	-0-					-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	86	1	851	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	954	-0-	-689	-0-	91	1	863	2	N	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	97	1	953	2	N	-0-					-0-
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	84	1	787	2	N	-0-					-0-
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	84	1	761	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	114	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	1128	-0-	-484	-0-	107	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	111	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	N	-0-					-0-
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	132	1	1207	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	20	1	2674	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2649	-0-	-296	-0-	22	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	3441 X	2480	-0-	-961	-0-	22	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	3219 X	2559	-0-	-660	-0-	22	1	2537	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	2866	-0-	-575	-0-	26	1	2840	2	N	-0-					-0-
*04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	26	1	2777	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
02	203	N	96	-0-	-107	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	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
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	117	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	175	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	157	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	159	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	121	1	2472	2	N	-0-					-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	179	1	2388	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	3120	X	2711	-0-	-409	-0-	190	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	260	1	2373	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	231	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2439	-0-	-403	-0-	179	1	2260	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	126	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	188	1	2512	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
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	87	1	802	2	N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	945	2	N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-					-0-
02	870	N	855	-0-	-15	-0-	79	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	N	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	96	1	877	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8730	-0-	-240	-0-	856	1	7874	2	N	-0-					-0-
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	783	1	7744	2	N	-0-					-0-
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	768	1	7294	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	7419	-0-	-1687	-0-	683	1	6736	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	7771	-0-	-1963	-0-	752	1	7019	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8323	-0-	-407	-0-	823	1	7500	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	700	1	3425	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	704	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	690	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	651	1	3353	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3631	-0-	-678	-0-	646	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	619	1	2710	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	N	-0-					-0-
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	7	1	848	2	N	-0-					-0-
01	682	X	178	-0-	-504	-0-	2	1	176	2	N	-0-					-0-
02	928	X	13	-0-	-915	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	992	X	478	-0-	-514	-0-	4	1	474	2	N	-0-					-0-
04	960	X	358	-0-	-602	-0-	3	1	355	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	670	2	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	63	1	625	2	N	-0-					-0-
01	930	N	691	-0-	-239	-0-	66	1	625	2	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	68	1	669	2	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

11	1110	N	421	-0-	-689	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	N	-0-					-0-
01	992	N	666	-0-	-326	-0-	63	1	603	2	N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	567	2	N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	69	1	631	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

11	2850	X	2571	-0-	-279	-0-	252	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	227	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	228	1	2165	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2383	-0-	-111	-0-	219	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	254	1	2368	2	N	-0-					-0-
*04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	261	1	2378	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

11	630	N	577	-0-	-53	-0-	57	1	520	2	N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	103	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	806	N	475	-0-	-331	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	98	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	921	-0-	-195	-0-	89	1	832	2	N	-0-					-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	114	1	1043	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

11	720	N	518	-0-	-202	-0-	51	1	467	2	N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-					-0-
01	868	N	560	-0-	-308	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	51	1	476	2	N	-0-					-0-
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	37	1	340	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1116	-0-	-414	-0-	8	1	1108	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	11	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1219	-0-	-548	-0-	11	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	12	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	10	1	1037	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	2	N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	7	1	793	2	N	-0-					-0-
01	713	N	536	-0-	-177	-0-	5	1	531	2	N	-0-					-0-
02	754	N	600	-0-	-154	-0-	5	1	595	2	N	-0-					-0-
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	6	1	638	2	N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

11	4050	X	3990	-0-	-60	-0-	30	1	3960	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	34	1	3982	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3903	-0-	-1274	-0-	34	1	3869	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	3693	-0-	-1150	-0-	32	1	3661	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3909	-0-	-1268	-0-	36	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	34	1	3715	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

11	3120	X	2685	-0-	-435	-0-	20	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	24	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2857	-0-	-460	-0-	25	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2763	-0-	-340	-0-	24	1	2739	2	N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	31	1	3305	2	N	-0-					-0-
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	26	1	2849	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	10	1	1377	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	10	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1234	-0-	-750	-0-	11	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1148	-0-	-186	-0-	10	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	13	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	11	1	1178	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

11	4980	X	3946	-0-	-1034	-0-	598	1	3348	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2520	-0-	-2192	-0-	422	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	669	1	3906	2	N	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	591	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3478	-0-	-614	-0-	580	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4079	-0-	-361	-0-	664	1	3415	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1204	-0-	-536	-0-	118	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	64	1	634	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	679	-0-	-561	-0-	65	1	614	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	237	-0-	-923	-0-	22	1	215	2	N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	59	1	553	2	N	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

11	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	17	1	2213	2	N	-0-					-0-
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	18	1	2064	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2038	-0-	-690	-0-	18	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1841	-0-	-711	-0-	16	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	19	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	18	1	1912	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	255	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	215	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	160	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	170	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	320	-0-	-1013	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	27	-0-	-1263	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-
01	310	N	79	-0-	-231	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

11	750	N	744	-0-	-6	-0-	73	1	671	2	N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	74	1	736	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	791	-0-	-387	-0-	75	1	716	2	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	75	1	700	2	N	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	73	1	667	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	164	1	1509	2	N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	129	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	154	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	141	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	N	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	158	1	1441	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	706	1	3750	2	N	-0-					-0-
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	760	1	4432	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	650	1	3471	2	N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	665	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	713	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	732	1	3926	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	117	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	866	-0-	-498	-0-	82	1	784	2	N	-0-			-0-
02	1160	N	958	-0-	-202	-0-	88	1	870	2	N	-0-			-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	121	1	1127	2	N	-0-			-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	102	1	930	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

11	870	N	816	-0-	-54	-0-	80	1	736	2	N	-0-			-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	566	2	N	-0-			-0-
01	961	N	744	-0-	-217	-0-	71	1	673	2	N	-0-			-0-
02	783	N	714	-0-	-69	-0-	66	1	648	2	N	-0-			-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	N	-0-			-0-
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-			-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	N	-0-			-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	2	N	-0-			-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	8	1	942	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	867	-0-	-249	-0-	8	1	859	2	N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	8	1	910	2	N	-0-			-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	8	1	903	2	N	-0-			-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	8	1	827	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	3931	-0-	-2549	-0-	3929	3	2	9	Y	2					13
12	6696	X	2944	-0-	-3752	-0-	2944	3			Y	-0-					13
01	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5182	3	7	9	Y	6					19
02	4698	X	4090	-0-	-608	-0-	4080	3	10	9	Y	9					28
03	4743	X	3514	-0-	-1229	-0-	3514	3			Y	-0-					28
04	5010	X	2965	-0-	-2045	-0-	2964	3	1	9	Y	1					29

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

11	4350	X	3419	-0-	-931	-0-	3417	3	2	9	Y	2					13
12	4495	X	1460	-0-	-3035	-0-	1460	3			Y	-0-					13
01	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3663	3	7	9	Y	6					19
02	3567	X	3031	-0-	-536	-0-	3031	3			Y	-0-					19
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					19
04	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	3253	3	1	9	Y	1					20

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

11	1320	X	880	-0-	-440	-0-	880	3			Y	-0-					7
12	1364	X	569	-0-	-795	-0-	569	3			Y	-0-					7
01	1209	N	957	-0-	-252	-0-	950	3	7	9	Y	6					13
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	Y	9					22
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					22
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					22

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

11	16140	X	9814	-0-	-6326	-0-	9811	3	3	9	Y	3					13
12	16678	X	5433	-0-	-11245	-0-	5433	3			Y	-0-					13
01	12679	X	10444	-0-	-2235	-0-	10437	3	7	9	Y	6					19
02	10730	X	6156	-0-	-4574	-0-	6147	3	9	9	Y	8					27
03	11470	X	7563	-0-	-3907	-0-	7563	3			Y	-0-					27
*04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	3			Y	-0-					27

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

11	120	N	35	-0-	-85	-0-	33	3	2	9	Y	2					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

11	4470	X	3111	-0-	-1359	-0-	3108	3	3	9	N	3					12
12	4619	X	1929	-0-	-2690	-0-	1929	3			N	-0-					12
01	4619	X	3452	-0-	-1167	-0-	3446	3	6	9	N	5					17
02	3538	X	2846	-0-	-692	-0-	2846	3			N	-0-					17
03	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	2623	3			N	-0-					17
04	3330	X	2484	-0-	-846	-0-	2483	3	1	9	N	1					18

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

11	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18859	3	3	9	N	3					13
12	19065	X	6347	-0-	-12718	-0-	6347	3			N	-0-					13
01	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	21225	3	7	9	N	6					19
02	19575	X	17362	-0-	-2213	-0-	17352	3	10	9	N	9					28
03	20925	X	18271	-0-	-2654	-0-	18271	3			N	-0-					28
04	20550	X	15702	-0-	-4848	-0-	15701	3	1	9	N	1					29

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	340	1	2	2	N	3					24
							3	9									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2	5	1			21
01	465	N	162	-0-	-303	-0-	160	1	2	9	N	2	5	1			18
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	540	1	42	2	N	5					23
							6	9									
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	580	1	54	2	N	5	5	1			23
							6	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

11	240	N	45	-0-	-195	-0-	30	1	15	9	Y	14					48
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	1	10	9	Y	9	21	1			36
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	45	1	11	9	Y	10	22	1			24
02	DLQ G-10		67	-0-	67	123	45	1	22	9	Y	20					44
03	DLQ G-10		69	-0-	69	192	45	1	24	9	Y	22	21	1			45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT					45

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	1	1	2	Y	8					19
							9	9									
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	Y	5	13	1			11
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	80	1	7	9	Y	6	13	1			4
02	DLQ G-10		304	-0-	304	391	270	1	21	2	Y	12					16
							13	9									
03	DLQ G-10		331	-0-	331	722	290	1	27	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	722					Y	NO RPT					16

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

11	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

11	5310 X	3120	-0-	-2190	-0-	3120	3			N	-0-			-0-
12	5487 X	2100	-0-	-3387	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
01	4867 X	3265	-0-	-1602	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
02	4437 X	2958	-0-	-1479	-0-	2958	3			N	-0-			-0-
03	3937 X	3537	-0-	-400	-0-	3537	3			N	-0-			-0-
04	3150 X	3063	-0-	-87	-0-	3063	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

11	360 N	325	-0-	-35	-0-	28	1	297	2	N	-0-			-0-
12	248 N	78	-0-	-170	-0-	5	1	73	2	N	-0-			-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	15	1	205	2	N	-0-			-0-
02	319 N	96	-0-	-223	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370 X	1030	-0-	-1340	-0-	88	1	942	2	N	-0-			-0-
12	2449 X	1281	-0-	-1168	-0-	90	1	1191	2	N	-0-			-0-
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	N	-0-			-0-
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	126	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	2	N	-0-			-0-
04	1560 X	1348	-0-	-212	-0-	94	1	1254	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

11	360 N	293	-0-	-67	-0-	25	1	268	2	N	-0-			-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	2	N	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
02	1102 N	982	-0-	-120	-0-	982	3			N	-0-			-0-
03	1209 N	853	-0-	-356	-0-	853	3			N	-0-			-0-
04	1440 N	816	-0-	-624	-0-	816	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

11	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
12	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
01	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
02	3161 X	2775	-0-	-386	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
03	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2878	3			N	-0-			-0-
*04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3458	-0-	-167	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	667	N	385	-0-	-282	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2222	-0-	-478	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2229	-0-	-437	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1987	-0-	-623	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1925	-0-	-625	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	929	-0-	-1706	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	776	-0-	-1859	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1949	-0-	-516	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3		N	-0-			-0-
12	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	4032	3		N	-0-			-0-
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3		N	-0-			-0-
02	4089 X	3969	-0-	-120	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
03	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	4206	3		N	-0-			-0-
04	4320 X	3807	-0-	-513	-0-	3807	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

11	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3		N	-0-			-0-
12	7006 X	5624	-0-	-1382	-0-	5624	3		N	-0-			-0-
01	7006 X	6098	-0-	-908	-0-	6098	3		N	-0-			-0-
02	6438 X	5740	-0-	-698	-0-	5740	3		N	-0-			-0-
03	6727 X	5939	-0-	-788	-0-	5939	3		N	-0-			-0-
04	6300 X	5470	-0-	-830	-0-	5470	3		N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
02	928 N	750	-0-	-178	-0-	750	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	899	-0-	-124	-0-	899	3		N	-0-			-0-
04	960 N	778	-0-	-182	-0-	778	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3		N	-0-			-0-
12	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	3452	3		N	-0-			-0-
01	3689 X	3254	-0-	-435	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
02	3538 X	3316	-0-	-222	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
03	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
04	3660 X	3143	-0-	-517	-0-	3143	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

11	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3		N	-0-			-0-
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3		N	-0-			-0-
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3		N	-0-			-0-
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
*04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 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
11	27639	X	27639	-0-	-0-	-0-	27639	3			N	-0-					-0-
12	29295	X	28200	-0-	-1095	-0-	28200	3			N	-0-					-0-
01	29047	X	28801	-0-	-246	-0-	28801	3			N	-0-					-0-
02	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	27561	3			N	-0-					-0-
03	28810	X	28810	-0-	-0-	-0-	28810	3			N	-0-					-0-
04	27870	X	27421	-0-	-449	-0-	27421	3			N	-0-					-0-

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
11	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	3			N	-0-					-0-
12	16771	X	15649	-0-	-1122	-0-	15649	3			N	-0-					-0-
01	16244	X	16092	-0-	-152	-0-	16092	3			N	-0-					-0-
02	15080	X	14826	-0-	-254	-0-	14826	3			N	-0-					-0-
03	16120	X	13956	-0-	-2164	-0-	13956	3			N	-0-					-0-
04	15570	X	14771	-0-	-799	-0-	14771	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3361	-0-	-390	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3238	-0-	-271	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2983	-0-	-407	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3199	-0-	-1761	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4261	-0-	-379	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3638	-0-	-742	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5348	-0-	-365	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	4653	-0-	-1888	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5359	-0-	-971	-0-	5359	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
12	4650 X	3658	-0-	-992	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
03	4340 X	2484	-0-	-1856	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	5100 X	1284	-0-	-3816	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
04	5100 X	4488	-0-	-612	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
12	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
01	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	3			N	-0-					-0-
02	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	3			N	-0-					-0-
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	3			N	-0-					-0-
*04	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

11	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	3			N	-0-					-0-
12	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	3			N	-0-					-0-
01	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
02	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16642	3			N	-0-					-0-
03	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	3			N	-0-					-0-
*04	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	2842 X	2838	-0-	-4	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3038 X	1991	-0-	-1047	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	3000 X	1318	-0-	-1682	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	5425 X	4498	-0-	-927	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
01	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
02	4495 X	3823	-0-	-672	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4774 X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	4620 X	3640	-0-	-980	-0-	3640	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
12	6541 X	5965	-0-	-576	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
02	6380 X	5091	-0-	-1289	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
03	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
04	6600 X	5721	-0-	-879	-0-	5721	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-			-0-
12	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-			-0-
01	7533 X	6097	-0-	-1436	-0-	6097	3			N	-0-			-0-
02	6989 X	4440	-0-	-2549	-0-	4440	3			N	-0-			-0-
03	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-			-0-
04	7350 X	3502	-0-	-3848	-0-	3502	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

11	5160 X	5110	-0-	-50	-0-	720	1	4390	3	N	-0-			-0-
12	5332 X	744	-0-	-4588	-0-	744	1			N	-0-			-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	744	1	4768	3	N	-0-			-0-
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	696	1	4762	3	N	-0-			-0-
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	744	1	4647	3	N	-0-			-0-
*04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	720	1	4442	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

11	2730 X	2114	-0-	-616	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
12	2511 X	2388	-0-	-123	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
01	2325 X	2293	-0-	-32	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
02	2175 X	2091	-0-	-84	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
03	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
04	2310 X	1879	-0-	-431	-0-	1879	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

11	1380 X	1191	-0-	-189	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
12	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
01	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
03	1302 X	1181	-0-	-121	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
04	1260 X	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

11	4890 X	4562	-0-	-328	-0-	4562	3			N	-0-			-0-
12	4929 X	4413	-0-	-516	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
01	4929 X	4754	-0-	-175	-0-	4754	3			N	-0-			-0-
02	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	3			N	-0-			-0-
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-			-0-
04	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	4412	3			N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

11	3480 X	3190	-0-	-290	-0-	3190	3			N	-0-			-0-
12	3565 X	3175	-0-	-390	-0-	3175	3			N	-0-			-0-
01	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
02	3248 X	3147	-0-	-101	-0-	3147	3			N	-0-			-0-
03	3472 X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3170	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
12	4650 X	4102	-0-	-548	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
01	4650 X	4214	-0-	-436	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
02	4176 X	4049	-0-	-127	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	4334	-0-	-130	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
04	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3962	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	377 N	232	-0-	-145	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

11	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	66	1	1033	2	N	-0-			-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-			-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	63	1	987	2	N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

11	14B2 EXT	56	-0-	56	1742	3	1	53	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	44	-0-	44	1786	3	1	41	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	1811	1	1	24	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	32	-0-	32	1843	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	1893 X	50	-0-	-1843	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

11	14B2 EXT	66	-0-	66	4439	4	1	62	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56	4495	3	1	53	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	4527	2	1	30	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	48	-0-	48	4575	2	1	46	2	N	-0-			-0-
03	4625 X	50	-0-	-4575	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1		N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

11	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	1		N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	1		N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	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
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	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-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	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
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*04	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

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	1	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1	N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	1			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	87	N	62	-0-	-25	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	1		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	1		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	1		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1500 X	354	-0-	-1146	-0-	48	1	306	2	N	-0-		-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
01	217 X	39	-0-	-178	-0-	6	1	33	2	N	-0-		-0-
02	348 X	77	-0-	-271	-0-	12	1	65	2	N	-0-		-0-
03	372 X	213	-0-	-159	-0-	34	1	179	2	N	-0-		-0-
04	360 X	70	-0-	-290	-0-	11	1	59	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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	8	X	-0-	-0-	-8	-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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	810	#	676	-0-	-134	-0-	91	1	585	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	543	-0-	-542	-0-	78	1	465	2	N	-0-					-0-
01	1085	#	447	-0-	-638	-0-	67	1	380	2	N	-0-					-0-
02	1015	#	178	-0-	-837	-0-	27	1	151	2	N	-0-					-0-
03	713	#	118	-0-	-595	-0-	19	1	99	2	N	-0-					-0-
04	690	#	75	-0-	-615	-0-	12	1	63	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

11	2640	X	2132	-0-	-508	-0-	422	1	1710	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	434	1	1766	2	N	-0-			-0-
01	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	353	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	2494	X	2025	-0-	-469	-0-	431	1	1594	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1841	-0-	-577	-0-	286	1	1555	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	2017	-0-	-173	-0-	431	1	1586	2	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	175	1	1124	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	219	1	1300	2	N	-0-			-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	173	1	985	2	N	-0-			-0-
02	957	N	330	-0-	-627	-0-	50	1	280	2	N	-0-			-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	216	1	1151	2	N	-0-			-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	244	1	1326	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-